

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

WILDCAT			00010 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.			053321								
STUDDARD-STEWARD			WELL #:	2W	RRCID -> 230659	COMPL. DATE 02/06/2007	TOTAL DEPTH	5508	PERF. 4566	-	4572
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
STUDDARD-STEWARD			WELL #:	3W	RRCID -> 230696	COMPL. DATE 03/12/2007	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4864	-	4866
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
CARR RESOURCES, INC.			135180								
T-BAR-X CARRINGTON			WELL #:	1	RRCID -> 191476	COMPL. DATE 03/15/2000	TOTAL DEPTH	15582	PERF. 11804	-	11829
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7154						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154						-0-
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			147699								
BIG RED UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 185586	COMPL. DATE 03/01/2001	TOTAL DEPTH	15320	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MUSE-PATRANELLA GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 200076	COMPL. DATE 05/27/2003	TOTAL DEPTH	16600	PERF. 15701	-	16000
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
DESTEFANO, CATHERINE UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 237229	COMPL. DATE 03/31/2005	TOTAL DEPTH	14550	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WILDCAT		//CONT.//		00010 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FREESTONE			
COASTAL EXPANSE OIL & GAS				161634						
BIG BILL SIMPSON UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 262437	COMPL. DATE 01/16/2008	TOTAL DEPTH 19464	PERF.18884	-	19272
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HAMILL FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID -> 266267	COMPL. DATE 02/18/2012	TOTAL DEPTH 19021	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405						
WIEBOLDT, ELIZABETH		WELL #:		3	RRCID -> 193029	COMPL. DATE 01/22/2003	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 9950	-	9959
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903						
SWANK "A"		WELL #:		2	RRCID -> 190310	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8675	PERF. 8433	-	8438
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SWANK "A"		WELL #:		2	RRCID -> 218929	COMPL. DATE 04/11/2005	TOTAL DEPTH 8675	PERF. 4514	-	5300
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
DOUGHTIE OPERATING COMPANY, LLC				225787						
HIGHTOWER		WELL #:		1	RRCID -> 282967	COMPL. DATE 01/20/2017	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11002	-	11017
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT														CNTY: FREESTONE	
PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC															
TRINITY MATERIALS															
WELL #: 1 RRCID -> 187842 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 12240 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PIERCO ENERGY CORP.															
BOGGS															
WELL #: 1 RRCID -> 253851 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4228 PERF. 596 - 3892															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RANDALL EXPLORATION, LLC															
STEPHENS															
WELL #: 1 RRCID -> 232159 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 14349 PERF. N/A															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
XTO ENERGY INC.															
OWENS "C"															
WELL #: 3 RRCID -> 171505 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7514 - 7593															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WILLIFORD, JEAN A. GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 252903 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 10908 PERF. N/A															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

AGUILA VADO (EAGLEFORD)				00870 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEON						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699									
WILLIAM B				WELL #:	2H	RRCID -> 291189	COMPL. DATE 01/11/2017	TOTAL DEPTH	8983	PERF. 9699	- 16049		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	2640 #	1336	-0-	-1304	-0-	617 2	13 4	N	642	528 1	3 8	234	
07	2511 #	1235	-0-	-1276	-0-	706 9							
08	1197 R	1197	-0-	-0-	-0-	581 2	12 4	N	584	732 1	2 8	84	
09	1350 #	812	-0-	-538	-0-	642 9							
10	0	269	-0-	269	269	579 2	5 4	N	557	490 1	8 8	143	
*11	1580 R	1311	-0-	-269	-0-	613 9							
						310 2	4 4	N	453	367 1	4 8	225	
						498 9							
						28 2	4 4	N	215	339 1	10 8	91	
						237 9							
						630 2	13 4	N	607	524 1		174	
						668 9							
MACH A				WELL #:	2H	RRCID -> 291385	COMPL. DATE 02/20/2017	TOTAL DEPTH	9699	PERF.10971	- 17511		
06	3663 R	3663	-0-	-0-	-0-	2841 2	15 4	N	734	554 1	3 8	213	
07	4123 #	3551	-0-	-572	-0-	807 9							
08	4123 #	3388	-0-	-735	-0-	2782 2	14 4	N	686	709 1	1 8	189	
09	3990 #	3253	-0-	-737	-0-	755 9							
10	0	2952	-0-	2952	2952	2650 2	14 4	N	658	705 1	4 8	138	
11	0	2523	-0-	2523	5475	724 9							
						2526 2	13 4	N	649	583 1	2 8	202	
						714 9							
						2261 2	13 4	N	616	730 1	6 8	82	
						678 9							
						1913 2	4 4	N	551	550 1		83	
						606 9							
EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC				238737									
RIDE LONESOME				WELL #:	1H	RRCID -> 284862	COMPL. DATE 01/28/2017	TOTAL DEPTH	11604	PERF.12184	- 17056		
06	3120 #	3022	-0-	-98	-0-	2711 3	311 9	N	283	192 1	2 8	332	
07	5456 #	2604	-0-	-2852	-0-	2311 3	293 9	N	266	358 1		240	
08	5456 #	2731	-0-	-2725	-0-	2166 3	565 9	N	514	383 1		371	
09	0	3028	-0-	3028	3028	2575 3	453 9	N	412	383 1		400	
10	0	2818	-0-	2818	5846	2511 3	307 9	N	279	552 1		127	
11	0	2993	-0-	2993	8839	2762 3	231 9	N	210			337	
AKER (SMACKOVER)				00970 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NAVARRO						
REO OPERATING LLC				701876									
MCCONNICO, CORA ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 095662	COMPL. DATE 09/08/1981	TOTAL DEPTH	11770	PERF.11361	- 11672		
06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 3		N	-0-			-0-	
07	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 3		N	-0-			-0-	
08	1271 N	1185	-0-	-86	-0-	1185 3		N	-0-			-0-	
09	1230 N	1192	-0-	-38	-0-	1192 3		N	-0-			-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
AKER (WOODBINE H2S DISPOSAL)				00970 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FREESTONE						
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P.				564710									
AKER MONITORING				WELL #:	1	RRCID -> 262517	COMPL. DATE 07/11/2011	TOTAL DEPTH	4402	PERF. 3769	- 4222		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

AKER (WOODBINE H2S DISPOSAL) //CONT.// 00970 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE														
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 564710														
AKER MONITORING WELL #: 2 RRCID -> 262521 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3861 - 4316														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
AKER GAS INJECTION WELL #: 1 RRCID -> 262540 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3905 - 4184														
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALABAMA FERRY (GLENROSE "D") 01030 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON														
HYDROGEO, L.L.C. 421240														
AFGRD UNIT WELL #: 50 RRCID -> 235985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9642 - 9679														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST) 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON														
BRG LONE STAR LTD. 090870														
SADLER, ANN WARD WELL #: 2 RRCID -> 130952 COMPL. DATE 05/28/1987 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9423 - 9440														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
SADLER, ANN WARD WELL #: 1 RRCID -> 201246 COMPL. DATE 10/31/1986 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9517 - 9809														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368														
BARNES, LEAH "B" WELL #: 1 RRCID -> 128277 COMPL. DATE 07/31/1988 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9177 - 9192														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.// 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON														
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368														
ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 140154 COMPL. DATE 01/23/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9069 - 9074														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			38
07	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			38
08	918 R	918	-0-	-0-	-0-	104	1	814	2	N	-0-			38
09	0	662	-0-	662	662	85	1	577	2	N	-0-			38
10	0	618	-0-	618	1280	81	1	537	2	N	-0-			38
11	0	552	-0-	552	1832	65	1	487	2	N	-0-			38
LARGENT HEIRS NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 282525 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 10007 - 10066														
06	210 #	55	-0-	-155	-0-	5	1	50	2	N	-0-			34
07	186 #	19	-0-	-167	-0-	2	1	17	2	N	-0-			34
08	186 #	80	-0-	-106	-0-	9	1	71	2	N	-0-			34
09	0	98	-0-	98	98	13	1	85	2	N	-0-			34
10	0	170	-0-	170	268	22	1	148	2	N	-0-			34
11	0	197	-0-	197	465	23	1	174	2	N	-0-			34
MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513														
TURNER-ROUGHTON WELL #: RRCID -> 135820 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8776 - 8782														
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/1999														
ALLEN LOCKLIN (NACATOCH) 01678 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE														
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109														
SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 285443 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 673 - 683														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ALLIGATOR CREEK (BOSSIER) 01750 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO														
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347														
BAIN, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 190782 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 11073 PERF. 10815 - 10912														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO														
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149														
KENNEDY-SHEPPARD WELL #: 1 RRCID -> 113280 COMPL. DATE 02/06/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 3562 - 3569														
06	270 N	62	-0-	-208	-0-	62	2			N	-0-			-0-
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			-0-
08	310 N	104	-0-	-206	-0-	104	2			N	-0-			-0-
09	0	104	-0-	104	104	104	2			N	-0-			-0-
10	0	9	-0-	9	113	9	2			N	-0-			-0-
*11	121 N	8	-0-	-113	-0-	8	2			N	-0-			-0-

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.)		//CONT.//		01750 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NAVARRO			
OLD UNION OPERATING COMPANY		//CONT.//		621149								
MASSEY		WELL #:		1	RRCID -> 116357		COMPL. DATE 04/05/1985		TOTAL DEPTH	3715	PERF. 3586	- 3693
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	750 N	615	-0-	-135	-0-	615 2		N	-0-			-0-
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-			-0-
08	496 N	454	-0-	-42	-0-	454 2		N	-0-			-0-
09	0	277	-0-	277	277	277 2		N	-0-			-0-
10	0	394	-0-	394	671	394 2		N	-0-			-0-
*11	1008 N	337	-0-	-671	-0-	337 2		N	-0-			-0-
BAIN, R. A.		WELL #:		2	RRCID -> 118068		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL DEPTH	3712	PERF. 3581	- 3584
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-			-0-
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-			-0-
08	434 N	293	-0-	-141	-0-	293 2		N	-0-			-0-
09	0	277	-0-	277	277	277 2		N	-0-			-0-
10	0	468	-0-	468	745	468 2		N	-0-			-0-
*11	1146 N	401	-0-	-745	-0-	401 2		N	-0-			-0-
BAIN, R. A. NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 118329		COMPL. DATE 08/08/1985		TOTAL DEPTH	3715	PERF. 3552	- 3555
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
COATES, MAGGIE BELLE		WELL #:		1	RRCID -> 121092		COMPL. DATE 03/27/1986		TOTAL DEPTH	3665	PERF. 3569	- 3572
06	210 N	207	-0-	-3	-0-	207 2		N	-0-			-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-			-0-
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-			-0-
09	0	163	-0-	163	163	163 2		N	-0-			-0-
10	0	434	-0-	434	597	434 2		N	-0-			-0-
*11	978 N	381	-0-	-597	-0-	381 2		N	-0-			-0-
CARPENTER		WELL #:		A 1	RRCID -> 192268		COMPL. DATE 02/09/2002		TOTAL DEPTH	3707	PERF. 3622	- 3632
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2		N	-0-			80
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-			80
08	341 N	224	-0-	-117	-0-	224 2		N	-0-			80
09	0	224	-0-	224	224	224 2		N	-0-			80
10	0	368	-0-	368	592	368 2		N	-0-			80
*11	917 N	325	-0-	-592	-0-	325 2		N	-0-			80
ANTIOCH (BARNETT SHALE)		03132 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462										
ATLAS, MILDRED		WELL #:		1	RRCID -> 171877		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH	8398	PERF. 8140	- 8200
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-			-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-			-0-
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	16 1	192 2	N	-0-			-0-
11	0	34	-0-	34	34	1 1	33 2	N	-0-			-0-

ANTIOCH (BARNETT SHALE)		//CONT.//		03132 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462											
NATIVE AMERICAN SWD #1		WELL #:		1	RRCID -> 224615		COMPL. DATE 09/22/2016		TOTAL DEPTH 10353		PERF. 8517 - 10353				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
ATHENS, N. (JAMES 9000)				04224 000	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HENDERSON						
TREK RESOURCES, INC.				867578											
WILLIAMS				WELL #:	1	RRCID -> 187694		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8945 - 8959			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33	
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33	
1984 OPERATING COMPANY L.L.C.				953521											
RAMSEY, JESSE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 092937		COMPL. DATE 08/16/1978		TOTAL DEPTH 9112		PERF. 9010 - 9018			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
AUTREY (TRAVIS PEAK)				04488 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HENDERSON						
DOUGHTIE OPERATING COMPANY, LLC				225787											
HIGHTOWER				WELL #:	1	RRCID -> 282049		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11002 - 11290			
06	0	1924	-0-	1924	12754	1811	4	113	9	N	103	187	1	172	
07	0	1404	-0-	1404	14158	58	1	182	2	N	63			235	
						1095	3	69	9						
08	0	1166	-0-	1166	15324	543	1	559	2	N	58	174	1	119	
						64	9								
09	15504	1140	-0-	-14364	960	552	1	544	2	N	40			159	
						44	9								
10	1776 N	816	-0-	-960	-0-	419	1	355	2	N	38			197	
						42	9								
11	0	2373	-0-	2373	2373	506	1	1757	2	N	100	180	1	117	
						110	9								
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)				05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
AETHON ENERGY OPERATING LLC				008555											
PHARIS RANCH GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 285963		COMPL. DATE 10/11/2018		TOTAL DEPTH 16075		PERF.15350 - 15800			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555													
GOLF LAKE WELL #: 1 RRCID -> 287759 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 17082 PERF.16660 - 16951													
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
06	0	W	2814	-0-	2814	2814	2814	2			N	-0-	-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	2814					N	-0-	-0-
08	0	W	2984	-0-	2984	5798	2984	2			N	-0-	-0-
09	0	W	2920	-0-	2920	8718	2920	2			N	-0-	-0-
10	0		27	-0-	27	8745	27	2			N	-0-	-0-
11	0		8326	-0-	8326	17071	8326	2			N	-0-	-0-
CURRIE WELL #: 1 RRCID -> 288125 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 17002 PERF.16130 - 16874													
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0		772	-0-	772	772	772	2			N	-0-	-0-
11	0		5068	-0-	5068	5840	5068	2			N	-0-	-0-
RIVER RANCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293853 COMPL. DATE 11/06/2022 TOTAL DEPTH 17547 PERF. N/A													
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
CARR RESOURCES, INC. 135180 T-BAR-X DAUNTLESS WELL #: 1 RRCID -> 192639 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.15742 - 16915													
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-	-0-
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-	-0-
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-	-0-
09	0		839	-0-	839	839	839	2			N	-0-	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	839					N	NO RPT	-0-
11	0	N NO RPT	-0-	-0-	-0-	839					N	NO RPT	-0-
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038 MARTIN, K. WELL #: 1 RRCID -> 226895 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14940 - 15508													
06	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	10830	2			N	-0-	-0-
07	11256	X	11256	-0-	-0-	-0-	11256	2			N	-0-	-0-
08	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-	-0-
09	4290	X	1541	-0-	-2749	-0-	1541	2			N	-0-	-0-
10	0		1104	-0-	1104	1104	1104	2			N	-0-	-0-
11	0		28	-0-	28	1132	28	2			N	-0-	-0-
INGRAM, G. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 226896 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13438 - 14642													
06	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-	-0-
07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-	-0-
08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-	-0-
09	2280	N	2046	-0-	-234	-0-	2046	2			N	-0-	-0-
10	0		2117	-0-	2117	2117	2117	2			N	-0-	-0-
11	0		1344	-0-	1344	3461	1344	2			N	-0-	-0-
INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226933 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14382 - 15527													
06	8490	X	7847	-0-	-643	-0-	7847	2			N	-0-	-0-
07	8773	X	7289	-0-	-1484	-0-	7289	2			N	-0-	-0-
08	8680	X	7056	-0-	-1624	-0-	7055	2	1	9	N	1	8
09	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	8508	2			N	-0-	-0-
10	0		8600	-0-	8600	8600	8600	2			N	-0-	-0-
11	0		4822	-0-	4822	13422	4821	2	1	9	N	1	8

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 230803 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 16660 PERF.14140 - 16234														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	6420	X	5851	-0-	-569	-0-	5851	2		N	-0-			-0-
07	6076	X	5756	-0-	-320	-0-	5756	2		N	-0-			-0-
08	6076	X	5991	-0-	-85	-0-	5990	2	1	9	N	1	8	-0-
09	0		5742	-0-	5742	5742	5742	2		N	-0-			-0-
10	0		5649	-0-	5649	11391	5649	2		N	-0-			-0-
11	0		4148	-0-	4148	15539	4147	2	1	9	N	1	8	-0-
MCCULLOUGH, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 232251 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12982 - 13276														
06	10170	X	7932	-0-	-2238	-0-	7932	2		N	-0-			-0-
07	10509	X	7991	-0-	-2518	-0-	7991	2		N	-0-			-0-
08	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	8256	2		N	-0-			-0-
09	0		8836	-0-	8836	8836	8836	2		N	-0-			-0-
10	0		8317	-0-	8317	17153	8317	2		N	-0-			-0-
11	0		6522	-0-	6522	23675	6521	2	1	9	N	1	8	-0-
MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 2 RRCID -> 241586 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13770 - 14801														
06	810	N	134	-0-	-676	-0-	134	2		N	-0-			-0-
07	1085	N	193	-0-	-892	-0-	193	2		N	-0-			-0-
08	310	N	122	-0-	-188	-0-	122	2		N	-0-			-0-
09	0		106	-0-	106	106	106	2		N	-0-			-0-
10	0		39	-0-	39	145	39	2		N	-0-			-0-
11	0		4	-0-	4	149	4	2		N	-0-			-0-
INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247689 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.15545 - 16940														
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2		N	-0-			-0-
07	3255	X	3030	-0-	-225	-0-	3030	2		N	-0-			-0-
08	3255	X	3026	-0-	-229	-0-	3026	2		N	-0-			-0-
09	0		2933	-0-	2933	2933	2933	2		N	-0-			-0-
10	0		2933	-0-	2933	5866	2933	2		N	-0-			-0-
11	0		2173	-0-	2173	8039	2172	2	1	9	N	1	8	-0-
MCCULLOUGH "B" WELL #: 3 RRCID -> 249793 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16049 - 16075														
06	31140	X	30880	-0-	-260	-0-	30880	2		N	-0-			-0-
07	34193	X	30930	-0-	-3263	-0-	30930	2		N	-0-			-0-
08	34193	X	31076	-0-	-3117	-0-	31076	2		N	-0-			-0-
09	0		30218	-0-	30218	30218	30218	2		N	-0-			-0-
10	0		30487	-0-	30487	60705	30487	2		N	-0-			-0-
11	0		20684	-0-	20684	81389	20682	2	2	9	N	2	8	-0-
MCCULLOUGH "B" WELL #: 2 RRCID -> 251352 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 16750 PERF.14671 - 15737														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CAZEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257880 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15448 - 16700														
06	16380	X	14238	-0-	-2142	-0-	14238	2		N	-0-			-0-
07	16926	X	13855	-0-	-3071	-0-	13855	2		N	-0-			-0-
08	16709	X	13265	-0-	-3444	-0-	13265	2		N	-0-			-0-
09	0		17432	-0-	17432	17432	17432	2		N	-0-			-0-
10	0		14242	-0-	14242	31674	14242	2		N	-0-			-0-
11	0		14776	-0-	14776	46450	14775	2	1	9	N	1	8	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
EMBRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259002 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15713 - 16525															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	61590 X	61467	-0-	-123	-0-	61464	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
07	63643 X	62315	-0-	-1328	-0-	62315	2			N	-0-			-0-	
08	64604 X	59323	-0-	-5281	-0-	59323	2			N	-0-			-0-	
09	62520 X	58600	-0-	-3920	-0-	58599	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
10	0	61335	-0-	61335	61335	61334	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
11	0	60787	-0-	60787	122122	60785	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
HOYT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260580 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15593 - 17435															
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-			-0-	
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-			-0-	
08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-			-0-	
09	0	817	-0-	817	817	817	2			N	-0-			-0-	
10	0	607	-0-	607	1424	607	2			N	-0-			-0-	
11	0	462	-0-	462	1886	462	2			N	-0-			-0-	
CAZEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260726 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16072 - 16446															
06	2880 X	51	-0-	-2829	-0-	51	2			N	-0-			-0-	
07	3007 X	36	-0-	-2971	-0-	36	2			N	-0-			-0-	
08	3007 X	42	-0-	-2965	-0-	42	2			N	-0-			-0-	
09	0	98	-0-	98	98	98	2			N	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	98	98	2			N	-0-			-0-	
11	0	66	-0-	66	164	66	2			N	-0-			-0-	
JAMES MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265618 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 17550 PERF.16043 - 17178															
06	253680 X	235567	-0-	-18113	-0-	235554	2	13	9	N	12	12	8	-0-	
07	254727 X	241477	-0-	-13250	-0-	241475	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
08	246574 X	229375	-0-	-17199	-0-	229369	2	6	9	N	5	5	8	-0-	
09	238620 X	220663	-0-	-17957	-0-	220657	2	6	9	N	5	5	8	-0-	
10	0	190108	-0-	190108	190108	190105	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
11	0	147651	-0-	147651	337759	147643	2	8	9	N	7	7	8	-0-	
VIOLA SIMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265633 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 16562 PERF.14946 - 16634															
06	7770 X	6458	-0-	-1312	-0-	6456	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
07	6045 X	5568	-0-	-477	-0-	5568	2			N	-0-			-0-	
08	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	5959	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
09	6450 X	5254	-0-	-1196	-0-	5253	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
10	0	4254	-0-	4254	4254	4254	2			N	-0-			-0-	
11	0	4747	-0-	4747	9001	4746	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
RONALD CORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265701 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 15686 PERF.15570 - 15719															
06	37860 X	35798	-0-	-2062	-0-	35797	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
07	37417 X	35648	-0-	-1769	-0-	35648	2			N	-0-			-0-	
08	37262 X	35741	-0-	-1521	-0-	35741	2			N	-0-			-0-	
09	0	35303	-0-	35303	35303	35303	2			N	-0-			-0-	
10	0	35644	-0-	35644	70947	35644	2			N	-0-			-0-	
11	0	33966	-0-	33966	104913	33965	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
HOYT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266052 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 14980 PERF.15849 - 20584															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
CIRCLE M. RANCH-HOYT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271113 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 16748 PERF.16098 - 20966														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
06	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2			N	-0-			-0-
07	32471 X	32471	-0-	-0-	-0-	32471	2			N	-0-			-0-
08	31525 X	31525	-0-	-0-	-0-	31525	2			N	-0-			-0-
09	28431 X	28431	-0-	-0-	-0-	28430	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	14726 X	14726	-0-	-0-	-0-	14725	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	0	20751	-0-	20751	20751	20745	2	6	9	N	5	5	8	-0-
CIRCLE M ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 293250 COMPL. DATE 04/17/2022 TOTAL DEPTH 15981 PERF.15743 - 23604														
06	0	860637	-0-	860637	2146708	860637	2			N	-0-			-0-
07	3064609 X	917901	-0-	-2146708	-0-	917901	2			N	-0-			-0-
08	1137979 X	876043	-0-	-261936	-0-	876040	2	3	9	N	3	3	8	-0-
09	0	866328	-0-	866328	866328	866324	2	4	9	N	4	4	8	-0-
10	1137979 X	9445	-0-	-1128534	-0-	9444	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	0	765650	-0-	765650	765650	765624	2	26	9	N	24	24	8	-0-
CAZEY BLACK A WELL #: 1H RRCID -> 293751 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 15927 PERF.16111 - 24023														
11	0	711948	-0-	711948	711948	711908	2	40	9	N	36	36	8	-0-
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405 FISHER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 095961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.10692 - 11699														
06	960 N	733	-0-	-227	-0-	38	1	691	2	Y	4	3	1	2
						4	9							
07	775 N	720	-0-	-55	-0-	36	1	681	2	Y	3			5
						3	9							
08	806 N	719	-0-	-87	-0-	46	1	673	2	Y	-0-			5
09	720 N	565	-0-	-155	-0-	37	1	526	2	Y	2			7
						2	9							
10	0	644	-0-	644	644	46	1	597	2	Y	1	5	1	3
						1	9							
11	0	763	-0-	763	1407	44	1	718	2	Y	1			4
						1	9							
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096326 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11606 - 11712														
06	1710 N	1630	-0-	-80	-0-	85	1	1542	2	Y	3	2	1	1
						3	9							
07	1612 N	1589	-0-	-23	-0-	80	1	1509	2	Y	-0-			1
08	1736 N	1085	-0-	-651	-0-	70	1	1014	2	Y	1			2
						1	9							
09	1620 N	1110	-0-	-510	-0-	72	1	1037	2	Y	1			3
						1	9							
10	0	1659	-0-	1659	1659	119	1	1537	2	Y	3	4	1	2
						3	9							
11	0	725	-0-	725	2384	42	1	682	2	Y	1			3
						1	9							
ALEXANDER, K. V. WELL #: 1 RRCID -> 096664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.11003 - 11356														
06	750 N	626	-0-	-124	-0-	33	1	593	2	Y	-0-	3	1	2
07	775 N	546	-0-	-229	-0-	28	1	518	2	Y	-0-			2
08	868 N	454	-0-	-414	-0-	29	1	425	2	Y	-0-			2
09	630 N	410	-0-	-220	-0-	27	1	383	2	Y	-0-			2
10	0	423	-0-	423	423	30	1	393	2	Y	-0-	1	1	1
11	0	411	-0-	411	834	24	1	387	2	Y	-0-			1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
RAMBO, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 097180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.10470 - 11186															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	810 N	761	-0-	-0-	-49	-0-	40	1	721	2	Y	-0-			-0-
07	775 N	726	-0-	-0-	-49	-0-	37	1	689	2	Y	-0-			-0-
08	806 N	740	-0-	-0-	-66	-0-	48	1	692	2	Y	-0-			-0-
09	750 N	702	-0-	-0-	-48	-0-	46	1	656	2	Y	-0-			-0-
10	0	757	-0-	-0-	757	757	54	1	703	2	Y	-0-			-0-
11	0	742	-0-	-0-	742	1499	43	1	699	2	Y	-0-			-0-
MILLER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 098885 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.12767 - 12945															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WHALEY, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 102840 COMPL. DATE 09/05/1982 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11055 - 11354															
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FRIER, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 106293 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.11316 - 11380															
06	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1486	2	Y	3	2	1	1
							3	9							
07	961 N	651	-0-	-0-	-310	-0-	33	1	616	2	Y	2			3
							2	9							
08	1643 N	1146	-0-	-0-	-497	-0-	74	1	1072	2	Y	-0-			3
09	1560 N	1389	-0-	-0-	-171	-0-	91	1	1296	2	Y	2			5
							2	9							
10	0	869	-0-	-0-	869	869	62	1	806	2	Y	1	4	1	2
							1	9							
11	0	951	-0-	-0-	951	1820	55	1	895	2	Y	1			3
							1	9							
LEAMON, NESTER L. WELL #: 1 RRCID -> 109260 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11584 - 11649															
06	1230 N	705	-0-	-0-	-525	-0-	37	1	664	2	Y	4	6	1	4
							4	9							
07	1178 N	374	-0-	-0-	-804	-0-	19	1	353	2	Y	2			6
							2	9							
08	930 N	160	-0-	-0-	-770	-0-	10	1	150	2	Y	-0-			6
09	720 N	-0-	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-			6
10	0	59	-0-	-0-	59	59	4	1	55	2	Y	-0-	4	1	2
11	0	30	-0-	-0-	30	89	2	1	28	2	Y	-0-			2
LOREANT, CLIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 111317 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11612 PERF.11436 - 11492															
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	684	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	285	2	Y	-0-			-0-
09	720 N	532	-0-	-0-	-188	-0-	35	1	497	2	Y	-0-			-0-
10	0	117	-0-	-0-	117	117	8	1	109	2	Y	-0-			-0-
11	0	14181	-0-	-0-	14181	14298	819	1	13362	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
WHALEY, T. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 116630 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12812 - 12902														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2250 N	2040	-0-	-210	-0-	106	1	1930	2	Y	4	3	1	2
07	2325 N	2029	-0-	-296	-0-	102	1	1924	2	Y	3			5
08	1984 N	1800	-0-	-184	-0-	116	1	1684	2	Y	-0-			5
09	2040 N	1887	-0-	-153	-0-	123	1	1762	2	Y	2			7
10	0	2149	-0-	2149	2149	154	1	1992	2	Y	3	6	1	4
11	0	1608	-0-	1608	3757	93	1	1515	2	Y	-0-			4
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 116842 COMPL. DATE 05/04/1985 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11415 - 11518														
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	43	1	788	2	Y	-0-			-0-
07	775 N	768	-0-	-7	-0-	39	1	729	2	Y	-0-			-0-
08	992 N	923	-0-	-69	-0-	60	1	863	2	Y	-0-			-0-
09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	61	1	877	2	Y	-0-			-0-
10	0	962	-0-	962	962	69	1	893	2	Y	-0-			-0-
11	0	873	-0-	873	1835	50	1	823	2	Y	-0-			-0-
LOREANT, CLIFFORD WELL #: 2 RRCID -> 174251 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11285 - 11464														
06	3570 X	2524	-0-	-1046	-0-	132	1	2385	2	Y	6	3	1	4
07	3689 X	2158	-0-	-1531	-0-	108	1	2039	2	Y	10			14
08	2635 X	1974	-0-	-661	-0-	127	1	1846	2	Y	1			15
09	2550 X	1780	-0-	-770	-0-	116	1	1663	2	Y	1			16
10	0	2259	-0-	2259	2259	162	1	2094	2	Y	3	12	1	7
11	0	1774	-0-	1774	4033	102	1	1671	2	Y	1			8
RICE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 175189 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10568 - 11036														
06	270 N	268	-0-	-2	-0-	43	1	225	2	Y	-0-			-0-
07	279 N	262	-0-	-17	-0-	43	1	219	2	Y	-0-			-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	45	1	203	2	Y	-0-			-0-
09	240 N	238	-0-	-2	-0-	44	1	194	2	Y	-0-			-0-
10	0	249	-0-	249	249	47	1	202	2	Y	-0-			-0-
11	0	238	-0-	238	487	42	1	196	2	Y	-0-			-0-
WHALEY, T.W. -A- WELL #: 2 RRCID -> 182330 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12712 - 12776														
06	2400 N	1377	-0-	-1023	-0-	72	1	1302	2	Y	3	2	1	1
07	2480 N	1562	-0-	-918	-0-	79	1	1480	2	Y	3			4
08	2325 N	1504	-0-	-821	-0-	97	1	1407	2	Y	-0-			4
09	1380 N	1296	-0-	-84	-0-	84	1	1210	2	Y	2			6
10	0	1516	-0-	1516	1516	109	1	1405	2	Y	2	5	1	3
11	0	1371	-0-	1371	2887	79	1	1291	2	Y	1			4

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
DUNCAN, J.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183886 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11654														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	88 4	1 9	1600	2	Y	4	5 1		4
07	3100 N	3349	-0-	249	249	169 4	1 9	3176	2	Y	4			8
08	2845 N	2596	-0-	-249	-0-	168 1	1 9	2427	2	Y	1			9
09	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	162 1	1 9	2314	2	Y	1			10
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	7 1		4
11	0	3042	-0-	3042	3042	176 1	1 9	2865	2	Y	1			5
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 184630 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11814 - 12403														
06	2190 N	2177	-0-	-13	-0-	2177 2				Y	-0-			-0-
07	2263 N	2086	-0-	-177	-0-	2086 2				Y	-0-			-0-
08	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242 2				Y	-0-			-0-
09	2190 N	1933	-0-	-257	-0-	1933 2				Y	-0-			-0-
10	0	2111	-0-	2111	2111	2111 2				Y	-0-			-0-
11	0	1935	-0-	1935	4046	1935 2				Y	-0-			-0-
FRIER, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 184668 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11437 - 11493														
06	4680 X	4014	-0-	-666	-0-	210 3	1 9	3801	2	Y	3	8 1		6
07	4557 X	3686	-0-	-871	-0-	186 4	1 9	3496	2	Y	4			10
08	4557 X	4096	-0-	-461	-0-	265 1	1 9	3830	2	Y	1			11
09	4170 X	3873	-0-	-297	-0-	253 1	1 9	3617	2	Y	3			14
10	0	4119	-0-	4119	4119	296 3	1 9	3820	2	Y	3	11 1		6
11	0	3817	-0-	3817	7936	220 1	1 9	3596	2	Y	1			7
MILLER-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 185201 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12860 - 12924														
06	630 N	280	-0-	-350	-0-	15 1		265	2	Y	-0-			-0-
07	651 N	540	-0-	-111	-0-	27 1		513	2	Y	-0-			-0-
08	651 N	538	-0-	-113	-0-	35 1		503	2	Y	-0-			-0-
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	37 1		523	2	Y	-0-			-0-
10	0	669	-0-	669	669	48 1		621	2	Y	-0-			-0-
11	0	669	-0-	669	1338	39 1		630	2	Y	-0-			-0-
SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 186590 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11142 - 11568														
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	30 1		986	2	Y	-0-			-0-
07	1023 N	739	-0-	-284	-0-	65 1		674	2	Y	-0-			-0-
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	79 1		905	2	Y	-0-			-0-
09	1020 N	970	-0-	-50	-0-	73 1		897	2	Y	-0-			-0-
10	0	948	-0-	948	948	71 1		877	2	Y	-0-			-0-
11	0	1021	-0-	1021	1969	78 1		943	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 3 RRCID -> 187253 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10916 - 11612															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	840 N	770	-0-	-70	-0-	40	1	727	2	Y	3	2	1		1
07	806 N	347	-0-	-459	-0-	17	1	328	2	Y	2				3
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-	2	9			Y	-0-				3
09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-				3
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1		1
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 187286 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12610 - 12626															
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-				-0-
07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-				-0-
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-				-0-
09	750 N	584	-0-	-166	-0-	584	2			Y	-0-				-0-
10	0	805	-0-	805	-0-	805	2			Y	-0-				-0-
11	0	620	-0-	620	-0-	1425	2			Y	-0-				-0-
FRIER, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 187322 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11269 - 11454															
06	2430 N	1926	-0-	-504	-0-	100	1	1820	2	Y	5	16	1		11
07	2635 N	2177	-0-	-458	-0-	110	1	2065	2	Y	2				13
08	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	173	1	2501	2	Y	1				14
09	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	132	1	1890	2	Y	1				15
10	0	2335	-0-	2335	2335	168	1	2164	2	Y	3	11	1		7
11	0	2220	-0-	2220	4555	128	1	2092	2	Y	-0-				7
WHALEY, T. W., JR. WELL #: 1 RRCID -> 187323 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10762 - 12756															
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	Y	-0-				-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	Y	-0-				-0-
08	155 N	19	-0-	-136	-0-	1	1	18	2	Y	-0-				-0-
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	26	1	378	2	Y	-0-				-0-
10	0	922	-0-	922	922	66	1	854	2	Y	2	1	1		1
11	0	546	-0-	546	1468	32	1	514	2	Y	-0-				1
BAXTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187656 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11368 - 11795															
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	30	1	480	2	Y	-0-				246
07	279 N	198	-0-	-81	-0-	39	1	159	2	Y	-0-				246
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	54	1	438	2	Y	-0-				246
09	0	398	-0-	398	398	47	1	351	2	Y	-0-				246
10	0	241	-0-	241	639	40	1	201	2	Y	-0-				246
11	0	536	-0-	536	1175	51	1	485	2	Y	-0-				246
MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 188084 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12048 - 12530															
06	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-				-0-
07	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-				-0-
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-				-0-
09	930 N	847	-0-	-83	-0-	847	2			Y	-0-				-0-
10	0	785	-0-	785	785	785	2			Y	-0-				-0-
11	0	887	-0-	887	1672	887	2			Y	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
LOREANT, CLIFFORD WELL #: 3 RRCID -> 190008 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11084 - 11570														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
AUTREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190173 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11620 PERF.10868 - 11518														
06	3540 X	2506	-0-	-1034	-0-	30	1	2476	2	Y	-0-			135
07	3658 X	3001	-0-	-657	-0-	172	1	2829	2	Y	-0-			135
08	20206 X	20206	-0-	-0-	-0-	1053	1	19153	2	Y	-0-			135
09	0	15060	-0-	15060	15060	725	1	14335	2	Y	-0-			135
10	0	10607	-0-	10607	25667	490	1	10117	2	Y	-0-			135
11	0	2076	-0-	2076	27743	116	1	1960	2	Y	-0-			135
BAXTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190636 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11375 - 11800														
06	390 N	250	-0-	-140	-0-	250	2			Y	-0-			-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	-0-			-0-
08	279 N	237	-0-	-42	-0-	12	1	225	2	Y	-0-			-0-
09	0	117	-0-	117	117	5	1	112	2	Y	-0-			-0-
10	0	3	-0-	3	120	3	2			Y	-0-			-0-
11	0	6104	-0-	6104	6224	287	1	5817	2	Y	-0-			-0-
BAXTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192386 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11512 - 11589														
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2			Y	-0-			85
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	Y	-0-			85
08	93 N	42	-0-	-51	-0-	2	1	40	2	Y	-0-			85
09	0	59	-0-	59	59	3	1	56	2	Y	-0-			85
10	0	48	-0-	48	107	2	1	46	2	Y	-0-			85
11	0	128	-0-	128	235	5	1	123	2	Y	-0-			85
AUTREY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194371 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11853 PERF.11378 - 11754														
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			44
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			44
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			44
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
11	0	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-			44
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196230 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11606 - 11747														
06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	55	1	990	2	Y	4	3	1	2
07	1705 N	546	-0-	-1159	-0-	27	1	516	2	Y	3			5
08	806 N	759	-0-	-47	-0-	49	1	710	2	Y	-0-			5
09	1050 N	671	-0-	-379	-0-	44	1	625	2	Y	2			7
10	0	2171	-0-	2171	2171	156	1	2012	2	Y	3	6	1	4
11	0	2267	-0-	2267	4438	131	1	2136	2	Y	-0-			4

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
HONEA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197517 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 11224													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										BALANCE
06	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	30 1	1395 2	Y	14	1 1			203
07	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	15 9	1363 2	Y	20				223
08	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	99 1	1022 2	Y	-0-				223
09	0	1090	-0-	1090	1090	22 9	1011 2	Y	-0-				223
10	0	1197	-0-	1197	2287	86 1	1092 2	Y	22	20 1			225
11	0	1137	-0-	1137	3424	79 1	1060 2	Y	-0-				225
						81 1							
						24 9							
						77 1							
SIMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197618 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11186 - 11544													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
HONEA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198195 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 11394 PERF.10996 - 11262													
06	2580 X	2206	-0-	-374	-0-	2206 2		Y	-0-				154
07	2666 X	2354	-0-	-312	-0-	109 1	2184 2	Y	55				209
08	2046 N	1879	-0-	-167	-0-	61 9	1760 2	Y	23				232
09	0	1824	-0-	1824	1824	94 1	1737 2	Y	3				235
10	0	1960	-0-	1960	3784	25 9	1835 2	Y	38	37 1			236
11	0	1974	-0-	1974	5758	84 1	1888 2	Y	3				239
						3 9							
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 198615 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13305 PERF.10990 - 11919													
06	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	72 1	1303 2	Y	-0-	7 1			5
07	1395 N	1171	-0-	-224	-0-	59 1	1110 2	Y	2				7
08	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	2 9	1249 2	Y	-0-				7
09	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	86 1	1158 2	Y	2				9
10	0	1354	-0-	1354	1354	81 1	1255 2	Y	2	7 1			4
11	0	2509	-0-	2509	3863	97 1	2364 2	Y	-0-				4
						2 9							
						145 1							
FISHER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 198617 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF.10586 - 11352													
06	3150 X	934	-0-	-2216	-0-	49 1	885 2	Y	-0-				-0-
07	3255 X	717	-0-	-2538	-0-	36 1	679 2	Y	2				2
08	1860 X	590	-0-	-1270	-0-	2 9	552 2	Y	-0-				2
09	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	38 1	1445 2	Y	-0-				2
10	0	1407	-0-	1407	1407	101 1	1299 2	Y	6	5 1			3
11	0	1512	-0-	1512	2919	101 1	1423 2	Y	2				5
						7 9							
						87 1							
						2 9							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
SCHROEDER WELL #: 2 RRCID -> 200025 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11644 - 12060														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			Y	-0-			-0-
07	3100 N	4310	-0-	1210	1210	205	1	4105	2	Y	-0-			-0-
08	2564 N	1354	-0-	-1210	-0-	69	1	1285	2	Y	-0-			-0-
09	0	2002	-0-	2002	2002	93	1	1909	2	Y	-0-			-0-
10	0	1805	-0-	1805	3807	78	1	1727	2	Y	-0-			-0-
11	0	1196	-0-	1196	5003	56	1	1140	2	Y	-0-			-0-
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200674 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11605 - 11723														
06	2100 N	1989	-0-	-111	-0-	104	1	1883	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
07	2077 N	1730	-0-	-347	-0-	87	1	1640	2	Y	3			4
						3	9							
08	2046 N	1871	-0-	-175	-0-	121	1	1750	2	Y	-0-			4
09	1980 N	1816	-0-	-164	-0-	118	1	1696	2	Y	2			6
						2	9							
10	0	1903	-0-	1903	1903	137	1	1764	2	Y	2	5	1	3
						2	9							
11	0	1754	-0-	1754	3657	101	1	1652	2	Y	1			4
						1	9							
AUTREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200879 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11054 - 11524														
06	1860 X	1829	-0-	-31	-0-	1829	2			Y	-0-			171
07	1984 X	1257	-0-	-727	-0-	60	1	1197	2	Y	-0-			171
08	1240 N	1152	-0-	-88	-0-	58	1	1094	2	Y	-0-			171
09	0	1622	-0-	1622	1622	75	1	1547	2	Y	-0-			171
10	2956 N	1334	-0-	-1622	-0-	58	1	1276	2	Y	-0-			171
*11	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	76	1	1734	2	Y	-0-			171
HONEA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200938 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11233														
06	1590 N	1082	-0-	-508	-0-	30	1	1052	2	Y	-0-			293
07	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	121	1	1793	2	Y	-0-			293
08	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	101	1	1314	2	Y	-0-			293
09	0	1384	-0-	1384	1384	93	1	1291	2	Y	-0-			293
10	2203 N	819	-0-	-1384	-0-	65	1	743	2	Y	10	12	1	291
						11	9							
*11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	74	1	1010	2	Y	-0-			291
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200976 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11499 - 11815														
06	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	166	1	3009	2	Y	4	24	1	16
						4	9							
07	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	159	1	2983	2	Y	5			21
						6	9							
08	3813 X	3190	-0-	-623	-0-	206	1	2983	2	Y	1			22
						1	9							
09	3690 X	2869	-0-	-821	-0-	187	1	2679	2	Y	3			25
						3	9							
10	0	3350	-0-	3350	3350	241	1	3106	2	Y	3	18	1	10
						3	9							
11	0	3003	-0-	3003	6353	173	1	2829	2	Y	1			11
						1	9							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
MORGAN, HERSHEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201096 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10252 - 11343															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3000 N	1239	-0-	-1761	171	65	1	1174	2	Y	-0-	1	1		-0-
07	3100 N	6890	-0-	3790	3961	348	1	6541	2	Y	1				1
						1	9								
08	7234 X	3273	-0-	-3961	-0-	211	1	3061	2	Y	1				2
						1	9								
09	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	277	1	3961	2	Y	-0-				2
10	0	4474	-0-	4474	4474	321	1	4144	2	Y	8	6	1		4
						9	9								
11	0	3651	-0-	3651	8125	211	1	3438	2	Y	2				6
						2	9								
SIMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201126 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11040 - 11078															
06	390 N	219	-0-	-171	-0-	219	2			Y	-0-				110
07	372 N	171	-0-	-201	-0-	8	1	163	2	Y	-0-				110
08	527 N	303	-0-	-224	-0-	15	1	288	2	Y	-0-				110
09	0	810	-0-	810	810	37	1	773	2	Y	-0-				110
10	0	522	-0-	522	1332	23	1	499	2	Y	-0-				110
11	0	409	-0-	409	1741	17	1	392	2	Y	-0-				110
HONEA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201832 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11178 - 11437															
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-				49
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	Y	-0-				49
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	2	Y	-0-				49
09	90 N	46	-0-	-44	-0-	2	1	44	2	Y	-0-				49
10	0	15	-0-	15	15	1	1	14	2	Y	-0-				49
*11	231 N	216	-0-	-15	-0-	9	1	207	2	Y	-0-				49
HONEA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202126 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10958 - 11198															
06	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	30	1	1964	2	Y	38				164
						42	9								
07	2077 N	1983	-0-	-94	-0-	124	1	1857	2	Y	2				166
						2	9								
08	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	115	1	1576	2	Y	-0-				166
09	2040 N	1562	-0-	-478	-0-	101	1	1461	2	Y	-0-				166
10	0	1249	-0-	1249	1249	83	1	1148	2	Y	16	15	1		167
						18	9								
11	0	1236	-0-	1236	2485	81	1	1154	2	Y	1				168
						1	9								
HONEA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202226 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11067 - 11346															
06	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	30	1	2289	2	Y	27				154
						30	9								
07	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	138	1	2135	2	Y	10				164
						11	9								
08	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	106	1	1399	2	Y	3				167
						3	9								
09	2340 N	1557	-0-	-783	-0-	100	1	1438	2	Y	17				184
						19	9								
10	0	1730	-0-	1730	1730	104	1	1617	2	Y	8	2	1		190
						9	9								
*11	3000 N	1541	-0-	-1459	271	94	1	1447	2	Y	-0-				190

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
MILLER-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 202355 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11752 - 12944															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	59	1	1069	2	Y	-0-				-0-
07	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	56	1	1061	2	Y	-0-				-0-
08	1178 N	1114	-0-	-64	-0-	72	1	1042	2	Y	-0-				-0-
09	1140 N	981	-0-	-159	-0-	64	1	917	2	Y	-0-				-0-
10	0	1068	-0-	1068	1068	77	1	988	2	Y	3	2	1		1
						3	9								
11	0	999	-0-	999	2067	58	1	940	2	Y	1				2
						1	9								

MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 202390 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10906 - 10912															
06	360 N	299	-0-	-61	-0-	30	1	269	2	Y	-0-				131
07	310 N	278	-0-	-32	-0-	43	1	235	2	Y	-0-				131
08	310 N	269	-0-	-41	-0-	43	1	226	2	Y	-0-				131
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	45	1	300	2	Y	-0-				131
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	44	1	273	2	Y	-0-				131
11	0	239	-0-	239	239	39	1	200	2	Y	-0-				131

PEISKEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202832 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11750 - 12590															
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				54
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				54
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				54
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				54
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				54
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				54

HONEA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202843 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11025 - 11292															
06	1500 N	891	-0-	-609	-0-	30	1	861	2	Y	-0-				102
07	1302 N	330	-0-	-972	-0-	45	1	285	2	Y	-0-				102
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	48	1	317	2	Y	-0-				102
09	900 N	30	-0-	-870	-0-	30	1			Y	-0-				102
10	0	31	-0-	31	31	31	1			Y	-0-				102
*11	61 N	30	-0-	-31	-0-	30	1			Y	-0-				102

HONEA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202852 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10874 - 11148															
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	30	1	589	2	Y	-0-				97
07	961 N	677	-0-	-284	-0-	62	1	615	2	Y	-0-				97
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	53	1	417	2	Y	-0-				97
09	630 N	624	-0-	-6	-0-	57	1	567	2	Y	-0-				97
10	0	161	-0-	161	161	37	1	124	2	Y	-0-				97
*11	1809 N	1648	-0-	-161	-0-	98	1	1550	2	Y	-0-				97

PEISKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202952 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13438 - 14228															
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	30	1	587	2	Y	-0-				-0-
07	775 N	390	-0-	-385	-0-	20	1	370	2	Y	-0-				-0-
08	620 N	579	-0-	-41	-0-	28	1	551	2	Y	-0-				-0-
09	600 N	353	-0-	-247	-0-	17	1	336	2	Y	-0-				-0-
10	0	378	-0-	378	378	21	1	357	2	Y	-0-				-0-
11	0	330	-0-	330	708	20	1	310	2	Y	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203876 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11573 - 11694												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	103 1	1863 2	Y	1	34 1	22	
07	1860 N	1849	-0-	-11	-0-	93 1	1754 2	Y	2		24	
08	3007 X	1440	-0-	-1567	-0-	93 1	1346 2	Y	1		25	
09	2910 X	759	-0-	-2151	-0-	49 1	709 2	Y	1		26	
10	0	9	-0-	9	9	1 1	8 2	Y	-0-	17 1	9	
11	0	6	-0-	6	15	6 2		Y	-0-		9	
WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203902 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10730 - 10846												
06	897 N	897	-0-	-0-	-0-	30 1	867 2	Y	-0-		65	
07	3100 N	6026	-0-	2926	-0-	316 1	5710 2	Y	-0-		65	
08	3100 N	3632	-0-	532	-0-	213 1	3419 2	Y	-0-		65	
09	0	3144	-0-	3144	6602	174 1	2970 2	Y	-0-		65	
*10	9696 X	3094	-0-	-6602	-0-	162 1	2880 2	Y	47		112	
*11	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	52 9	2794 2	Y	3		115	
						3 9						
HONEA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203904 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11383 - 11476												
06	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2359 2		Y	-0-		237	
07	2635 X	2444	-0-	-191	-0-	116 1	2328 2	Y	-0-		237	
08	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	97 1	1826 2	Y	-0-		237	
09	0	2021	-0-	2021	2021	93 1	1928 2	Y	-0-		237	
10	0	2202	-0-	2202	4223	95 1	2105 2	Y	2	16 1	223	
*11	3000 N	2280	-0-	-720	3503	96 1	2184 2	Y	-0-		223	
						2 9						
MILLER-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 204027 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11366 - 13024												
06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	65 1	1172 2	Y	-0-		-0-	
07	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	72 1	1352 2	Y	-0-		-0-	
08	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	88 1	1278 2	Y	1		1	
09	1230 N	1135	-0-	-95	-0-	74 1	1060 2	Y	1		2	
10	0	1045	-0-	1045	1045	75 1	969 2	Y	1	2 1	1	
11	0	3151	-0-	3151	4196	182 1	2968 2	Y	1		2	
						1 9						
SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 204211 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11994 - 13364												
06	3000 N	3375	-0-	375	375	3375 2		Y	-0-		199	
07	2010 N	1635	-0-	-375	-0-	78 1	1557 2	Y	-0-		199	
08	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	76 1	1426 2	Y	-0-		199	
09	0	1579	-0-	1579	1579	73 1	1506 2	Y	-0-		199	
10	3991 X	2412	-0-	-1579	-0-	105 1	2307 2	Y	-0-		199	
11	0	1784	-0-	1784	1784	75 1	1709 2	Y	-0-		199	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204448 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10800 - 11042												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
06	1020 N	917	-0-	-103	-0-	30	1	887	2	Y	-0-	158
07	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	134	1	2060	2	Y	-0-	158
08	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	175	1	2691	2	Y	-0-	158
09	0	3031	-0-	3031	3031	169	1	2862	2	Y	-0-	158
10	0	2780	-0-	2780	5811	150	1	2630	2	Y	-0-	158
*11	3000 N	1140	-0-	-1860	3951	77	1	1063	2	Y	-0-	158
MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 204529 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11984 - 12390												
06	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-	-0-
07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-	-0-
08	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-	-0-
09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-	-0-
10	0	693	-0-	693	693	693	2			Y	-0-	-0-
11	0	1118	-0-	1118	1811	1118	2			Y	-0-	-0-
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204923 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11160 - 11168												
06	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	30	1	2533	2	Y	1	29
						1	9					
07	2790 N	1536	-0-	-1254	-0-	103	1	1433	2	Y	-0-	29
08	2821 X	1262	-0-	-1559	-0-	93	1	1169	2	Y	-0-	29
09	0	1766	-0-	1766	1766	110	1	1656	2	Y	-0-	29
10	0	583	-0-	583	2349	55	1	528	2	Y	-0-	29
*11	2998 X	649	-0-	-2349	-0-	56	1	593	2	Y	-0-	29
FRIER, R. H. WELL #: 4 RRCID -> 205178 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11306 - 11584												
06	3000 N	3198	-0-	198	198	167	1	3027	2	Y	4	2
						4	9				3	1
07	2923 N	2725	-0-	-198	-0-	137	1	2585	2	Y	3	5
						3	9					
08	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	174	1	2520	2	Y	-0-	5
09	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	155	1	2219	2	Y	2	7
						2	9					
10	0	2330	-0-	2330	2330	167	1	2160	2	Y	3	4
						3	9				6	1
11	0	2142	-0-	2142	4472	124	1	2018	2	Y	-0-	4
FRIER, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 205180 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11349 - 11473												
06	1950 N	1673	-0-	-277	-0-	116	1	1557	2	Y	-0-	-0-
07	1891 N	1536	-0-	-355	-0-	107	1	1426	2	Y	3	3
						3	9					
08	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	153	1	1765	2	Y	-0-	3
09	3000 N	3542	-0-	542	542	259	1	3281	2	Y	2	5
						2	9					
10	0	1606	-0-	1606	2148	144	1	1459	2	Y	3	3
						3	9				5	1
11	0	1523	-0-	1523	3671	116	1	1406	2	Y	1	4
						1	9					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205515 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11212 - 11220													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	30 1	1416 2	Y	1				67
						1 9							
07	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	115 1	1683 2	Y	-0-				67
08	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	108 1	1434 2	Y	-0-				67
09	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	104 1	1534 2	Y	-0-				67
10	0	1666	-0-	1666	1666	101 1	1565 2	Y	-0-				67
*11	3000 N	1613	-0-	-1387	279	97 1	1516 2	Y	-0-				67

HONEA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205600 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10929 - 11074													
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	30 1	380 2	Y	-0-				40
07	589 N	568	-0-	-21	-0-	57 1	511 2	Y	-0-				40
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	52 1	402 2	Y	-0-				40
09	0	414	-0-	414	414	48 1	366 2	Y	-0-				40
10	0	195	-0-	195	609	38 1	157 2	Y	-0-				40
11	0	430	-0-	430	1039	47 1	383 2	Y	-0-				40

PEISKEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205603 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11662 - 12616													
06	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	30 1	1746 2	Y	1				54
						1 9							
07	1891 N	1820	-0-	-71	-0-	116 1	1704 2	Y	-0-				54
08	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	113 1	1536 2	Y	-0-				54
09	0	1596	-0-	1596	1596	102 1	1494 2	Y	-0-				54
10	0	1781	-0-	1781	3377	107 1	1674 2	Y	-0-				54
*11	3000 N	1846	-0-	-1154	2223	97 1	1749 2	Y	-0-				54

HONEA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207183 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 11337 PERF.10922 - 10932													
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	30 1	353 2	Y	1				119
						1 9							
07	372 N	342	-0-	-30	-0-	46 1	296 2	Y	-0-				119
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	44 1	245 2	Y	-0-				119
09	390 N	353	-0-	-37	-0-	45 1	308 2	Y	-0-				119
10	0	659	-0-	659	659	55 1	535 2	Y	63	49	1		133
						69 9							
*11	1256 N	597	-0-	-659	-0-	51 1	488 2	Y	53				186
						58 9							

BEAR CREEK WELL #: 1ST RRCID -> 210135 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 15263 PERF.15208 - 15372													
06	19770 X	18764	-0-	-1006	-0-	18764 2		N	-0-				-0-
07	20088 X	19009	-0-	-1079	-0-	19009 2		N	-0-				-0-
08	18626 X	18626	-0-	-0-	-0-	18626 2		N	-0-				-0-
09	18750 X	18018	-0-	-732	-0-	18018 2		N	-0-				-0-
10	0	18261	-0-	18261	18261	18261 2		N	-0-				-0-
11	0	17779	-0-	17779	36040	17779 2		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
PEISKEE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210225 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11774 - 12324														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
PEISKEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 211280 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11578 - 12262														
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	30	1	811	2	Y	-0-			336
07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	74	1	859	2	Y	-0-			336
08	868 N	515	-0-	-353	-0-	56	1	459	2	Y	-0-			336
09	840 N	537	-0-	-303	-0-	54	1	483	2	Y	-0-			336
10	0	581	-0-	581	581	55	1	526	2	Y	-0-			336
11	0	533	-0-	533	1114	51	1	482	2	Y	-0-			336
PEISKEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211286 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11830 - 12317														
06	1470 X	1387	-0-	-83	-0-	30	1	1357	2	Y	-0-			78
07	1922 X	1170	-0-	-752	-0-	85	1	1085	2	Y	-0-			78
08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	83	1	970	2	Y	-0-			78
09	1380 N	1010	-0-	-370	-0-	75	1	935	2	Y	-0-			78
10	1178 N	1090	-0-	-88	-0-	77	1	1013	2	Y	-0-			78
*11	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	89	1	1353	2	Y	-0-			78
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211401 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11153 - 11161														
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	30	1	688	2	Y	1			104
						1	9							
07	1550 N	1325	-0-	-225	-0-	93	1	1232	2	Y	-0-			104
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	63	1	598	2	Y	-0-			104
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	63	1	676	2	Y	-0-			104
10	0	1336	-0-	1336	1336	88	1	1248	2	Y	-0-			104
*11	2571 N	1235	-0-	-1336	-0-	81	1	1154	2	Y	-0-			104
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211863 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11112 - 11122														
06	900 N	206	-0-	-694	-0-	206	2			Y	-0-			136
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	35	1	694	2	Y	-0-			136
08	992 N	441	-0-	-551	-0-	22	1	419	2	Y	-0-			136
09	0	270	-0-	270	270	12	1	258	2	Y	-0-			136
10	0	258	-0-	258	528	11	1	247	2	Y	-0-			136
*11	739 N	211	-0-	-528	-0-	9	1	202	2	Y	-0-			136
PEISKEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212507 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11940 - 12574														
06	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	30	1	2598	2	Y	1			34
						1	9							
07	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	168	1	2752	2	Y	-0-			34
08	2511 X	2418	-0-	-93	-0-	152	1	2266	2	Y	-0-			34
09	0	2335	-0-	2335	2335	137	1	2198	2	Y	-0-			34
10	0	2585	-0-	2585	4920	142	1	2443	2	Y	-0-			34
*11	7608 X	2688	-0-	-4920	-0-	142	1	2546	2	Y	-0-			34

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON											
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405											
LAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212715 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11948 - 12330											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
06	1110 X	784	-0-	-326	-0-	784	2			Y	217
07	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	56	1	1111	2	Y	217
08	1333 N	615	-0-	-718	-0-	31	1	584	2	Y	217
09	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	57	1	1177	2	Y	217
10	0	838	-0-	838	838	36	1	802	2	Y	217
11	0	579	-0-	579	1417	24	1	555	2	Y	217
FISHER, ROY WELL #: 3 RRCID -> 212899 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 13202 PERF.10623 - 12905											
06	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	79	1	1441	2	Y	1
						3	9				
07	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	69	1	1297	2	Y	4
						3	9				
08	1550 N	1454	-0-	-96	-0-	94	1	1360	2	Y	4
09	1530 N	1405	-0-	-125	-0-	92	1	1311	2	Y	6
						2	9				
10	0	1479	-0-	1479	1479	106	1	1371	2	Y	3
						2	9				
11	0	1362	-0-	1362	2841	79	1	1282	2	Y	4
						1	9				
ROY FISHER WELL #: 4 RRCID -> 212903 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10860 - 11350											
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	41	1	741	2	Y	1
						2	9				
07	775 N	715	-0-	-60	-0-	36	1	679	2	Y	1
08	1054 N	680	-0-	-374	-0-	44	1	636	2	Y	1
09	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	78	1	1115	2	Y	1
10	0	1234	-0-	1234	1234	89	1	1143	2	Y	1
						2	9				
11	0	1073	-0-	1073	2307	62	1	1010	2	Y	2
						1	9				
PEISKEE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213106 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13514 - 13984											
06	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	425	1	6316	2	Y	-0-
07	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	533	1	6320	2	Y	-0-
08	8632 X	8632	-0-	-0-	-0-	594	1	8038	2	Y	-0-
09	7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	515	1	6533	2	Y	-0-
10	0	7946	-0-	7946	7946	621	1	7325	2	Y	-0-
11	0	7829	-0-	7829	15775	659	1	7170	2	Y	-0-
PEISKEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213107 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11915 - 12554											
06	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	30	1	4677	2	Y	49
07	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	263	1	4648	2	Y	49
08	4278 X	3884	-0-	-394	-0-	226	1	3658	2	Y	49
09	0	3823	-0-	3823	3823	205	1	3618	2	Y	49
10	0	3899	-0-	3899	7722	199	1	3700	2	Y	49
11	0	3470	-0-	3470	11192	175	1	3295	2	Y	49
LAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214891 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13607 - 13720											
06	930 N	826	-0-	-104	-0-	30	1	796	2	Y	-0-
07	775 N	617	-0-	-158	-0-	59	1	558	2	Y	-0-
08	930 N	601	-0-	-329	-0-	60	1	541	2	Y	-0-
09	840 N	634	-0-	-206	-0-	58	1	576	2	Y	-0-
10	0	687	-0-	687	687	60	1	627	2	Y	-0-
11	0	535	-0-	535	1222	51	1	484	2	Y	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
PEISKEE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215548 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11663 - 12672															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2580 X	1951	-0-		-629	-0-	1951	2		Y	-0-			226	
07	2666 X	2316	-0-		-350	-0-	110	1	2206	2	Y	-0-		226	
08	2263 N	1730	-0-		-533	-0-	88	1	1642	2	Y	-0-		226	
09	1950 N	1315	-0-		-635	-0-	61	1	1254	2	Y	-0-		226	
10	0	1980	-0-		1980	1980	86	1	1894	2	Y	-0-		226	
11	0	1820	-0-		1820	3800	77	1	1743	2	Y	-0-		226	
MILLER-MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 215765 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11783															
06	3000 N	4048	-0-		1048	7400	211	1	3828	2	Y	8	6 1	4	
07	10925 X	3525	-0-		-7400	-0-	178	1	3344	2	Y	3		7	
08	5787 X	5787	-0-		-0-	-0-	374	1	5412	2	Y	1		8	
09	4500 X	4262	-0-		-238	-0-	1	9	3981	2	Y	3		11	
10	0	3965	-0-		3965	3965	278	1	3673	2	Y	6	11 1	6	
11	0	4342	-0-		4342	8307	251	1	4089	2	Y	2		8	
JOHNSON, PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 215776 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11685 - 12444															
06	3000 N	2255	-0-		-745	2605	435	1	1820	2	Y	-0-		60	
07	4930 X	2325	-0-		-2605	-0-	534	1	1791	2	Y	-0-		60	
08	1695 X	1695	-0-		-0-	-0-	505	1	1190	2	Y	-0-		60	
09	1836 X	1836	-0-		-0-	-0-	488	1	1348	2	Y	-0-		60	
10	0	1753	-0-		1753	1753	502	1	1251	2	Y	-0-		60	
11	0	1509	-0-		1509	3262	514	1	995	2	Y	-0-		60	
PEISKEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216521 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11416 - 12414															
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
PEISKEE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 216522 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11576 - 13717															
06	585 N	585	-0-		-0-	-0-	585	2		Y	-0-			-0-	
07	635 N	635	-0-		-0-	-0-	30	1	605	2	Y	-0-		-0-	
08	541 N	541	-0-		-0-	-0-	27	1	514	2	Y	-0-		-0-	
09	0	531	-0-		531	531	25	1	506	2	Y	-0-		-0-	
10	0	571	-0-		571	1102	25	1	546	2	Y	-0-		-0-	
11	0	455	-0-		455	1557	21	1	434	2	Y	-0-		-0-	
PEISKEE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216670 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11534 - 12456															
06	1139 N	1139	-0-		-0-	-0-	30	1	1109	2	Y	-0-		15	
07	1067 N	1067	-0-		-0-	-0-	80	1	987	2	Y	-0-		15	
08	802 N	802	-0-		-0-	-0-	70	1	732	2	Y	-0-		15	
09	1140 N	903	-0-		-237	-0-	70	1	833	2	Y	-0-		15	
10	0	1020	-0-		1020	1020	74	1	946	2	Y	-0-		15	
11	0	1049	-0-		1049	2069	73	1	976	2	Y	-0-		15	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON											
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405											
PEISKEE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 216755 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11706 - 12862											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-
07	682 N	327	-0-	-355	-0-	16	1	311	2	Y	-0-
08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	61	1	1149	2	Y	-0-
09	0	577	-0-	577	577	27	1	550	2	Y	-0-
10	0	401	-0-	401	978	17	1	384	2	Y	-0-
11	0	828	-0-	828	1806	39	1	789	2	Y	-0-
RAMBO, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 216758 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10650 - 11650											
06	1200 N	1017	-0-	-183	-0-	53	1	964	2	Y	-0-
07	1085 N	1059	-0-	-26	-0-	53	1	1006	2	Y	-0-
08	1116 N	1053	-0-	-63	-0-	68	1	985	2	Y	-0-
09	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	68	1	979	2	Y	-0-
10	0	956	-0-	956	956	69	1	887	2	Y	-0-
11	0	861	-0-	861	1817	50	1	811	2	Y	-0-
WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216762 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11046 - 11051											
06	1200 N	808	-0-	-392	-0-	808	2			Y	20
07	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	56	1	1121	2	Y	20
08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	53	1	984	2	Y	20
09	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	48	1	993	2	Y	20
10	1178 N	1075	-0-	-103	-0-	47	1	1028	2	Y	20
*11	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	48	1	1084	2	Y	20
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217388 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14302 PERF.13562 - 14088											
06	8400 X	2441	-0-	-5959	-0-	119	1	2322	2	Y	-0-
07	7068 X	2332	-0-	-4736	-0-	122	1	2210	2	Y	-0-
08	7068 X	2858	-0-	-4210	-0-	138	1	2720	2	Y	-0-
09	4560 X	3799	-0-	-761	-0-	185	1	3614	2	Y	-0-
10	0	572	-0-	572	572	31	1	541	2	Y	-0-
11	0	1024	-0-	1024	1596	62	1	962	2	Y	-0-
SCHROEDER, LELAND WELL #: 1 RRCID -> 217582 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11332 - 13093											
06	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	30	1	1141	2	Y	52
07	2418 X	1184	-0-	-1234	-0-	86	1	1098	2	Y	52
08	2418 X	1752	-0-	-666	-0-	118	1	1634	2	Y	52
09	0	979	-0-	979	979	74	1	905	2	Y	52
10	2772 X	1793	-0-	-979	-0-	107	1	1686	2	Y	52
*11	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	100	1	1600	2	Y	52
GRACE WELL #: 1 RRCID -> 217768 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11729 - 12478											
06	3000 N	5293	-0-	2293	3581	30	1	5262	2	Y	44
07	3100 N	4577	-0-	1477	5058	247	1	4330	2	Y	44
08	3100 N	2989	-0-	-111	4947	181	1	2808	2	Y	44
09	7394 X	2447	-0-	-4947	-0-	142	1	2305	2	Y	44
10	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	158	1	2810	2	Y	187
*11	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	151	1	2764	2	Y	187

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
LAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217773 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13337 - 14041														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	5940 X	5850	-0-	-90	-0-	355	1	5495	2	N	-0-			-0-
07	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	436	1	5912	2	N	-0-			-0-
08	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	418	1	5880	2	N	-0-			-0-
09	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	390	1	5853	2	N	-0-			-0-
10	0	6133	-0-	6133	6133	353	1	5780	2	N	-0-			-0-
11	0	5683	-0-	5683	11816	419	1	5264	2	N	-0-			-0-

RAMBO, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 217838 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10648 - 12650														
06	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	111	1	1473	2	Y	-0-			-0-
07	1612 N	1417	-0-	-195	-0-	101	1	1316	2	Y	-0-			-0-
08	1705 N	1472	-0-	-233	-0-	124	1	1347	2	Y	1			1
						1	9							
09	1590 N	1433	-0-	-157	-0-	122	1	1310	2	Y	1			2
						1	9							
10	0	1545	-0-	1545	1545	140	1	1402	2	Y	3	3 1		2
						3	9							
11	0	1415	-0-	1415	2960	110	1	1304	2	Y	1			3
						1	9							

DICKENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217884 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12277 - 12877														
06	1890 N	1697	-0-	-193	-0-	101	1	1596	2	N	-0-			-0-
07	1953 N	1795	-0-	-158	-0-	111	1	1684	2	N	-0-			-0-
08	1922 N	1635	-0-	-287	-0-	106	1	1529	2	N	-0-			-0-
09	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	122	1	1734	2	N	-0-			-0-
10	0	1990	-0-	1990	1990	76	1	1914	2	N	-0-			-0-
11	0	1969	-0-	1969	3959	69	1	1900	2	N	-0-			-0-

GRACE WELL #: 2 RRCID -> 218155 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11389 - 12159														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218170 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 15443 PERF.11801 - 13164														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218228 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14725 - 15190														
06	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-			-0-
07	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	1271 N	1251	-0-	-20	-0-	1251	2			Y	-0-			-0-
09	1230 N	1131	-0-	-99	-0-	1131	2			Y	-0-			-0-
10	0	1938	-0-	1938	1938	1938	2			Y	-0-			-0-
11	0	1372	-0-	1372	3310	1372	2			Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
MILLER-MARTIN WELL #: 6 RRCID -> 218257 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11430 - 12952												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									BALANCE
06	14B2 EXT	7582	-0-	7582	7595	396	1	7185	2	Y	1	1
07	14B2 EXT	5728	-0-	5728	13323	289	1	5435	2	Y	4	5
08	16298 X	2975	-0-	-13323	-0-	192	1	2783	2	Y	-0-	5
09	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	299	1	4275	2	Y	3	8
10	0	3767	-0-	3767	3767	271	1	3493	2	Y	3	4
11	0	2527	-0-	2527	6294	146	1	2380	2	Y	1	5
						1	9					
PEISKEE, A. WELL #: 1 RRCID -> 218401 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11938 - 12547												
06	3240 X	3087	-0-	-153	-0-	30	1	3057	2	Y	-0-	-0-
07	3348 X	3236	-0-	-112	-0-	184	1	3052	2	Y	-0-	-0-
08	3317 X	2656	-0-	-661	-0-	164	1	2492	2	Y	-0-	-0-
09	3150 X	2583	-0-	-567	-0-	148	1	2435	2	Y	-0-	-0-
10	0	2785	-0-	2785	2785	151	1	2634	2	Y	-0-	-0-
11	0	3086	-0-	3086	5871	159	1	2927	2	Y	-0-	-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218655 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11966 - 12591												
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	30	1	882	2	Y	-0-	-0-
07	1147 N	1013	-0-	-134	-0-	78	1	935	2	Y	-0-	-0-
08	980 N	980	-0-	-0-	-0-	79	1	901	2	Y	-0-	-0-
09	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	80	1	1036	2	Y	-0-	-0-
10	0	1347	-0-	1347	1347	88	1	1259	2	Y	-0-	-0-
*11	2611 N	1264	-0-	-1347	-0-	89	1	1175	2	Y	-0-	-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218931 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11928 - 12628												
06	986 N	986	-0-	-0-	-0-	30	1	956	2	Y	-0-	20
07	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	157	1	2516	2	Y	-0-	20
08	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	136	1	1965	2	Y	-0-	20
09	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	136	1	2184	2	Y	-0-	20
10	0	1793	-0-	1793	1793	108	1	1685	2	Y	-0-	20
11	0	1789	-0-	1789	3582	104	1	1685	2	Y	-0-	20
TRIBBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220199 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15540 PERF.12720 - 14653												
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	30	1	473	2	N	-0-	-0-
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	42	1	644	2	N	-0-	-0-
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	48	1	696	2	N	-0-	-0-
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	50	1	708	2	N	-0-	-0-
10	0	870	-0-	870	870	33	1	837	2	N	-0-	-0-
11	0	399	-0-	399	1269	14	1	385	2	N	-0-	-0-
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220464 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13342 - 13797												
06	7170 X	6871	-0-	-299	-0-	335	1	6536	2	N	-0-	-0-
07	7409 X	6694	-0-	-715	-0-	351	1	6343	2	N	-0-	-0-
08	6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	333	1	6545	2	N	-0-	-0-
09	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	325	1	6364	2	N	-0-	-0-
10	0	6909	-0-	6909	6909	380	1	6529	2	N	-0-	-0-
11	0	6716	-0-	6716	13625	405	1	6311	2	N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
LAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220612 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 14628 PERF.12130 - 13468															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	3000 X	2395	-0-	-605	-0-	30	1	2365	2	Y	-0-		-0-		
07	3100 X	2538	-0-	-562	-0-	150	1	2388	2	Y	-0-		-0-		
08	2852 X	2414	-0-	-438	-0-	152	1	2262	2	Y	-0-		-0-		
09	2760 X	2423	-0-	-337	-0-	141	1	2282	2	Y	-0-		-0-		
10	0	2163	-0-	2163	2163	124	1	2039	2	Y	-0-		-0-		
11	0	2720	-0-	2720	4883	143	1	2577	2	Y	-0-		-0-		
BAXTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220659 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11214 - 11902															
06	930 X	269	-0-	-661	-0-	269	2		Y	-0-			-0-		
07	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	51	1	1019	2	Y	-0-		-0-		
08	1116 N	1049	-0-	-67	-0-	53	1	996	2	Y	-0-		-0-		
09	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	70	1	1445	2	Y	-0-		-0-		
10	0	1176	-0-	1176	1176	51	1	1125	2	Y	-0-		-0-		
11	0	1537	-0-	1537	2713	65	1	1472	2	Y	-0-		-0-		
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220999 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11958 - 13752															
06	3240 X	2110	-0-	-1130	-0-	30	1	2080	2	Y	-0-		-0-		
07	3348 X	1995	-0-	-1353	-0-	124	1	1871	2	Y	-0-		-0-		
08	2883 X	49	-0-	-2834	-0-	32	1	17	2	Y	-0-		-0-		
09	2790 X	2672	-0-	-118	-0-	152	1	2520	2	Y	-0-		-0-		
10	0	2890	-0-	2890	2890	155	1	2735	2	Y	-0-		-0-		
11	0	2974	-0-	2974	5864	169	1	2805	2	Y	-0-		-0-		
ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221030 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15315 PERF.14912 - 15272															
06	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2		Y	-0-			-0-		
07	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		Y	-0-			-0-		
08	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2		Y	-0-			-0-		
09	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2		Y	-0-			-0-		
10	0	2620	-0-	2620	2620	2620	2		Y	-0-			-0-		
11	0	1589	-0-	1589	4209	1589	2		Y	-0-			-0-		
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221095 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11910 - 12360															
06	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	30	1	1502	2	Y	-0-		-0-		
07	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	109	1	1563	2	Y	-0-		-0-		
08	1519 N	462	-0-	-1057	-0-	53	1	409	2	Y	-0-		-0-		
09	1530 N	44	-0-	-1486	-0-	31	1	13	2	Y	-0-		-0-		
10	0	1824	-0-	1824	1824	109	1	1715	2	Y	-0-		-0-		
11	0	1575	-0-	1575	3399	95	1	1480	2	Y	-0-		-0-		
WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221098 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 13787 PERF.11450 - 11480															
06	1800 N	1477	-0-	-323	-0-	1477	2		Y	-0-			7		
07	1674 N	1251	-0-	-423	-0-	60	1	1191	2	Y	-0-		7		
08	1457 N	1186	-0-	-271	-0-	60	1	1126	2	Y	-0-		7		
09	1470 N	1220	-0-	-250	-0-	56	1	1164	2	Y	-0-		7		
10	0	1406	-0-	1406	1406	61	1	1345	2	Y	-0-		7		
11	0	1199	-0-	1199	2605	50	1	1149	2	Y	-0-		7		
LAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221447 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF.11614 - 12487															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221677 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11544 - 13258												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LEAMON, NESTOR L. WELL #: 5 RRCID -> 221709 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12019 - 12259												
06	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	156	1	2290 2	N	21	177 1	181
						23	9					
07	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	152	1	2280 2	N	-0-		181
08	2790 N	2133	-0-	-657	-0-	167	1	1966 2	N	-0-		181
09	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	191	1	2298 2	N	-0-		181
10	0	2584	-0-	2584	2584	211	1	2322 2	N	46		227
						51	9					
11	0	2602	-0-	2602	5186	177	1	2399 2	N	24		251
						26	9					
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222469 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11646 - 12176												
06	1020 N	856	-0-	-164	-0-	30	1	826 2	Y	-0-		-0-
07	969 N	969	-0-	-0-	-0-	76	1	893 2	Y	-0-		-0-
08	992 N	841	-0-	-151	-0-	72	1	769 2	Y	-0-		-0-
09	870 N	849	-0-	-21	-0-	68	1	781 2	Y	-0-		-0-
10	0	843	-0-	843	843	66	1	777 2	Y	-0-		-0-
11	0	920	-0-	920	1763	68	1	852 2	Y	-0-		-0-
GILLAM, RONALD WELL #: 1 RRCID -> 222534 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11468 - 11520												
06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2		Y	-0-		7
07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	34	1	688 2	Y	-0-		7
08	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	87	1	1625 2	Y	-0-		7
09	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	100	1	2058 2	Y	-0-		7
10	0	1160	-0-	1160	1160	50	1	1108 2	Y	2	2 1	7
						2	9					
11	0	2518	-0-	2518	3678	106	1	2412 2	Y	-0-		7
BARTKOVAK WELL #: 1 RRCID -> 222589 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12453 - 13755												
06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		Y	-0-		-0-
07	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	62	1	1234 2	Y	-0-		-0-
08	1240 N	971	-0-	-269	-0-	49	1	922 2	Y	-0-		-0-
09	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	52	1	1071 2	Y	-0-		-0-
10	0	1221	-0-	1221	1221	53	1	1168 2	Y	-0-		-0-
11	0	1096	-0-	1096	2317	46	1	1050 2	Y	-0-		-0-
WHALEY, T. W. JR. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222718 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11393 - 12697												
06	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		Y	-0-		7
07	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	51	1	1015 2	Y	-0-		7
08	1054 N	885	-0-	-169	-0-	45	1	840 2	Y	-0-		7
09	1020 N	902	-0-	-118	-0-	42	1	860 2	Y	-0-		7
10	0	970	-0-	970	970	42	1	928 2	Y	-0-		7
11	0	1036	-0-	1036	2006	44	1	992 2	Y	-0-		7

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
LAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223852 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13730 - 13846														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	666	1	8057	2	N	-0-			-0-
07	9362 X	8974	-0-	-388	-0-	729	1	8245	2	N	-0-			-0-
08	9300 X	8132	-0-	-1168	-0-	615	1	7517	2	N	-0-			-0-
09	9000 X	7159	-0-	-1841	-0-	548	1	6611	2	N	-0-			-0-
10	0	7874	-0-	7874	-0-	555	1	7319	2	N	-0-			-0-
11	0	7844	-0-	7844	-0-	502	1	7342	2	N	-0-			-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 224787 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12114 - 12728														
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-			-0-
07	279 N	236	-0-	-43	-0-	11	1	225	2	Y	-0-			-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	Y	-0-			-0-
09	300 N	234	-0-	-66	-0-	11	1	223	2	Y	-0-			-0-
10	0	273	-0-	273	-0-	12	1	261	2	Y	-0-			-0-
11	0	235	-0-	235	-0-	508	10	225	2	Y	-0-			-0-
BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 225659 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15309 - 15750														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225691 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 14851 PERF.13609 - 14410														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 226280 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11196 - 13026														
06	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			Y	-0-			7
07	1550 N	1363	-0-	-187	-0-	65	1	1298	2	Y	-0-			7
08	1395 N	584	-0-	-811	-0-	30	1	554	2	Y	-0-			7
09	1560 N	621	-0-	-939	-0-	29	1	592	2	Y	-0-			7
10	0	630	-0-	630	-0-	27	1	603	2	Y	-0-			7
11	0	600	-0-	600	-0-	1230	25	575	2	Y	-0-			7
FULTON, REBA WELL #: 1 RRCID -> 226296 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11898 - 12399														
06	1740 N	1662	-0-	-78	-0-	1662	2			Y	-0-			267
07	1984 N	1279	-0-	-705	-0-	61	1	1218	2	Y	-0-			267
08	2170 N	1162	-0-	-1008	-0-	59	1	1103	2	Y	-0-			267
09	1650 N	1220	-0-	-430	-0-	56	1	1164	2	Y	-0-			267
10	0	1008	-0-	1008	-0-	44	1	964	2	Y	-0-			267
11	0	3066	-0-	3066	-0-	4074	129	2937	2	Y	-0-			267

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226304 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11671 - 11681														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
06	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	109	1	1968	2	Y	2	42	1	28
07	2325 N	2151	-0-	-174	-0-	108	1	2039	2	Y	4			32
08	2449 N	2316	-0-	-133	-0-	150	1	2165	2	Y	1			33
09	2070 N	1884	-0-	-186	-0-	123	1	1760	2	Y	1			34
10	0	2311	-0-	2311	2311	166	1	2141	2	Y	4	24	1	14
11	0	2236	-0-	2236	4547	129	1	2107	2	Y	-0-			14

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227308 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12866 PERF.12169 - 12706														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

REID, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 227313 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 16477 PERF.15574 - 16211														
06	22404 X	22404	-0-	-0-	-0-	30	1	22374	2	N	-0-			-0-
07	22940 X	22940	-0-	-0-	-0-	31	1	22909	2	N	-0-			-0-
08	25358 X	23209	-0-	-2149	-0-	31	1	23178	2	N	-0-			-0-
09	23820 X	21815	-0-	-2005	-0-	30	1	21785	2	N	-0-			-0-
10	0	23853	-0-	23853	23853	31	1	23822	2	N	-0-			-0-
11	0	21350	-0-	21350	45203	30	1	21320	2	N	-0-			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228102 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11943 - 12416														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LEAMON, NESTOR WELL #: 7H RRCID -> 228171 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.12155 - 14170														
06	4110 X	3594	-0-	-516	-0-	188	1	3406	2	N	-0-			111
07	4247 X	3263	-0-	-984	-0-	165	1	3098	2	N	-0-			111
08	4247 X	3811	-0-	-436	-0-	246	1	3565	2	N	-0-			111
09	4080 X	3307	-0-	-773	-0-	216	1	3091	2	N	-0-			111
10	0	2610	-0-	2610	2610	188	1	2422	2	N	-0-			111
11	0	5815	-0-	5815	8425	336	1	5479	2	N	-0-			111

FULTON, REBA WELL #: 3 RRCID -> 229229 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11910 - 12219														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229939 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11852 - 12398															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	780 N	699	-0-	-81	-0-	30	1	669	2	Y	-0-				-0-
07	620 N	487	-0-	-133	-0-	53	1	434	2	Y	-0-				-0-
08	775 N	643	-0-	-132	-0-	62	1	581	2	Y	-0-				-0-
09	690 N	520	-0-	-170	-0-	53	1	467	2	Y	-0-				-0-
10	0	965	-0-	965	965	72	1	893	2	Y	-0-				-0-
11	0	1031	-0-	1031	1996	72	1	959	2	Y	-0-				-0-
WHALEY, T. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 230121 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 13381 PERF.11157 - 12946															
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	2	Y	-0-				-0-
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	18	1	333	2	Y	-0-				-0-
08	341 N	309	-0-	-32	-0-	20	1	289	2	Y	-0-				-0-
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	28	1	394	2	Y	-0-				-0-
10	0	406	-0-	406	406	29	1	377	2	Y	-0-				-0-
11	0	397	-0-	397	803	23	1	374	2	Y	-0-				-0-
LAW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230332 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 14428 PERF.12060 - 13325															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PEISKEE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230442 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12242 - 12686															
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-				-0-
07	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-				-0-
08	930 N	783	-0-	-147	-0-	40	1	743	2	Y	-0-				-0-
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	1101	-0-	1101	1101	48	1	1053	2	Y	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	1101					Y	-0-				-0-
PEISKEE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230824 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12574 - 12788															
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-				-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-				-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	Y	-0-				-0-
09	0	82	-0-	82	82	4	1	78	2	Y	-0-				-0-
10	0	91	-0-	91	173	4	1	87	2	Y	-0-				-0-
11	0	256	-0-	256	429	12	1	244	2	Y	-0-				-0-
WHALEY, T. W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 233467 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11748 - 13120															
06	4112 X	2845	-0-	-1267	-0-	149	1	2694	2	N	2	1	1		1
07	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	99	1	1871	2	N	3				4
08	4185 X	2530	-0-	-1655	-0-	163	1	2366	2	N	1				5
09	3180 X	1912	-0-	-1268	-0-	125	1	1786	2	N	1				6
10	0	1699	-0-	1699	1699	122	1	1575	2	N	2	5	1		3
11	0	1304	-0-	1304	3003	75	1	1229	2	N	-0-				3

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234293 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 15242 PERF.14872 - 15350													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BRINKS WELL #: 1 RRCID -> 234543 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15543 - 16095													
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	30	1	478 2	N	-0-			-0-
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	31	1	338 2	N	-0-			-0-
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	31	1	411 2	N	-0-			-0-
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	30	1	281 2	N	-0-			-0-
10	0	352	-0-	352	352	31	1	321 2	N	-0-			-0-
11	0	280	-0-	280	632	30	1	250 2	N	-0-			-0-
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235836 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11870 - 12664													
06	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2		Y	-0-			-0-
07	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	165	1	3293 2	Y	-0-			-0-
08	3069 N	2268	-0-	-801	-0-	115	1	2153 2	Y	-0-			-0-
09	2790 N	2302	-0-	-488	-0-	106	1	2196 2	Y	-0-			-0-
10	0	2331	-0-	2331	2331	101	1	2230 2	Y	-0-			-0-
11	0	2697	-0-	2697	5028	113	1	2584 2	Y	-0-			-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241549 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11946 - 12553													
06	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	30	1	5267 2	Y	-0-			-0-
07	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	291	1	5201 2	Y	-0-			-0-
08	5115 X	4060	-0-	-1055	-0-	235	1	3825 2	Y	-0-			-0-
09	5310 X	4260	-0-	-1050	-0-	226	1	4034 2	Y	-0-			-0-
10	0	4909	-0-	4909	4909	243	1	4666 2	Y	-0-			-0-
11	0	5470	-0-	5470	10379	259	1	5211 2	Y	-0-			-0-
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241800 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11842 - 12520													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241805 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13167 - 13176													
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-			-0-
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-			-0-
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	2	-0-	2	2	2	2		Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241889 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 12808 PERF.11862 - 12560													
06	3870 X	3397	-0-	-473	-0-	3397	2		Y	-0-			-0-
07	3999 X	3676	-0-	-323	-0-	175	1	3501 2	Y	-0-			-0-
08	3689 X	2986	-0-	-703	-0-	151	1	2835 2	Y	-0-			-0-
09	3420 X	2848	-0-	-572	-0-	132	1	2716 2	Y	-0-			-0-
10	0	3217	-0-	3217	3217	140	1	3077 2	Y	-0-			-0-
11	0	3382	-0-	3382	6599	142	1	3240 2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 9													RRCID -> 244325	COMPL. DATE 05/04/2008	TOTAL DEPTH 12950	PERF.12248 - 12775	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 3													RRCID -> 244877	COMPL. DATE 10/06/2008	TOTAL DEPTH 12775	PERF.12220 - 12698	
06	2730 X	2397	-0-	-333	-0-	-0-	30	1	2367	2	Y	-0-					-0-
07	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	2616	2	Y	-0-					-0-
08	2604 X	1920	-0-	-684	-0-	-0-	127	1	1793	2	Y	-0-					-0-
09	2520 X	1800	-0-	-720	-0-	-0-	112	1	1688	2	Y	-0-					-0-
10	0	2101	-0-	2101	2101	2101	121	1	1980	2	Y	-0-					-0-
11	0	2242	-0-	2242	4343	4343	123	1	2119	2	Y	-0-					-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 16													RRCID -> 247932	COMPL. DATE 12/18/2007	TOTAL DEPTH 12850	PERF.11948 - 12577	
06	960 N	853	-0-	-107	-0-	-0-	30	1	823	2	Y	-0-					-0-
07	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1144	2	Y	-0-					-0-
08	899 N	852	-0-	-47	-0-	-0-	73	1	779	2	Y	-0-					-0-
09	840 N	666	-0-	-174	-0-	-0-	60	1	606	2	Y	-0-					-0-
10	0	577	-0-	577	577	577	55	1	522	2	Y	-0-					-0-
11	0	760	-0-	760	1337	1337	61	1	699	2	Y	-0-					-0-
BEAR CREEK WELL #: 3													RRCID -> 250789	COMPL. DATE 02/27/2009	TOTAL DEPTH 16621	PERF.15690 - 16264	
06	26970 X	25850	-0-	-1120	-0-	-0-	30	1	25820	2	N	-0-					-0-
07	27869 X	25737	-0-	-2132	-0-	-0-	31	1	25706	2	N	-0-					-0-
08	27187 X	21149	-0-	-6038	-0-	-0-	31	1	21118	2	N	-0-					-0-
09	26310 X	20157	-0-	-6153	-0-	-0-	30	1	20127	2	N	-0-					-0-
10	0	26692	-0-	26692	26692	26692	31	1	26661	2	N	-0-					-0-
11	0	25197	-0-	25197	51889	51889	30	1	25167	2	N	-0-					-0-
REEVES WELL #: 1													RRCID -> 250886	COMPL. DATE 12/19/2008	TOTAL DEPTH 16000	PERF.14868 - 15360	
06	3330 X	2497	-0-	-833	-0-	-0-	2497	2				Y	-0-				-0-
07	2790 X	2253	-0-	-537	-0-	-0-	107	1	2146	2	Y	-0-					-0-
08	2790 X	1808	-0-	-982	-0-	-0-	92	1	1716	2	Y	-0-					-0-
09	2490 X	1924	-0-	-566	-0-	-0-	89	1	1835	2	Y	-0-					-0-
10	0	4705	-0-	4705	4705	4705	204	1	4501	2	Y	-0-					-0-
11	0	7571	-0-	7571	12276	12276	318	1	7253	2	Y	-0-					-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903 REAGAN, CECIL WELL #: 1													RRCID -> 170844	COMPL. DATE 06/19/1998	TOTAL DEPTH 15380	PERF.13660 - 13858	
06	570 X	374	-0-	-196	-0-	-0-	374	3				N	-0-				-0-
07	620 X	467	-0-	-153	-0-	-0-	20	1	447	2	N	-0-					-0-
08	620 X	415	-0-	-205	-0-	-0-	14	1	401	2	N	-0-					-0-
09	0	359	-0-	359	359	359	19	1	340	2	N	-0-					-0-
10	0	439	-0-	439	798	798	23	1	416	2	N	-0-					-0-
11	0	336	-0-	336	1134	1134	17	1	319	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550					NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
REAGAN "A"					WELL #:	1	RRCID ->	181134	COMPL. DATE	12/04/2000	TOTAL	DEPTH	14500	PERF.	12929 - 13687
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-			-0-
07	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	141	1	3067	2	N	-0-			-0-
08	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	109	1	3074	2	N	-0-			-0-
09	0		3088	-0-	3088	3088	163	1	2925	2	N	-0-			-0-
10	0		3058	-0-	3058	6146	157	1	2901	2	N	-0-			-0-
11	0		3013	-0-	3013	9159	150	1	2863	2	N	-0-			-0-

MERRYMAN "A"					WELL #:	1	RRCID ->	181372	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL	DEPTH	13800	PERF.	12854 - 12905
06	1020	N	339	-0-	-681	-0-	339	3			N	-0-			-0-
07	1240	N	186	-0-	-1054	-0-	8	1	178	2	N	-0-			-0-
08	775	N	247	-0-	-528	-0-	8	1	239	2	N	-0-			-0-
09	0		117	-0-	117	117	6	1	111	2	N	-0-			-0-
10	0		131	-0-	131	248	7	1	124	2	N	-0-			-0-
11	0		316	-0-	316	564	16	1	300	2	N	-0-			-0-

REAGAN "B"					WELL #:	1	RRCID ->	182281	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	13630	PERF.	11940 - 13134
06	2640	X	813	-0-	-1827	-0-	813	3			N	-0-			-0-
07	2728	X	1088	-0-	-1640	-0-	48	1	1040	2	N	-0-			-0-
08	2511	X	2083	-0-	-428	-0-	71	1	2012	2	N	-0-			-0-
09	0		1498	-0-	1498	1498	79	1	1419	2	N	-0-			-0-
10	0		2000	-0-	2000	3498	103	1	1897	2	N	-0-			-0-
11	0		2706	-0-	2706	6204	134	1	2572	2	N	-0-			-0-

REAGAN "C"					WELL #:	1	RRCID ->	182895	COMPL. DATE	09/24/2006	TOTAL	DEPTH	13600	PERF.	11770 - 12586
06	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-			-0-
07	2356	X	2173	-0-	-183	-0-	95	1	2078	2	N	-0-			-0-
08	2356	X	1997	-0-	-359	-0-	68	1	1929	2	N	-0-			-0-
09	0		1704	-0-	1704	1704	90	1	1614	2	N	-0-			-0-
10	0		1617	-0-	1617	3321	83	1	1534	2	N	-0-			-0-
11	0		1486	-0-	1486	4807	74	1	1412	2	N	-0-			-0-

MISCHER "A"					WELL #:	1	RRCID ->	183635	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL	DEPTH	13700	PERF.	12450 - 13458
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		75	-0-	75	75	4	1	71	2	N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	75					N	-0-			-0-

REAGAN, CECIL "D"					WELL #:	1	RRCID ->	183888	COMPL. DATE	04/13/2001	TOTAL	DEPTH	13750	PERF.	13132 - 13182
06	1350	N	1171	-0-	-179	-0-	1171	3			N	-0-			-0-
07	1426	N	1245	-0-	-181	-0-	55	1	1190	2	N	-0-			-0-
08	1364	N	1247	-0-	-117	-0-	43	1	1204	2	N	-0-			-0-
09	0		1211	-0-	1211	1211	64	1	1147	2	N	-0-			-0-
10	0		1180	-0-	1180	2391	61	1	1119	2	N	-0-			-0-
11	0		946	-0-	946	3337	47	1	899	2	N	-0-			-0-

REAGAN, CECIL "C"					WELL #:	1	RRCID ->	184147	COMPL. DATE	05/05/2001	TOTAL	DEPTH	13950	PERF.	13414 - 13604
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
REAGAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 184642 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12810 - 12844												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
06	390 N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-	-0-
07	403 N	376	-0-	-27	-0-	16	1	360	2	N	-0-	-0-
08	403 N	381	-0-	-22	-0-	13	1	368	2	N	-0-	-0-
09	0	360	-0-	360	360	19	1	341	2	N	-0-	-0-
10	0	350	-0-	350	710	18	1	332	2	N	-0-	-0-
11	0	335	-0-	335	1045	17	1	318	2	N	-0-	-0-
POLLARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 185045 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 14205 PERF.13765 - 13920												
06	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-	-0-
07	2666 N	2382	-0-	-284	-0-	104	1	2278	2	N	-0-	-0-
08	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	81	1	2281	2	N	-0-	-0-
09	0	2122	-0-	2122	2122	112	1	2010	2	N	-0-	-0-
10	0	2272	-0-	2272	4394	117	1	2155	2	N	-0-	-0-
11	0	2458	-0-	2458	6852	122	1	2336	2	N	-0-	-0-
MERRYMAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 185635 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 13115 PERF.12756 - 12789												
06	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3			N	-0-	-0-
07	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	167	1	3650	2	N	-0-	-0-
08	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	131	1	3696	2	N	-0-	-0-
09	0	3728	-0-	3728	3728	196	1	3532	2	N	-0-	-0-
10	0	3288	-0-	3288	7016	169	1	3119	2	N	-0-	-0-
11	0	3653	-0-	3653	10669	181	1	3472	2	N	-0-	-0-
MERRYMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 186085 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13228 PERF.12964 - 13029												
06	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-	-0-
07	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	112	1	2447	2	N	-0-	-0-
08	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	92	1	2590	2	N	-0-	-0-
09	0	2520	-0-	2520	2520	133	1	2387	2	N	-0-	-0-
10	0	2611	-0-	2611	5131	134	1	2477	2	N	-0-	-0-
11	0	2494	-0-	2494	7625	124	1	2370	2	N	-0-	-0-
POLLARD, DOUGLAS F. WELL #: 1 RRCID -> 186139 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15004 - 15095												
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-	-0-
07	837 N	760	-0-	-77	-0-	33	1	727	2	N	-0-	-0-
08	806 N	658	-0-	-148	-0-	23	1	635	2	N	-0-	-0-
09	0	714	-0-	714	714	38	1	676	2	N	-0-	-0-
10	0	810	-0-	810	1524	42	1	768	2	N	-0-	-0-
11	0	825	-0-	825	2349	41	1	784	2	N	-0-	-0-
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 186417 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12376 - 12790												
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
MISCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 186420 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 13425 PERF.13218 - 13234												
06	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-	-0-
07	2015 N	1925	-0-	-90	-0-	84	1	1841	2	N	-0-	-0-
08	1984 N	1836	-0-	-148	-0-	63	1	1773	2	N	-0-	-0-
09	0	1655	-0-	1655	1655	87	1	1568	2	N	-0-	-0-
10	0	1535	-0-	1535	3190	79	1	1456	2	N	-0-	-0-
11	0	1523	-0-	1523	4713	76	1	1447	2	N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
REAGAN, CECIL "B" WELL #: 1 RRCID -> 186913 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12818 - 13194														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-			-0-
07	713 N	701	-0-	-12	-0-	31	1	670	2	N	-0-			-0-
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	25	1	719	2	N	-0-			-0-
09	0	714	-0-	714	714	38	1	676	2	N	-0-			-0-
10	0	742	-0-	742	1456	38	1	704	2	N	-0-			-0-
11	0	694	-0-	694	2150	34	1	660	2	N	-0-			-0-

SCHOOL LAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 187321 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13224 - 13278														
06	870 N	850	-0-	-20	-0-	850	3			N	-0-			-0-
07	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	73	1	1597	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	3365	-0-	265	265	115	1	3250	2	N	-0-			-0-
09	0	1895	-0-	1895	2160	100	1	1795	2	N	-0-			-0-
10	0	1537	-0-	1537	3697	79	1	1458	2	N	-0-			-0-
11	0	1275	-0-	1275	4972	63	1	1212	2	N	-0-			-0-

MISCHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 187563 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13402 - 13417														
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-			-0-
07	968 N	968	-0-	-0-	-0-	42	1	926	2	N	-0-			-0-
08	935 N	935	-0-	-0-	-0-	32	1	903	2	N	-0-			-0-
09	0	713	-0-	713	713	38	1	675	2	N	-0-			-0-
10	0	940	-0-	940	1653	48	1	892	2	N	-0-			-0-
11	0	867	-0-	867	2520	43	1	824	2	N	-0-			-0-

REAGAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 187574 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	4410 X	4365	-0-	-45	-0-	4365	3			N	-0-			-0-
07	4464 X	4300	-0-	-164	-0-	188	1	4112	2	N	-0-			-0-
08	4464 X	4173	-0-	-291	-0-	143	1	4030	2	N	-0-			-0-
09	0	3602	-0-	3602	3602	190	1	3412	2	N	-0-			-0-
10	0	4020	-0-	4020	7622	207	1	3813	2	N	-0-			-0-
11	0	3827	-0-	3827	11449	190	1	3637	2	N	-0-			-0-

REAGAN, CECIL WELL #: 2 RRCID -> 187686 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13346 - 13612														
06	600 N	570	-0-	-30	-0-	570	3			N	-0-			-0-
07	620 N	581	-0-	-39	-0-	25	1	556	2	N	-0-			-0-
08	589 N	573	-0-	-16	-0-	20	1	553	2	N	-0-			-0-
09	0	573	-0-	573	573	30	1	543	2	N	-0-			-0-
10	0	584	-0-	584	1157	30	1	554	2	N	-0-			-0-
11	0	533	-0-	533	1690	26	1	507	2	N	-0-			-0-

REAGAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 187922 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12945 - 13006														
06	4050 X	3954	-0-	-96	-0-	3954	3			N	-0-			-0-
07	4123 X	3990	-0-	-133	-0-	175	1	3815	2	N	-0-			-0-
08	4123 X	4041	-0-	-82	-0-	138	1	3903	2	N	-0-			-0-
09	0	3874	-0-	3874	3874	204	1	3670	2	N	-0-			-0-
10	0	3913	-0-	3913	7787	201	1	3712	2	N	-0-			-0-
11	0	3720	-0-	3720	11507	185	1	3535	2	N	-0-			-0-

REAGAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 187991 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 13155 PERF.12925 - 13000														
06	3600 X	3246	-0-	-354	-0-	3246	3			N	-0-			-0-
07	3658 X	3551	-0-	-107	-0-	156	1	3395	2	N	-0-			-0-
08	3658 X	3437	-0-	-221	-0-	118	1	3319	2	N	-0-			-0-
09	0	3060	-0-	3060	3060	161	1	2899	2	N	-0-			-0-
10	0	3475	-0-	3475	6535	179	1	3296	2	N	-0-			-0-
11	0	3570	-0-	3570	10105	177	1	3393	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
RAINBOLT RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 188289 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 17980 PERF.14186 - 15810												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	990 N	525	-0-	-465	-0-	525	3		N	-0-		-0-
07	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	6	1	1188	2	N	-0-	-0-
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	4	1	1048	2	N	-0-	-0-
09	0	668	-0-	668	668	17	1	651	2	N	-0-	-0-
10	0	772	-0-	772	1440	20	1	752	2	N	-0-	-0-
11	0	847	-0-	847	2287	22	1	825	2	N	-0-	-0-
MISCHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 190311 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 14182 PERF. N/A												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MERRYMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 191924 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12400 - 12770												
06	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3		N	-0-		-0-
07	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	88	1	1914	2	N	-0-	-0-
08	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	72	1	2027	2	N	-0-	-0-
09	0	1253	-0-	1253	1253	66	1	1187	2	N	-0-	-0-
10	0	973	-0-	973	2226	50	1	923	2	N	-0-	-0-
11	0	1932	-0-	1932	4158	96	1	1836	2	N	-0-	-0-
MISCHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 192096 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12643 - 12996												
06	3570 X	3316	-0-	-254	-0-	3316	3		Y	-0-		-0-
07	3441 X	2431	-0-	-1010	-0-	107	1	2324	2	Y	-0-	-0-
08	3410 X	2574	-0-	-836	-0-	88	1	2486	2	Y	-0-	-0-
09	0	2390	-0-	2390	2390	126	1	2264	2	Y	-0-	-0-
10	0	2414	-0-	2414	4804	124	1	2290	2	Y	-0-	-0-
11	0	2367	-0-	2367	7171	118	1	2249	2	Y	-0-	-0-
MISCHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 192727 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 13315 PERF.12778 - 13140												
06	1500 N	1426	-0-	-74	-0-	1426	3		N	-0-		-0-
07	1581 N	1426	-0-	-155	-0-	62	1	1364	2	N	-0-	-0-
08	1519 N	1467	-0-	-52	-0-	50	1	1417	2	N	-0-	-0-
09	0	1432	-0-	1432	1432	75	1	1357	2	N	-0-	-0-
10	0	1541	-0-	1541	2973	79	1	1462	2	N	-0-	-0-
11	0	1519	-0-	1519	4492	75	1	1444	2	N	-0-	-0-
REAGAN "G" WELL #: 1 RRCID -> 193033 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12088 - 12469												
06	900 N	881	-0-	-19	-0-	881	3		N	-0-		-0-
07	907 N	907	-0-	-0-	-0-	40	1	867	2	N	-0-	-0-
08	930 N	859	-0-	-71	-0-	29	1	830	2	N	-0-	-0-
09	0	813	-0-	813	813	43	1	770	2	N	-0-	-0-
10	0	743	-0-	743	1556	38	1	705	2	N	-0-	-0-
11	0	1100	-0-	1100	2656	55	1	1045	2	N	-0-	-0-
REAGAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 194653 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12659 - 13018												
06	3930 X	3776	-0-	-154	-0-	3776	3		N	-0-		-0-
07	3968 X	3859	-0-	-109	-0-	169	1	3690	2	N	-0-	-0-
08	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	132	1	3722	2	N	-0-	-0-
09	0	3575	-0-	3575	3575	188	1	3387	2	N	-0-	-0-
10	0	3811	-0-	3811	7386	196	1	3615	2	N	-0-	-0-
11	0	3473	-0-	3473	10859	172	1	3301	2	N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
MERRYMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 195857 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12836 - 12888												
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
06	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-
07	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	108	1	2361	2	N	-0-
08	3100	N	3259	-0-	159	159	112	1	3147	2	N	-0-
09	0		2862	-0-	2862	3021	151	1	2711	2	N	-0-
10	0		2924	-0-	2924	5945	150	1	2774	2	N	-0-
11	0		2186	-0-	2186	8131	109	1	2077	2	N	-0-
REAGAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 196284 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12938 - 12984												
06	2220	N	34	-0-	-2186	-0-	34	3			N	-0-
07	2325	N	50	-0-	-2275	-0-	2	1	48	2	N	-0-
08	2108	N	2	-0-	-2106	-0-	2	2			N	-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
REAGAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196288 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.13024 - 13056												
06	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	3			N	-0-
07	620	N	595	-0-	-25	-0-	26	1	569	2	N	-0-
08	620	N	609	-0-	-11	-0-	21	1	588	2	N	-0-
09	0		574	-0-	574	574	30	1	544	2	N	-0-
10	0		596	-0-	596	1170	31	1	565	2	N	-0-
11	0		599	-0-	599	1769	30	1	569	2	N	-0-
REAGAN, CECIL "D" WELL #: 2 RRCID -> 196331 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12677 - 13676												
06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-
07	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	101	1	2202	2	N	-0-
08	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	78	1	2190	2	N	-0-
09	0		2165	-0-	2165	2165	114	1	2051	2	N	-0-
10	0		2193	-0-	2193	4358	113	1	2080	2	N	-0-
11	0		2012	-0-	2012	6370	100	1	1912	2	N	-0-
REAGAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 196332 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 13131 PERF.12574 - 12927												
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	N	-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	2	N	-0-
09	0		148	-0-	148	148	8	1	140	2	N	-0-
10	0		91	-0-	91	239	5	1	86	2	N	-0-
11	0		55	-0-	55	294	3	1	52	2	N	-0-
REAGAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 196335 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12482 - 12862												
06	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-
07	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	110	1	2390	2	N	-0-
08	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	85	1	2394	2	N	-0-
09	0		2466	-0-	2466	2466	130	1	2336	2	N	-0-
10	0		2289	-0-	2289	4755	118	1	2171	2	N	-0-
11	0		297	-0-	297	5052	15	1	282	2	N	-0-
REAGAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196398 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12124 - 13082												
06	3210	X	3138	-0-	-72	-0-	3138	3			N	-0-
07	3317	X	3155	-0-	-162	-0-	138	1	3017	2	N	-0-
08	3286	X	3192	-0-	-94	-0-	109	1	3083	2	N	-0-
09	0		2912	-0-	2912	2912	153	1	2759	2	N	-0-
10	0		3178	-0-	3178	6090	163	1	3015	2	N	-0-
11	0		2502	-0-	2502	8592	124	1	2378	2	N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
MERRYMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196944 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12830 - 12860															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	3840 X	3661	-0-	-179	-0-	3661	3		N	-0-			-0-		
07	3937 X	3756	-0-	-181	-0-	165	1	3591	2	N	-0-		-0-		
08	4278 X	3810	-0-	-468	-0-	131	1	3679	2	N	-0-		-0-		
09	0	3571	-0-	3571	3571	188	1	3383	2	N	-0-		-0-		
10	0	3611	-0-	3611	7182	186	1	3425	2	N	-0-		-0-		
11	0	3445	-0-	3445	10627	171	1	3274	2	N	-0-		-0-		
REAGAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 197626 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11918 - 12320															
06	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3		N	-0-			-0-		
07	2201 N	1773	-0-	-428	-0-	78	1	1695	2	N	-0-		-0-		
08	1953 N	1060	-0-	-893	-0-	36	1	1024	2	N	-0-		-0-		
09	0	1391	-0-	1391	1391	73	1	1318	2	N	-0-		-0-		
10	0	1757	-0-	1757	3148	90	1	1667	2	N	-0-		-0-		
11	0	1269	-0-	1269	4417	63	1	1206	2	N	-0-		-0-		
REAGAN "C" WELL #: 7 RRCID -> 197891 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12945 PERF.12454 - 12800															
06	2970 X	2890	-0-	-80	-0-	2890	3		N	-0-			-0-		
07	3069 X	2704	-0-	-365	-0-	118	1	2586	2	N	-0-		-0-		
08	3069 X	3043	-0-	-26	-0-	104	1	2939	2	N	-0-		-0-		
09	0	2361	-0-	2361	2361	124	1	2237	2	N	-0-		-0-		
10	0	2340	-0-	2340	4701	120	1	2220	2	N	-0-		-0-		
11	0	2560	-0-	2560	7261	127	1	2433	2	N	-0-		-0-		
MERRYMAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 197924 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11908 - 12770															
06	5250 X	5164	-0-	-86	-0-	5164	3		N	-0-			-0-		
07	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	241	1	5248	2	N	-0-		-0-		
08	5611 X	5401	-0-	-210	-0-	185	1	5216	2	N	-0-		-0-		
09	0	4652	-0-	4652	4652	245	1	4407	2	N	-0-		-0-		
10	0	4937	-0-	4937	9589	254	1	4683	2	N	-0-		-0-		
11	0	4506	-0-	4506	14095	224	1	4282	2	N	-0-		-0-		
MISCHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 200061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12816 - 12960															
06	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	3		Y	-0-			-0-		
07	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	85	1	1845	2	Y	-0-		-0-		
08	4061 X	1133	-0-	-2928	-0-	39	1	1094	2	Y	-0-		-0-		
09	0	2170	-0-	2170	2170	114	1	2056	2	Y	-0-		-0-		
10	0	1285	-0-	1285	3455	66	1	1219	2	Y	-0-		-0-		
11	0	1385	-0-	1385	4840	69	1	1316	2	Y	-0-		-0-		
MISCHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 200197 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.12196 - 13072															
06	1650 N	1476	-0-	-174	-0-	1476	3		Y	-0-			-0-		
07	1643 N	1187	-0-	-456	-0-	52	1	1135	2	Y	-0-		-0-		
08	1612 N	1579	-0-	-33	-0-	54	1	1525	2	Y	-0-		-0-		
09	0	1617	-0-	1617	1617	85	1	1532	2	Y	-0-		-0-		
10	0	1870	-0-	1870	3487	96	1	1774	2	Y	-0-		-0-		
11	0	1386	-0-	1386	4873	69	1	1317	2	Y	-0-		-0-		
MISCHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 200270 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13355 PERF.12398 - 13164															
06	2790 X	2458	-0-	-332	-0-	2458	3		N	-0-			-0-		
07	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	124	1	2695	2	N	-0-		-0-		
08	2728 X	2577	-0-	-151	-0-	88	1	2489	2	N	-0-		-0-		
09	0	2330	-0-	2330	2330	123	1	2207	2	N	-0-		-0-		
10	0	2260	-0-	2260	4590	116	1	2144	2	N	-0-		-0-		
11	0	2364	-0-	2364	6954	117	1	2247	2	N	-0-		-0-		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903	
REAGAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 201535 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.12916 - 13003														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2310 N	2218	-0-	-92	-0-	2218	3			N	-0-			-0-
07	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	118	1	2568	2	N	-0-			-0-
08	2511 N	2321	-0-	-190	-0-	80	1	2241	2	N	-0-			-0-
09	0	2371	-0-	2371	2371	125	1	2246	2	N	-0-			-0-
10	0	2275	-0-	2275	4646	117	1	2158	2	N	-0-			-0-
11	0	2422	-0-	2422	7068	120	1	2302	2	N	-0-			-0-
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 201695 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12226 - 12892														
06	1020 N	990	-0-	-30	-0-	990	3			N	-0-			-0-
07	1054 N	1007	-0-	-47	-0-	44	1	963	2	N	-0-			-0-
08	1023 N	968	-0-	-55	-0-	33	1	935	2	N	-0-			-0-
09	0	981	-0-	981	981	52	1	929	2	N	-0-			-0-
10	0	952	-0-	952	1933	49	1	903	2	N	-0-			-0-
11	0	906	-0-	906	2839	45	1	861	2	N	-0-			-0-
MERRYMAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 201697 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 13158 PERF.12970 - 12980														
06	2850 X	2273	-0-	-577	-0-	2273	3			N	-0-			-0-
07	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	138	1	3012	2	N	-0-			-0-
08	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	118	1	3321	2	N	-0-			-0-
09	0	4491	-0-	4491	4491	236	1	4255	2	N	-0-			-0-
10	0	4104	-0-	4104	8595	211	1	3893	2	N	-0-			-0-
11	0	3955	-0-	3955	12550	196	1	3759	2	N	-0-			-0-
REAGAN "C" WELL #: 8 RRCID -> 201828 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12951 PERF.11804 - 12764														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 202175 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 13001 PERF.12104 - 12775														
06	2130 X	1720	-0-	-410	-0-	1720	3			N	-0-			-0-
07	2201 X	2145	-0-	-56	-0-	94	1	2051	2	N	-0-			-0-
08	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	128	1	3594	2	N	-0-			-0-
09	0	5197	-0-	5197	5197	274	1	4923	2	N	-0-			-0-
10	0	5243	-0-	5243	10440	270	1	4973	2	N	-0-			-0-
11	0	4033	-0-	4033	14473	200	1	3833	2	N	-0-			-0-
MISCHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 202826 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 13578 PERF.12623 - 13520														
06	1980 N	1902	-0-	-78	-0-	1902	3			Y	-0-			-0-
07	2015 N	1925	-0-	-90	-0-	84	1	1841	2	Y	-0-			-0-
08	1984 N	1935	-0-	-49	-0-	66	1	1869	2	Y	-0-			-0-
09	0	1721	-0-	1721	1721	91	1	1630	2	Y	-0-			-0-
10	0	1833	-0-	1833	3554	94	1	1739	2	Y	-0-			-0-
11	0	1974	-0-	1974	5528	98	1	1876	2	Y	-0-			-0-
REAGAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 203008 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12119 - 13144														
06	3840 X	3359	-0-	-481	-0-	3359	3			N	-0-			-0-
07	3875 X	3610	-0-	-265	-0-	158	1	3452	2	N	-0-			-0-
08	3875 X	3673	-0-	-202	-0-	126	1	3547	2	N	-0-			-0-
09	0	3443	-0-	3443	3443	181	1	3262	2	N	-0-			-0-
10	0	3524	-0-	3524	6967	181	1	3343	2	N	-0-			-0-
11	0	3444	-0-	3444	10411	171	1	3273	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
BONNER, BOBBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 205534 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12824 - 12868												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3		N	-0-		-0-
07	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	163	1	3548	2	N	-0-	-0-
08	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	114	1	3213	2	N	-0-	-0-
09	0	3059	-0-	3059	3059	161	1	2898	2	N	-0-	-0-
10	0	3643	-0-	3643	6702	187	1	3456	2	N	-0-	-0-
11	0	3503	-0-	3503	10205	174	1	3329	2	N	-0-	-0-
REAGAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 206070 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 12951 PERF.11804 - 12764												
06	660 N	636	-0-	-24	-0-	636	3		N	-0-		-0-
07	661 N	661	-0-	-0-	-0-	29	1	632	2	N	-0-	-0-
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	23	1	652	2	N	-0-	-0-
09	0	645	-0-	645	645	34	1	611	2	N	-0-	-0-
10	0	673	-0-	673	1318	35	1	638	2	N	-0-	-0-
11	0	652	-0-	652	1970	32	1	620	2	N	-0-	-0-
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 4 RRCID -> 206506 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12406 - 13304												
06	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	3		N	-0-		-0-
07	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	126	1	2758	2	N	-0-	-0-
08	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	113	1	3193	2	N	-0-	-0-
09	0	2718	-0-	2718	2718	143	1	2575	2	N	-0-	-0-
10	0	2185	-0-	2185	4903	112	1	2073	2	N	-0-	-0-
11	0	1668	-0-	1668	6571	83	1	1585	2	N	-0-	-0-
REAGAN "C" WELL #: 11 RRCID -> 206933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12948 PERF.12208 - 12785												
06	150 N	55	-0-	-95	-0-	55	3		N	-0-		-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	6	1	164	2	N	-0-	-0-
09	0	141	-0-	141	141	7	1	134	2	N	-0-	-0-
10	0	138	-0-	138	279	7	1	131	2	N	-0-	-0-
11	0	152	-0-	152	431	8	1	144	2	N	-0-	-0-
REAGAN, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218076 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12788 - 13919												
06	1920 N	1870	-0-	-50	-0-	1870	3		N	-0-		-0-
07	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	88	1	1917	2	N	-0-	-0-
08	1984 N	1913	-0-	-71	-0-	66	1	1847	2	N	-0-	-0-
09	0	1815	-0-	1815	1815	96	1	1719	2	N	-0-	-0-
10	0	1994	-0-	1994	3809	103	1	1891	2	N	-0-	-0-
11	0	1935	-0-	1935	5744	96	1	1839	2	N	-0-	-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 225546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 13359 PERF.11592 - 11832												
06	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2		Y	-0-		-0-
07	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	1507	-0-	1507	1507	1507	2		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	1411	-0-	1411	2918	172	1	1239	2	Y	-0-	-0-
10	0	1441	-0-	1441	4359	169	1	1272	2	Y	-0-	-0-
11	0	1181	-0-	1181	5540	148	1	1033	2	Y	-0-	-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 225705 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11315 - 13116												
06	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2		Y	-0-		-0-
07	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	1274	-0-	1274	1274	1274	2		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	2144	-0-	2144	3418	261	1	1883	2	Y	-0-	-0-
10	0	2418	-0-	2418	5836	283	1	2135	2	Y	-0-	-0-
11	0	1197	-0-	1197	7033	150	1	1047	2	Y	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
BLAIR, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 225715 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11214 - 13163													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	683	-0-	683	683	683	2			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	530	-0-	530	1213	65	1	465	2	Y	-0-		-0-
10	0	540	-0-	540	1753	63	1	477	2	Y	-0-		-0-
11	0	1166	-0-	1166	2919	146	1	1020	2	Y	-0-		-0-
REAGAN "C" WELL #: 9 RRCID -> 226297 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13003 PERF.11707 - 12786													
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-		-0-
07	248 N	239	-0-	-9	-0-	10	1	229	2	N	-0-		-0-
08	248 N	239	-0-	-9	-0-	8	1	231	2	N	-0-		-0-
09	0	220	-0-	220	220	12	1	208	2	N	-0-		-0-
10	0	242	-0-	242	462	12	1	230	2	N	-0-		-0-
11	0	253	-0-	253	715	13	1	240	2	N	-0-		-0-
REAGAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 226902 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12464 - 13662													
06	6600 X	1869	-0-	-4731	-0-	1869	3			N	-0-		-0-
07	6572 X	4918	-0-	-1654	-0-	216	1	4702	2	N	-0-		-0-
08	6417 X	5979	-0-	-438	-0-	205	1	5774	2	N	-0-		-0-
09	0	5735	-0-	5735	5735	302	1	5433	2	N	-0-		-0-
10	0	6185	-0-	6185	11920	318	1	5867	2	N	-0-		-0-
11	0	6086	-0-	6086	18006	302	1	5784	2	N	-0-		-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 227147 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11342 - 13072													
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-		-0-
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	244	-0-	244	244	244	2			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	199	-0-	199	443	24	1	175	2	Y	-0-		-0-
10	0	175	-0-	175	618	20	1	155	2	Y	-0-		-0-
11	0	186	-0-	186	804	23	1	163	2	Y	-0-		-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 18 RRCID -> 228607 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10984 - 13038													
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-		-0-
07	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	704	-0-	704	704	704	2			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	315	-0-	315	1019	38	1	277	2	Y	-0-		-0-
10	0	615	-0-	615	1634	72	1	543	2	Y	-0-		-0-
11	0	1582	-0-	1582	3216	198	1	1384	2	Y	-0-		-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 25 RRCID -> 229991 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13661 PERF.11400 - 11870													
06	3000 N	3807	-0-	807	807	3807	2			Y	-0-		-0-
07	3075 N	2268	-0-	-807	-0-	2268	2			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	841	-0-	841	841	841	2			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	1560	-0-	1560	2401	190	1	1370	2	Y	-0-		-0-
10	0	2382	-0-	2382	4783	279	1	2103	2	Y	-0-		-0-
11	0	2312	-0-	2312	7095	289	1	2023	2	Y	-0-		-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 235641 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13389 PERF.11328 - 13246													
06	247 N	-0-	-0-	-247	-0-					Y	-0-		-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	1654	-0-	1654	1654	1654	2			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	1984	-0-	1984	3638	242	1	1742	2	Y	-0-		-0-
10	0	2570	-0-	2570	6208	301	1	2269	2	Y	-0-		-0-
11	0	1749	-0-	1749	7957	218	1	1531	2	Y	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
HULSEY, BUD WELL #: 2 RRCID -> 235828 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13697 - 13725														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1920 N	1821	-0-	-99	-0-	1821	3			N	-0-			-0-
07	1922 N	1913	-0-	-9	-0-	9	1	1904	2	N	-0-			-0-
08	1922 N	1900	-0-	-22	-0-	8	1	1892	2	N	-0-			-0-
09	0	1691	-0-	1691	1691	43	1	1648	2	N	-0-			-0-
10	0	1515	-0-	1515	3206	40	1	1475	2	N	-0-			-0-
11	0	1480	-0-	1480	4686	38	1	1442	2	N	-0-			-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 27 RRCID -> 235860 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11421 - 12356														
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-			-0-
07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	555	-0-	555	555	555	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	592	-0-	592	1147	72	1	520	2	Y	-0-			-0-
10	0	407	-0-	407	1554	48	1	359	2	Y	-0-			-0-
11	0	399	-0-	399	1953	50	1	349	2	Y	-0-			-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 37 RRCID -> 236076 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11434 - 12192														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 15 RRCID -> 236622 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11422 - 12508														
06	3000 N	8083	-0-	5083	18388	8083	2			Y	-0-			-0-
07	20534 X	2146	-0-	-18388	-0-	2146	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	2544	-0-	2544	2544	2544	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	5892	-0-	5892	8436	717	1	5175	2	Y	-0-			-0-
10	0	5359	-0-	5359	13795	628	1	4731	2	Y	-0-			-0-
11	0	3467	-0-	3467	17262	433	1	3034	2	Y	-0-			-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 26 RRCID -> 237274 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13334 PERF.11238 - 12284														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 16 RRCID -> 240312 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11360 - 12410														
06	3690 X	95	-0-	-3595	-0-	95	2			Y	-0-			-0-
07	3906 X	1228	-0-	-2678	-0-	1228	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	4923	-0-	4923	4923	4923	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	2654	-0-	2654	7577	323	1	2331	2	Y	-0-			-0-
10	0	962	-0-	962	8539	113	1	849	2	Y	-0-			-0-
11	0	849	-0-	849	9388	106	1	743	2	Y	-0-			-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 11 RRCID -> 241793 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11920 - 12536														
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	822	-0-	822	822	822	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1805	-0-	1805	2627	220	1	1585	2	Y	-0-			-0-
10	0	3524	-0-	3524	6151	413	1	3111	2	Y	-0-			-0-
11	0	3551	-0-	3551	9702	444	1	3107	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
BLAIR, JOHN WELL #: 28 RRCID -> 241890 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11394 - 12470													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
06	3900 X	3274	-0-	-626	-0-	3274	2			Y	-0-		-0-
07	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	6702	2			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	4399	-0-	4399	4399	4399	2			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	5445	-0-	5445	9844	663	1	4782	2	Y	-0-		-0-
10	0	5348	-0-	5348	15192	626	1	4722	2	Y	-0-		-0-
11	0	5003	-0-	5003	20195	625	1	4378	2	Y	-0-		-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 9 RRCID -> 241891 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11362 - 12112													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 14 RRCID -> 243021 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11482 - 12586													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 12 RRCID -> 243463 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11438 - 12210													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	59	-0-	59	62	7	1	52	2	Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-		-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 13 RRCID -> 243465 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11558 - 12340													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 29 RRCID -> 244073 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11464 - 12368													
06	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			Y	-0-		-0-
07	6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	2			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	4742	-0-	4742	4742	4742	2			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	3649	-0-	3649	8391	444	1	3205	2	Y	-0-		-0-
10	0	4509	-0-	4509	12900	528	1	3981	2	Y	-0-		-0-
11	0	4688	-0-	4688	17588	586	1	4102	2	Y	-0-		-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 17 RRCID -> 244314 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 13465 PERF.11268 - 13093													
06	3000 N	3284	-0-	284	284	3284	2			Y	-0-		-0-
07	2133 N	1849	-0-	-284	-0-	1849	2			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	755	-0-	755	755	755	2			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	955	-0-	955	1710	116	1	839	2	Y	-0-		-0-
10	0	1438	-0-	1438	3148	168	1	1270	2	Y	-0-		-0-
11	0	1294	-0-	1294	4442	162	1	1132	2	Y	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BLAIR, JOHN "A"										//CONT.// 05189 550 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
										WELL #: 21		RRCID -> 244320		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11654 - 12615	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
06		3000 N	3001	-0-	1	1	3001	2			Y	-0-					-0-		
07		2914 X	1201	-0-	-1713	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-		
08	DLQ	G-10	3168	-0-	3168	3168	579	1	2589	2	Y	-0-					-0-		
09	DLQ	G-10	3347	-0-	3347	6515	72	1	3275	2	Y	-0-					-0-		
10		0	3074	-0-	3074	9589	31	1	3043	2	Y	-0-					-0-		
11		0	3009	-0-	3009	12598	3009	2			Y	-0-					-0-		
BLAIR, JOHN "A"										WELL #: 20		RRCID -> 247687		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 12760		PERF.11598 - 12550	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			Y	-0-					-0-		
08	DLQ	G-10	788	-0-	788	788	144	1	644	2	Y	-0-					-0-		
09	DLQ	G-10	926	-0-	926	1714	20	1	906	2	Y	-0-					-0-		
10		0	812	-0-	812	2526	8	1	804	2	Y	-0-					-0-		
11		0	683	-0-	683	3209	683	2			Y	-0-					-0-		
BLAIR, JOHN										WELL #: 48		RRCID -> 247794		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 12375		PERF.11172 - 11956	
06		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-		
07		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-		
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
09	DLQ	G-10	53	-0-	53	53	6	1	47	2	Y	-0-					-0-		
10	DLQ	G-10	22	-0-	22	75	3	1	19	2	Y	-0-					-0-		
11		0	124	-0-	124	199	15	1	109	2	Y	-0-					-0-		
BLAIR, JOHN "A"										WELL #: 24		RRCID -> 250587		COMPL. DATE 03/15/2009		TOTAL DEPTH 12720		PERF.11464 - 12506	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
HORSESHOE UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 265622		COMPL. DATE 05/23/2013		TOTAL DEPTH 16128		PERF.15006 - 15388	
06		5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	245	1	5635	2	N	-0-					-0-		
07		8494 X	6741	-0-	-1753	-0-	332	1	6409	2	N	-0-					-0-		
08		8494 X	6054	-0-	-2440	-0-	206	1	5848	2	N	-0-					-0-		
09		0	6469	-0-	6469	6469	331	1	6138	2	N	-0-					-0-		
10		0	6986	-0-	6986	13455	371	1	6615	2	N	-0-					-0-		
11		0	5702	-0-	5702	19157	218	1	5484	2	N	-0-					-0-		
BR/WOHLEB										WELL #: 1		RRCID -> 282069		COMPL. DATE 02/27/2017		TOTAL DEPTH 14548		PERF.11680 - 12022	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-					-0-		
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
WILLIAMS										WELL #: 3		RRCID -> 282216		COMPL. DATE 08/25/2016		TOTAL DEPTH 12540		PERF.11299 - 11436	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07		514 N	514	-0-	-0-	-0-	18	1	496	2	N	-0-					-0-		
08		474 N	474	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09		0	374	-0-	374	374	374	2			N	-0-					-0-		
10		0	387	-0-	387	761	387	2			N	-0-					-0-		
11		0	261	-0-	261	1022	261	2			N	-0-					-0-		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
T-BAR X SMITHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 282968 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13315 - 13529												
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	2	1	108	2	N	-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-
09	0		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-
EAGLE OIL & GAS CO. 238634												
DESTEFANO WELL #: 1 RRCID -> 220092 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 13192 PERF.10162 - 11902												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TXU WELL #: 1 RRCID -> 230253 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9768 - 10260												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
MENTZEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230650 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10739 - 11467												
06	810	N	527	-0-	-283	-0-	52	1	475	3	N	-0-
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	82	1	709	3	N	-0-
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	87	1	675	3	N	-0-
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	69	1	662	3	N	-0-
10	806	N	585	-0-	-221	-0-	69	1	516	3	N	-0-
11	0		620	-0-	620	620	66	1	554	3	N	-0-
DEVON FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 233107 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10110 - 11194												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233692 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10177 - 11942												
06	2310	X	2150	-0-	-160	-0-	211	1	1939	3	N	-0-
07	2387	X	2170	-0-	-217	-0-	225	1	1945	3	N	-0-
08	2387	X	2177	-0-	-210	-0-	249	1	1928	3	N	-0-
09	2310	X	2186	-0-	-124	-0-	205	1	1981	3	N	-0-
10	0		2269	-0-	2269	2269	269	1	2000	3	N	-0-
11	0		2263	-0-	2263	4532	243	1	2020	3	N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634															
TXU NORTH WELL #: 1 RRCID -> 234739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10052 - 11685															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	2711	-0-	2711	2711	267	1	2444	3	N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	7154	-0-	7154	9865	743	1	6411	3	N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	1902	-0-	1902	11767	218	1	1684	3	N	-0-				-0-
09	12591 X	824	-0-	-11767	-0-	77	1	747	3	N	-0-				-0-
10	623 X	623	-0-	-0-	-0-	74	1	549	3	N	-0-				-0-
11	6930 X	1208	-0-	-5722	-0-	129	1	1079	3	N	-0-				-0-
TULLOS WELL #: 1 RRCID -> 237233 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10208 - 11988															
06	690 N	527	-0-	-163	-0-	52	1	475	3	N	-0-				-0-
07	682 N	663	-0-	-19	-0-	69	1	594	3	N	-0-				-0-
08	744 N	667	-0-	-77	-0-	76	1	591	3	N	-0-				-0-
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	53	1	508	3	N	-0-				-0-
10	0	657	-0-	657	657	78	1	579	3	N	-0-				-0-
*11	1109 N	452	-0-	-657	-0-	48	1	404	3	N	-0-				-0-
TXU SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 240304 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12068 PERF.11737 - 11831															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TXU NORTH WELL #: 2 RRCID -> 241416 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10020 - 11794															
06	14B2 EXT	5413	-0-	5413	5413	533	1	4880	3	N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	7486	-0-	7486	12899	777	1	6709	3	N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	6404	-0-	6404	19303	733	1	5671	3	N	-0-				-0-
09	25316 X	6013	-0-	-19303	-0-	565	1	5448	3	N	-0-				-0-
10	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	729	1	5408	3	N	-0-				-0-
11	7230 X	7039	-0-	-191	-0-	755	1	6284	3	N	-0-				-0-
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 241481 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10249 - 12046															
06	2730 X	2474	-0-	-256	-0-	244	1	2230	3	N	-0-				53
07	2821 X	2519	-0-	-302	-0-	262	1	2257	3	N	-0-				53
08	2759 X	2455	-0-	-304	-0-	281	1	2174	3	N	-0-				53
09	2550 X	2340	-0-	-210	-0-	220	1	2120	3	N	-0-				53
10	2542 X	2410	-0-	-132	-0-	286	1	2124	3	N	-0-				53
11	2460 X	2312	-0-	-148	-0-	248	1	2064	3	N	-0-				53
TROJACEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241582 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 12443 PERF.10488 - 12276															
06	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	169	1	1543	3	N	-0-				74
07	1860 N	1451	-0-	-409	-0-	151	1	1300	3	N	-0-				74
08	1860 N	1670	-0-	-190	-0-	191	1	1479	3	N	-0-				74
09	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	163	1	1570	3	N	-0-				74
10	0	1708	-0-	1708	1708	203	1	1505	3	N	-0-				74
*11	3000 N	1767	-0-	-1233	475	189	1	1578	3	N	-0-				74
TXU SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 241607 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12412 PERF.10150 - 11954															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634												
REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241815 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10196 - 12135												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2640 X	1701	-0-	-939	-0-	167 1	1534 3	N	-0-			-0-
07	3162 X	1822	-0-	-1340	-0-	189 1	1633 3	N	-0-			-0-
08	3162 X	1785	-0-	-1377	-0-	204 1	1581 3	N	-0-			-0-
09	3060 X	1709	-0-	-1351	-0-	161 1	1548 3	N	-0-			-0-
10	2821 X	1522	-0-	-1299	-0-	181 1	1341 3	N	-0-			-0-
11	0	1733	-0-	1733	1733	186 1	1547 3	N	-0-			-0-
KOEHLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241909 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10022 - 11706												
06	3900 X	3560	-0-	-340	-0-	351 1	3209 3	N	-0-			-0-
07	3844 X	3497	-0-	-347	-0-	363 1	3134 3	N	-0-			-0-
08	3844 X	3263	-0-	-581	-0-	374 1	2889 3	N	-0-			-0-
09	3660 X	3001	-0-	-659	-0-	282 1	2719 3	N	-0-			-0-
10	3751 X	3108	-0-	-643	-0-	369 1	2739 3	N	-0-			-0-
11	0	3106	-0-	3106	3106	333 1	2773 3	N	-0-			-0-
DEVON FEE 2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243482 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10096 - 11986												
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	11 1	102 3	N	-0-			-0-
07	93 N	5	-0-	-88	-0-	1 1	4 3	N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TXU NORTH WELL #: 3 RRCID -> 243490 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12204 PERF.10106 - 11814												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TXU 4 WELL #: 1 RRCID -> 244047 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9698 - 11734												
06	1920 N	1635	-0-	-285	-0-	161 1	1474 3	N	-0-			57
07	1984 N	1737	-0-	-247	-0-	180 1	1557 3	N	-0-			57
08	1860 N	1689	-0-	-171	-0-	193 1	1496 3	N	-0-			57
09	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	157 1	1515 3	N	-0-			57
10	0	1607	-0-	1607	1607	191 1	1416 3	N	-0-			57
*11	3000 N	1720	-0-	-1280	327	184 1	1536 3	N	-0-			57
LONDON WELL #: 1 RRCID -> 244071 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10728 - 10914												
06	3120 X	3029	-0-	-91	-0-	298 1	2731 3	N	-0-			48
07	3224 X	2936	-0-	-288	-0-	305 1	2631 3	N	-0-			48
08	3193 X	2932	-0-	-261	-0-	336 1	2596 3	N	-0-			48
09	3060 X	2812	-0-	-248	-0-	264 1	2548 3	N	-0-			48
10	3131 X	2801	-0-	-330	-0-	333 1	2468 3	N	-0-			48
11	0	2671	-0-	2671	2671	286 1	2385 3	N	-0-			48
DEVON FEE 4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244966 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12297 PERF.10048 - 12135												
06	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	231 1	2114 3	N	-0-			-0-
07	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	225 1	1937 3	N	-0-			-0-
08	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	239 1	1847 3	N	-0-			-0-
09	2340 X	1478	-0-	-862	-0-	139 1	1339 3	N	-0-			-0-
10	0	474	-0-	474	474	56 1	418 3	N	-0-			-0-
11	0	214	-0-	214	688	23 1	191 3	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634												
REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247690 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11752 - 11910												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									BALANCE
06	3060 X	2804 -0-	-256 -0-	276 1	2528 3	N	-0-					-0-
07	3162 X	2859 -0-	-303 -0-	297 1	2562 3	N	-0-					-0-
08	3162 X	2876 -0-	-286 -0-	329 1	2547 3	N	-0-					-0-
09	2940 X	2557 -0-	-383 -0-	240 1	2317 3	N	-0-					-0-
10	3038 X	2865 -0-	-173 -0-	340 1	2525 3	N	-0-					-0-
11	0	2795 -0-	2795 2795	300 1	2495 3	N	-0-					-0-
DEVON FEE 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247796 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11226 - 11915												
06	150 N	102 -0-	-48 -0-	10 1	92 3	N	-0-					-0-
07	93 N	85 -0-	-8 -0-	9 1	76 3	N	-0-					-0-
08	124 N	102 -0-	-22 -0-	12 1	90 3	N	-0-					-0-
09	90 N	58 -0-	-32 -0-	5 1	53 3	N	-0-					-0-
10	0	132 -0-	132 -0-	16 1	116 3	N	-0-					-0-
11	0	93 -0-	93 225	10 1	83 3	N	-0-					-0-
DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247833 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10938 - 11885												
06	14850 X	13913 -0-	-937 -0-	1370 1	12543 3	N	-0-					21
07	15345 X	13878 -0-	-1467 -0-	1442 1	12436 3	N	-0-					21
08	15314 X	13461 -0-	-1853 -0-	1542 1	11919 3	N	-0-					21
09	14220 X	12497 -0-	-1723 -0-	1174 1	11323 3	N	-0-					21
10	0	12494 -0-	12494 -0-	1483 1	11011 3	N	-0-					21
11	0	11327 -0-	11327 23821	1214 1	10113 3	N	-0-					21
DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249222 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10116 - 12004												
06	780 N	568 -0-	-212 -0-	56 1	512 3	N	-0-					43
07	713 N	681 -0-	-32 -0-	71 1	610 3	N	-0-					43
08	744 N	583 -0-	-161 -0-	67 1	516 3	N	-0-					43
09	570 N	459 -0-	-111 -0-	43 1	416 3	N	-0-					43
10	0	5 -0-	5 -0-	1 1	4 3	N	-0-					43
11	0	-0- -0-	-0- 5			N	-0-					43
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 250634 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11738 - 11914												
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-					78
07	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-					78
08	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-					78
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-					78
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-					78
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-					78
WALL WELL #: 1 RRCID -> 251740 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11816 - 11935												
06	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-					-0-
07	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-					-0-
08	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-					-0-
09	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-					-0-
10	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-					-0-
11	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-					-0-
TXU 4 WELL #: 2 RRCID -> 252368 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9940 - 11590												
06	4359 X	4359 -0-	-0- -0-	429 1	3930 3	N	-0-					-0-
07	4253 X	4253 -0-	-0- -0-	441 1	3812 3	N	-0-					-0-
08	4081 X	4081 -0-	-0- -0-	467 1	3614 3	N	-0-					-0-
09	3957 X	3957 -0-	-0- -0-	372 1	3585 3	N	-0-					-0-
10	0	4111 -0-	4111 -0-	488 1	3623 3	N	-0-					-0-
*11	8072 X	3961 -0-	-4111 -0-	425 1	3536 3	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634													
MOREHEAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253411 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12293 PERF.10714 - 10678													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										BALANCE
06	750 N	678	-0-	-72	-0-	67	1	611	3	N	-0-		-0-
07	620 N	522	-0-	-98	-0-	54	1	468	3	N	-0-		-0-
08	806 N	470	-0-	-336	-0-	54	1	416	3	N	-0-		-0-
09	690 N	470	-0-	-220	-0-	44	1	426	3	N	-0-		-0-
10	527 N	465	-0-	-62	-0-	55	1	410	3	N	-0-		-0-
11	0	450	-0-	450	450	48	1	402	3	N	-0-		-0-
MENTZEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257671 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 13012 PERF.12346 - 12386													
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	157	3	N	-0-		43
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	28	1	244	3	N	-0-		43
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	22	1	168	3	N	-0-		43
09	180 N	33	-0-	-147	-0-	3	1	30	3	N	-0-		43
10	3100 N	8473	-0-	5373	5373	1006	1	7467	3	N	-0-		43
11	0	14299	-0-	14299	19672	1533	1	12766	3	N	-0-		43
DEVON FEE 8 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10018 - 10196													
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	N	-0-		78
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	47	1	405	3	N	-0-		78
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	62	1	483	3	N	-0-		78
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	29	1	278	3	N	-0-		78
10	0	248	-0-	248	248	29	1	219	3	N	-0-		78
11	0	302	-0-	302	550	32	1	270	3	N	-0-		78
DEVON FEE 6 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259808 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10471 - 12110													
06	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	242	1	2220	3	N	-0-		-0-
07	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	248	1	2141	3	N	-0-		-0-
08	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	253	1	1954	3	N	-0-		-0-
09	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	204	1	1966	3	N	-0-		-0-
10	0	2093	-0-	2093	2093	249	1	1844	3	N	-0-		-0-
11	0	2179	-0-	2179	4272	234	1	1945	3	N	-0-		-0-
DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259900 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10887 - 10897													
06	1380 X	20	-0-	-1360	-0-	2	1	18	3	N	-0-		16
07	310 X	12	-0-	-298	-0-	1	1	11	3	N	-0-		16
08	31 X	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	N	-0-		16
09	38 X	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-		16
10	0	35	-0-	35	35	4	1	31	3	N	-0-		16
11	0	22	-0-	22	57	2	1	20	3	N	-0-		16
TXU 8 WELL #: 1 RRCID -> 261872 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10983 - 10993													
06	35820 X	33999	-0-	-1821	-0-	3346	1	30653	3	N	-0-		31
07	37014 X	35995	-0-	-1019	-0-	3738	1	32257	3	N	-0-		31
08	37014 X	34705	-0-	-2309	-0-	3975	1	30730	3	N	-0-		31
09	33990 X	31946	-0-	-2044	-0-	3001	1	28945	3	N	-0-		31
10	0	30274	-0-	30274	30274	3594	1	26680	3	N	-0-		31
*11	55064 X	24790	-0-	-30274	-0-	2657	1	22133	3	N	-0-		31
TXU 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261874 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10802 - 10878													
06	58290 X	55862	-0-	-2428	-0-	5498	1	50364	3	N	-0-		18
07	58683 X	56779	-0-	-1904	-0-	5897	1	50882	3	N	-0-		18
08	58683 X	55811	-0-	-2872	-0-	6392	1	49419	3	N	-0-		18
09	56790 X	52181	-0-	-4609	-0-	4903	1	47278	3	N	-0-		18
10	0	50686	-0-	50686	50686	6018	1	44668	3	N	-0-		18
*11	93635 X	42949	-0-	-50686	-0-	4604	1	38345	3	N	-0-		18

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634													
TXU 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262609 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9846 - 11716													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2130 N	2075	-0-	-55	-0-	204	1	1871	3	N	-0-		-0-
07	2170 N	2122	-0-	-48	-0-	220	1	1902	3	N	-0-		-0-
08	2170 N	2108	-0-	-62	-0-	241	1	1867	3	N	-0-		-0-
09	2070 N	1975	-0-	-95	-0-	186	1	1789	3	N	-0-		-0-
10	0	2087	-0-	2087	2087	248	1	1839	3	N	-0-		-0-
*11	3000 N	2006	-0-	-994	1093	215	1	1791	3	N	-0-		-0-
TXU 9 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262637 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10772 - 10780													
06	40860 X	39588	-0-	-1272	-0-	3896	1	35692	3	N	-0-		23
07	40266 X	40266	-0-	-0-	-0-	4182	1	36084	3	N	-0-		23
08	40548 X	39628	-0-	-920	-0-	4538	1	35090	3	N	-0-		23
09	39600 X	37123	-0-	-2477	-0-	3488	1	33635	3	N	-0-		23
10	0	34806	-0-	34806	34806	4133	1	30673	3	N	-0-		23
*11	66024 X	31218	-0-	-34806	-0-	3346	1	27872	3	N	-0-		23
KOEHLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262638 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11532 - 11707													
06	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	128	1	1177	3	N	-0-		-0-
07	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	135	1	1162	3	N	-0-		-0-
08	1302 N	1253	-0-	-49	-0-	143	1	1110	3	N	-0-		-0-
09	1320 N	1071	-0-	-249	-0-	101	1	970	3	N	-0-		-0-
10	1302 N	1174	-0-	-128	-0-	139	1	1035	3	N	-0-		-0-
11	0	1069	-0-	1069	1069	115	1	954	3	N	-0-		-0-
TXU 10 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264445 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11558 - 11990													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
07	14B2 EXT	265	-0-	265	265	28	1	237	3	N	-0-		6
08	14B2 EXT	652	-0-	652	917	75	1	577	3	N	-0-		6
09	14B2 EXT	301	-0-	301	1218	28	1	273	3	N	-0-		6
10	0	257	-0-	257	1475	31	1	226	3	N	-0-		6
*11	1634 N	159	-0-	-1475	-0-	17	1	142	3	N	-0-		6
DUNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264761 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 12034 PERF. 9474 - 9495													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TROJACEK DEVON FEE 246 WELL #: 1H RRCID -> 284107 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 12292 PERF.13193 - 21513													
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
DEVON FEE UNIT 46 WELL #: 1H RRCID -> 284861 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF.12260 - 20091													
06	25414 X	25414	-0-	-0-	-0-	2501	1	22913	3	N	-0-		40
07	25105 X	25105	-0-	-0-	-0-	2607	1	22498	3	N	-0-		40
08	21130 X	21130	-0-	-0-	-0-	2420	1	18710	3	N	-0-		40
09	20772 X	20772	-0-	-0-	-0-	1952	1	18820	3	N	-0-		40
10	0	25223	-0-	25223	25223	2995	1	22228	3	N	-0-		40
11	0	23783	-0-	23783	49006	2549	1	21234	3	N	-0-		40

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: ROBERTSON					
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634																
TNDN (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 285485 COMPL. DATE 01/22/2018											TOTAL	DEPTH	11824	PERF.11880	- 16973	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	13950 X	11694	-0-	-2256	-0-	1151	1	10543	3	N	-0-					15
07	13454 X	11388	-0-	-2066	-0-	1182	1	10206	3	N	-0-					15
08	13454 X	11016	-0-	-2438	-0-	1262	1	9754	3	N	-0-					15
09	12660 X	9958	-0-	-2702	-0-	936	1	9022	3	N	-0-					15
10	12493 X	10072	-0-	-2421	-0-	1196	1	8876	3	N	-0-					15
11	0	9428	-0-	9428	9428	1011	1	8417	3	N	-0-					15

DFW 53 WELL #: 1H RRCID -> 285746 COMPL. DATE 04/10/2018											TOTAL	DEPTH	11320	PERF.11986	- 19486	
06	15990 X	14191	-0-	-1799	-0-	1396	1	12795	3	N	-0-					35
07	15841 X	10280	-0-	-5561	-0-	1068	1	9212	3	N	-0-					35
08	18546 X	18546	-0-	-0-	-0-	2124	1	16422	3	N	-0-					35
09	17312 X	17312	-0-	-0-	-0-	1627	1	15685	3	N	-0-					35
10	17467 X	17467	-0-	-0-	-0-	2074	1	15393	3	N	-0-					35
11	0	16712	-0-	16712	16712	1791	1	14921	3	N	-0-					35

DEVON FEE 7 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 294013 COMPL. DATE 09/26/2022											TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10868	- 10937	
09	0	19311	-0-	19311	19311	1814	1	17497	3	N	-0-					-0-
10	0	164148	-0-	164148	183459	19489	1	144659	3	N	-0-					-0-
11	0	140480	-0-	140480	323939	15059	1	125421	3	N	-0-					-0-

FINALLY RESOURCES LLC 268323																
VARVEL WELL #: 1 RRCID -> 188965 COMPL. DATE 05/08/2002											TOTAL	DEPTH	12836	PERF.12544	- 12552	
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					56
07	0	178	-0-	178	178	178	3			N	-0-					56
08	0	178	-0-	178	356	178	3			N	-0-					56
09	0	163	-0-	163	519	163	3			N	-0-					56
*10	679 N	160	-0-	-519	-0-	160	3			N	-0-					56
*11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					56

VARVEL WELL #: 2 RRCID -> 190141 COMPL. DATE 08/24/2016											TOTAL	DEPTH	12633	PERF.11970	- 12048	
06	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					28
07	0	178	-0-	178	178	178	3			N	-0-					28
08	0	170	-0-	170	348	170	3			N	-0-					28
09	0	162	-0-	162	510	162	3			N	-0-					28
*10	662 N	152	-0-	-510	-0-	152	3			N	-0-					28
*11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					28

FLETCHER OPERATING, LLC 273611																
MOORE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 191588 COMPL. DATE N/A											TOTAL	DEPTH	12000	PERF.11433	- 11466	
06	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	168	1	1688	2	N	-0-					-0-
07	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	88	1	1497	2	N	-0-					-0-
08	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	120	1	912	2	N	-0-					-0-
09	0	1125	-0-	1125	1125	353	1	772	2	N	-0-					-0-
10	0	607	-0-	607	1732	201	1	406	2	N	-0-					-0-
*11	2244 N	512	-0-	-1732	-0-	96	1	416	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
OVINTIV USA INC. 628658														
REAGAN, GENEVA WELL #: 3 RRCID -> 209015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12312 PERF.11574 - 11832														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REAGAN, GENEVA WELL #: 2 RRCID -> 210124 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11966 - 11976														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REAGAN, GENEVA WELL #: 1 RRCID -> 210276 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11048 - 12105														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176 WILLIAMS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 102841 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 12319 PERF. 9889 - 10004														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAXET OPERATING CO., INC. 749525 SIMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209283 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 5508 - 5554														
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC 773665 BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 243496 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16473 PERF.15850 - 15876														
06	153660 X	150245	-0-	-3415	-0-	150245	2			N	-0-			-0-
07	158782 X	155054	-0-	-3728	-0-	155054	2			N	-0-			-0-
08	157325 X	148796	-0-	-8529	-0-	148796	2			N	-0-			-0-
09	150240 X	146529	-0-	-3711	-0-	146529	2			N	-0-			-0-
10	0	153443	-0-	153443	-0-	153443	2			N	-0-			-0-
11	0	144019	-0-	144019	-0-	297462	144019	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
VALENCE OPERATING COMPANY 881167									
MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 212894 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13387 PERF.11230 - 13070									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	28
07	14B2 EXT	358	-0-	358	358	358	2	Y	28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	358			Y	28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	358			Y	28
10	0	-0-	-0-	-0-	358			Y	28
11	0	-0-	-0-	-0-	358			Y	28
VARNER WELL #: 1 RRCID -> 216564 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13370 PERF. N/A									
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2	Y	25
07	620 N	234	-0-	-386	-0-	234	2	Y	25
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	Y	25
09	0	431	-0-	431	431	431	2	Y	25
10	0	471	-0-	471	902	471	2	Y	25
11	0	599	-0-	599	1501	599	2	Y	25
XTO ENERGY INC. 945936									
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 071063 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10917 - 13001									
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2	N	-0-
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2	N	-0-
08	620 N	507	-0-	-113	-0-	507	2	N	-0-
09	630 N	468	-0-	-162	-0-	468	2	N	-0-
10	0	1160	-0-	1160	1160	1160	2	N	-0-
11	0	1344	-0-	1344	2504	1344	2	N	-0-
MERRYMAN, JAMES L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074731 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13265 PERF.11004 - 13034									
06	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2	N	-0-
07	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2	N	-0-
08	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2	N	-0-
09	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2	N	-0-
10	0	1209	-0-	1209	1209	1209	2	N	-0-
11	0	1483	-0-	1483	2692	1483	2	N	-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 083410 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13434 PERF.10998 - 12965									
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-
07	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2	N	-0-
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2	N	-0-
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-
10	0	720	-0-	720	720	720	2	N	-0-
11	0	633	-0-	633	1353	633	2	N	-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 088712 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10880 - 12976									
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-
09	240 N	154	-0-	-86	-0-	154	2	N	-0-
10	0	149	-0-	149	149	149	2	N	-0-
11	0	95	-0-	95	244	95	2	N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093787 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10478 - 12852												
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	167	-0-	167	167	167	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	164	-0-	164	331	164	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
BAULCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095962 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10592 - 11616												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
MITCHELL, J. H. I WELL #: 1 RRCID -> 096327 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13196 PERF.10196 - 12735												
06	4800 X	4692	-0-	-108	-0-	4692	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4960 X	3728	-0-	-1232	-0-	3728	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4680 X	4665	-0-	-15	-0-	4665	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	2944	-0-	2944	2944	2944	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	4146	-0-	4146	7090	4146	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113466 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10629 - 12721												
06	1260 N	1244	-0-	-16	-0-	1244	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1271 N	1263	-0-	-8	-0-	1263	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1302 N	1278	-0-	-24	-0-	1278	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	1280	-0-	1280	1280	1280	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	1283	-0-	1283	2563	1283	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
MITCHELL UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 114946 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13148 PERF.10420 - 10658												
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	270 N	172	-0-	-98	-0-	172	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	207	-0-	207	207	207	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	229	-0-	229	436	229	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118327 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10909 - 11740												
06	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	868 N	783	-0-	-85	-0-	783	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	806 N	675	-0-	-131	-0-	675	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	930 N	590	-0-	-340	-0-	590	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	606	-0-	606	606	606	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	558	-0-	558	1164	558	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
MITCHELL, J. H. I WELL #: 2 RRCID -> 120795 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 12734												
06	2550 N	2455	-0-	-95	-0-	2455	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2821 N	2528	-0-	-293	-0-	2528	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2356 N	2299	-0-	-57	-0-	2299	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2460 N	2176	-0-	-284	-0-	2176	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	2354	-0-	2354	2354	2354	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	2152	-0-	2152	4506	2152	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121819 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10902 - 12790														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
06	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2620 2		N	-0-		-0-			
07	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2515 2		N	-0-		-0-			
08	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	2300 2		N	-0-		-0-			
09	2220 X	1507	-0-	-713	-0-	1507 2		N	-0-		-0-			
10	0	690	-0-	690	-0-	690 2		N	-0-		-0-			
11	0	313	-0-	313	-0-	1003 313 2		N	-0-		-0-			
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 125143 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10989 - 12942														
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2		N	-0-		-0-			
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2		N	-0-		-0-			
08	868 N	428	-0-	-440	-0-	428 2		N	-0-		-0-			
09	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2		N	-0-		-0-			
10	0	1267	-0-	1267	-0-	1267 2		N	-0-		-0-			
11	0	1030	-0-	1030	-0-	2297 1030 2		N	-0-		-0-			
MITCHELL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 126862 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10240 - 12704														
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-		-0-			
07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-		-0-			
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2		N	-0-		-0-			
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-		-0-			
10	0	559	-0-	559	-0-	559 2		N	-0-		-0-			
11	0	753	-0-	753	-0-	1312 753 2		N	-0-		-0-			
MITCHELL UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 129029 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13023 PERF.10361 - 12754														
06	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4385 2		N	-0-		-0-			
07	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	5230 2		N	-0-		-0-			
08	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022 2		N	-0-		-0-			
09	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	5038 2		N	-0-		-0-			
10	0	5007	-0-	5007	-0-	5007 2		N	-0-		-0-			
11	0	1821	-0-	1821	-0-	6828 1821 2		N	-0-		-0-			
MITCHELL UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 133578 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10565 - 12888														
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-		-0-			
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-			
08	15 N	12	-0-	-3	-0-	12 2		N	-0-		-0-			
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-		-0-			
10	0	12	-0-	12	-0-	12 2		N	-0-		-0-			
11	0	2	-0-	2	-0-	14 2		N	-0-		-0-			
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135768 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10960 - 12804														
06	1770 N	1710	-0-	-60	-0-	1710 2		N	-0-		-0-			
07	1798 N	1728	-0-	-70	-0-	1728 2		N	-0-		-0-			
08	1767 N	1744	-0-	-23	-0-	1744 2		N	-0-		-0-			
09	1710 N	1626	-0-	-84	-0-	1626 2		N	-0-		-0-			
10	0	1757	-0-	1757	-0-	1757 2		N	-0-		-0-			
11	0	1686	-0-	1686	-0-	3443 1686 2		N	-0-		-0-			
MITCHELL I WELL #: 3 RRCID -> 135815 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11085 - 13061														
06	1110 N	950	-0-	-160	-0-	950 2		N	-0-		-0-			
07	1147 N	1036	-0-	-111	-0-	1036 2		N	-0-		-0-			
08	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 2		N	-0-		-0-			
09	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2		N	-0-		-0-			
10	0	715	-0-	715	-0-	715 2		N	-0-		-0-			
11	0	6179	-0-	6179	-0-	6894 6179 2		N	-0-		-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MITCHELL I WELL #: 4 RRCID -> 136004 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10948 - 12786														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3840 X	3657	-0-	-183	-0-	3657	2			N	-0-			-0-
07	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-			-0-
08	3968 X	3457	-0-	-511	-0-	3457	2			N	-0-			-0-
09	3660 X	3287	-0-	-373	-0-	3287	2			N	-0-			-0-
10	0	3320	-0-	3320	3320	3320	2			N	-0-			-0-
11	0	2556	-0-	2556	5876	2556	2			N	-0-			-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139844 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10902 - 12968														
06	3000 N	5833	-0-	2833	3902	5833	2			N	-0-			-0-
07	3100 N	5031	-0-	1931	5833	5031	2			N	-0-			-0-
08	10369 X	4536	-0-	-5833	-0-	4536	2			N	-0-			-0-
09	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-			-0-
10	0	719	-0-	719	719	719	2			N	-0-			-0-
11	0	368	-0-	368	1087	368	2			N	-0-			-0-
MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 140088 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11079 - 12888														
06	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2			N	-0-			-0-
07	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2			N	-0-			-0-
08	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-			-0-
09	7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	7719	2			N	-0-			-0-
10	0	8760	-0-	8760	8760	8760	2			N	-0-			-0-
11	0	5877	-0-	5877	14637	5877	2			N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 140752 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10340 - 12670														
06	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-			-0-
07	4991 X	4536	-0-	-455	-0-	4536	2			N	-0-			-0-
08	4991 X	4112	-0-	-879	-0-	4112	2			N	-0-			-0-
09	4830 X	3197	-0-	-1633	-0-	3197	2			N	-0-			-0-
10	0	4432	-0-	4432	4432	4432	2			N	-0-			-0-
11	0	4002	-0-	4002	8434	4002	2			N	-0-			-0-
BEAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 141093 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10789 - 13005														
06	1110 N	1088	-0-	-22	-0-	1088	2			N	-0-			-0-
07	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-			-0-
08	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-			-0-
09	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-			-0-
10	0	1131	-0-	1131	1131	1131	2			N	-0-			-0-
11	0	1160	-0-	1160	2291	1160	2			N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 141427 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10342 - 12883														
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			-0-
07	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-			-0-
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-			-0-
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-			-0-
10	0	607	-0-	607	607	607	2			N	-0-			-0-
11	0	177	-0-	177	784	177	2			N	-0-			-0-
BEAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 142835 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11165 - 12078														
06	960 N	913	-0-	-47	-0-	913	2			N	-0-			-0-
07	1023 N	921	-0-	-102	-0-	921	2			N	-0-			-0-
08	992 N	932	-0-	-60	-0-	932	2			N	-0-			-0-
09	900 N	871	-0-	-29	-0-	871	2			N	-0-			-0-
10	0	903	-0-	903	903	903	2			N	-0-			-0-
11	0	856	-0-	856	1759	856	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MITCHELL UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 142939 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10617 - 13034														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2		N	-0-				-0-
07	527 N	430	-0-	-97	-0-	430	2		N	-0-				-0-
08	837 N	501	-0-	-336	-0-	501	2		N	-0-				-0-
09	600 N	436	-0-	-164	-0-	436	2		N	-0-				-0-
10	0	624	-0-	624	-0-	624	2		N	-0-				-0-
11	0	779	-0-	779	-0-	779	2		N	-0-				-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142950 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13118 PERF.12948 - 12968														
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-				-0-
07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-				-0-
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-				-0-
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-				-0-
10	0	840	-0-	840	-0-	840	2		N	-0-				-0-
11	0	2247	-0-	2247	-0-	2247	2		N	-0-				-0-
MITCHELL I WELL #: 5 RRCID -> 143038 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11022 - 12838														
06	6390 X	5802	-0-	-588	-0-	5802	2		N	-0-				-0-
07	6603 X	5857	-0-	-746	-0-	5857	2		N	-0-				-0-
08	6324 X	5831	-0-	-493	-0-	5831	2		N	-0-				-0-
09	6120 X	5845	-0-	-275	-0-	5845	2		N	-0-				-0-
10	0	5709	-0-	5709	-0-	5709	2		N	-0-				-0-
11	0	5241	-0-	5241	-0-	5241	2		N	-0-				-0-
MITCHELL I WELL #: 6 RRCID -> 143932 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11004 - 13202														
06	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2		N	-0-				-0-
07	3472 X	3171	-0-	-301	-0-	3171	2		N	-0-				-0-
08	3472 X	3232	-0-	-240	-0-	3232	2		N	-0-				-0-
09	3570 X	2683	-0-	-887	-0-	2683	2		N	-0-				-0-
10	0	2999	-0-	2999	-0-	2999	2		N	-0-				-0-
11	0	2956	-0-	2956	-0-	2956	2		N	-0-				-0-
MITCHELL II WELL #: 6 RRCID -> 144576 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10276 - 12708														
06	540 N	501	-0-	-39	-0-	501	2		N	-0-				-0-
07	527 N	519	-0-	-8	-0-	519	2		N	-0-				-0-
08	527 N	523	-0-	-4	-0-	523	2		N	-0-				-0-
09	510 N	499	-0-	-11	-0-	499	2		N	-0-				-0-
10	0	528	-0-	528	-0-	528	2		N	-0-				-0-
11	0	415	-0-	415	-0-	415	2		N	-0-				-0-
BEAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 146460 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11067 - 13014														
06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2		N	-0-				-0-
07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-				-0-
08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2		N	-0-				-0-
09	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2		N	-0-				-0-
10	0	1007	-0-	1007	-0-	1007	2		N	-0-				-0-
11	0	780	-0-	780	-0-	780	2		N	-0-				-0-
MITCHELL I WELL #: 8 RRCID -> 146947 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10938 - 12754														
06	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2		N	-0-				-0-
07	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2		N	-0-				-0-
08	1953 N	1848	-0-	-105	-0-	1848	2		N	-0-				-0-
09	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2		N	-0-				-0-
10	0	1807	-0-	1807	-0-	1807	2		N	-0-				-0-
11	0	1719	-0-	1719	-0-	1719	2		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MITCHELL UNIT I WELL #: 9 RRCID -> 158680 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10214 - 10578														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-			-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-			-0-
10	0	113	-0-	113	113	113	2			N	-0-			-0-
11	0	67	-0-	67	180	67	2			N	-0-			-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163730 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13221 PERF.11023 - 12004														
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-			-0-
07	558 N	534	-0-	-24	-0-	534	2			N	-0-			-0-
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-			-0-
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-			-0-
10	0	463	-0-	463	463	463	2			N	-0-			-0-
11	0	491	-0-	491	954	491	2			N	-0-			-0-
CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 167421 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10464 - 11798														
06	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-			-0-
07	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-			-0-
08	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-			-0-
09	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-			-0-
10	0	2534	-0-	2534	2534	2534	2			N	-0-			-0-
11	0	2530	-0-	2530	5064	2530	2			N	-0-			-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 172762 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.10310 - 12884														
06	1590 N	197	-0-	-1393	-0-	197	2			N	-0-			-0-
07	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-			-0-
08	1395 N	260	-0-	-1135	-0-	260	2			N	-0-			-0-
09	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-			-0-
10	0	546	-0-	546	546	546	2			N	-0-			-0-
11	0	283	-0-	283	829	283	2			N	-0-			-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 175553 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11667 PERF.10558 - 11549														
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-			-0-
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-			-0-
10	0	1666	-0-	1666	1666	1666	2			N	-0-			-0-
11	0	1723	-0-	1723	3389	1723	2			N	-0-			-0-
ROLKE, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 177322 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 17440 PERF.13421 - 13757														
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-			-0-
07	403 N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-			-0-
08	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-			-0-
09	390 N	367	-0-	-23	-0-	367	2			N	-0-			-0-
10	0	397	-0-	397	397	397	2			N	-0-			-0-
*11	769 N	372	-0-	-397	-0-	372	2			N	-0-			-0-
MITCHELL II WELL #: 4 RRCID -> 179061 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10682 - 12118														
06	960 N	698	-0-	-262	-0-	698	2			N	-0-			-0-
07	837 N	668	-0-	-169	-0-	668	2			N	-0-			-0-
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-			-0-
09	690 N	520	-0-	-170	-0-	520	2			N	-0-			-0-
10	0	583	-0-	583	583	583	2			N	-0-			-0-
11	0	676	-0-	676	1259	676	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
KELLOGG WELL #: 1 RRCID -> 181963 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12850 - 13466														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
ROLKE-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183893 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11936 - 14020														
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2				N	-0-	-0-
07	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2				N	-0-	-0-
08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2				N	-0-	-0-
09	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2				N	-0-	-0-
10	0		2036	-0-	2036	2036	2036	2				N	-0-	-0-
*11	3000	N	1870	-0-	-1130	906	1870	2				N	-0-	-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 184245 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10486 - 12924														
06	4830	X	3782	-0-	-1048	-0-	3782	2				N	-0-	-0-
07	5177	X	4825	-0-	-352	-0-	4825	2				N	-0-	-0-
08	5177	X	4069	-0-	-1108	-0-	4069	2				N	-0-	-0-
09	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	2				N	-0-	-0-
10	0		3584	-0-	3584	3584	3584	2				N	-0-	-0-
11	0		3580	-0-	3580	7164	3580	2				N	-0-	-0-
MITCHELL I WELL #: 10 RRCID -> 184518 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10454 - 13030														
06	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2				N	-0-	-0-
07	2976	X	2840	-0-	-136	-0-	2840	2				N	-0-	-0-
08	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2				N	-0-	-0-
09	2910	X	2651	-0-	-259	-0-	2651	2				N	-0-	-0-
10	0		2956	-0-	2956	2956	2956	2				N	-0-	-0-
11	0		2970	-0-	2970	5926	2970	2				N	-0-	-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185462 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10993 - 12958														
06	3720	X	3463	-0-	-257	-0-	3463	2				N	-0-	-0-
07	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2				N	-0-	-0-
08	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2				N	-0-	-0-
09	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2				N	-0-	-0-
10	0		4821	-0-	4821	4821	4821	2				N	-0-	-0-
11	0		4015	-0-	4015	8836	4015	2				N	-0-	-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185517 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 13217 PERF.10346 - 13060														
06	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2				N	-0-	-0-
07	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	2				N	-0-	-0-
08	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	2				N	-0-	-0-
09	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2				N	-0-	-0-
10	0		5195	-0-	5195	5195	5195	2				N	-0-	-0-
11	0		4971	-0-	4971	10166	4971	2				N	-0-	-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 186075 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10357 - 12785														
06	3360	X	1775	-0-	-1585	-0-	1775	2				N	-0-	-0-
07	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2				N	-0-	-0-
08	3472	X	1939	-0-	-1533	-0-	1939	2				N	-0-	-0-
09	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2				N	-0-	-0-
10	0		1749	-0-	1749	1749	1749	2				N	-0-	-0-
11	0		4273	-0-	4273	6022	4273	2				N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 186098 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10493 - 12978														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2010 N	619	-0-	-1391	-0-	619	2		N	-0-				-0-
07	2077 N	465	-0-	-1612	-0-	465	2		N	-0-				-0-
08	1891 N	681	-0-	-1210	-0-	681	2		N	-0-				-0-
09	630 N	460	-0-	-170	-0-	460	2		N	-0-				-0-
10	0	538	-0-	538	538	538	2		N	-0-				-0-
11	0	656	-0-	656	1194	656	2		N	-0-				-0-
ZIEGLSCHMID WELL #: 2 RRCID -> 186106 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10588 - 12827														
06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2		N	-0-				-0-
07	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2		N	-0-				-0-
08	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2		N	-0-				-0-
09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		N	-0-				-0-
10	0	1180	-0-	1180	1180	1180	2		N	-0-				-0-
11	0	1154	-0-	1154	2334	1154	2		N	-0-				-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186424 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11047 - 13075														
06	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2		N	-0-				-0-
07	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2		N	-0-				-0-
08	2108 N	1869	-0-	-239	-0-	1869	2		N	-0-				-0-
09	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2		N	-0-				-0-
10	0	1746	-0-	1746	1746	1746	2		N	-0-				-0-
11	0	1552	-0-	1552	3298	1552	2		N	-0-				-0-
BEAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 186591 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11065 - 12970														
06	3180 X	2128	-0-	-1052	-0-	2128	2		N	-0-				-0-
07	3286 X	2146	-0-	-1140	-0-	2146	2		N	-0-				-0-
08	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2		N	-0-				-0-
09	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2		N	-0-				-0-
10	0	2050	-0-	2050	2050	2050	2		N	-0-				-0-
11	0	2546	-0-	2546	4596	2546	2		N	-0-				-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186622 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10809 - 12943														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187154 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.10496 - 11893														
06	2640 N	2576	-0-	-64	-0-	2576	2		N	-0-				-0-
07	2666 N	2565	-0-	-101	-0-	2565	2		N	-0-				-0-
08	2728 N	2530	-0-	-198	-0-	2530	2		N	-0-				-0-
09	2580 N	2435	-0-	-145	-0-	2435	2		N	-0-				-0-
10	0	2447	-0-	2447	2447	2447	2		N	-0-				-0-
11	0	2505	-0-	2505	4952	2505	2		N	-0-				-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 187173 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10590 - 12264														
06	1530 N	1449	-0-	-81	-0-	1449	2		N	-0-				-0-
07	1550 N	1447	-0-	-103	-0-	1447	2		N	-0-				-0-
08	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2		N	-0-				-0-
09	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2		N	-0-				-0-
10	0	1450	-0-	1450	1450	1450	2		N	-0-				-0-
11	0	1346	-0-	1346	2796	1346	2		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
BEAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 187177 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11062 - 12903													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2640 X	2162	-0-	-478	-0-	2162	2		N	-0-			-0-
07	2728 X	2162	-0-	-566	-0-	2162	2		N	-0-			-0-
08	2728 N	1986	-0-	-742	-0-	1986	2		N	-0-			-0-
09	2160 N	1874	-0-	-286	-0-	1874	2		N	-0-			-0-
10	0	1963	-0-	1963	1963	1963	2		N	-0-			-0-
11	0	1493	-0-	1493	3456	1493	2		N	-0-			-0-

BAULCH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187567 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 13038 PERF.10443 - 11501													
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
08	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2		N	-0-			-0-
09	240 N	159	-0-	-81	-0-	159	2		N	-0-			-0-
10	0	158	-0-	158	158	158	2		N	-0-			-0-
11	0	144	-0-	144	302	144	2		N	-0-			-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 187683 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10404 - 12980													
06	300 N	107	-0-	-193	-0-	107	2		N	-0-			-0-
07	341 N	77	-0-	-264	-0-	77	2		N	-0-			-0-
08	217 N	108	-0-	-109	-0-	108	2		N	-0-			-0-
09	120 N	69	-0-	-51	-0-	69	2		N	-0-			-0-
10	0	107	-0-	107	107	107	2		N	-0-			-0-
11	0	89	-0-	89	196	89	2		N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187951 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11109 - 13059													
06	3990 X	3618	-0-	-372	-0-	3618	2		N	-0-			-0-
07	4092 X	3809	-0-	-283	-0-	3809	2		N	-0-			-0-
08	4092 X	3830	-0-	-262	-0-	3830	2		N	-0-			-0-
09	3840 X	3811	-0-	-29	-0-	3811	2		N	-0-			-0-
10	0	3683	-0-	3683	3683	3683	2		N	-0-			-0-
11	0	2334	-0-	2334	6017	2334	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 187952 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10336 - 12916													
06	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2		N	-0-			-0-
07	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2		N	-0-			-0-
08	3472 X	1978	-0-	-1494	-0-	1978	2		N	-0-			-0-
09	3360 X	2190	-0-	-1170	-0-	2190	2		N	-0-			-0-
10	0	4732	-0-	4732	4732	4732	2		N	-0-			-0-
11	0	4234	-0-	4234	8966	4234	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188036 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10588 - 13080													
06	1410 N	1406	-0-	-4	-0-	1406	2		N	-0-			-0-
07	1488 N	1381	-0-	-107	-0-	1381	2		N	-0-			-0-
08	1426 N	1363	-0-	-63	-0-	1363	2		N	-0-			-0-
09	1410 N	1254	-0-	-156	-0-	1254	2		N	-0-			-0-
10	0	971	-0-	971	971	971	2		N	-0-			-0-
11	0	567	-0-	567	1538	567	2		N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 5 RRCID -> 188151 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10470 - 12971													
06	3030 X	2128	-0-	-902	-0-	2128	2		N	-0-			-0-
07	3131 X	2321	-0-	-810	-0-	2321	2		N	-0-			-0-
08	3131 X	2228	-0-	-903	-0-	2228	2		N	-0-			-0-
09	2910 X	2298	-0-	-612	-0-	2298	2		N	-0-			-0-
10	0	3289	-0-	3289	3289	3289	2		N	-0-			-0-
11	0	3343	-0-	3343	6632	3343	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: ROBERTSON				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188338 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10332 - 12776															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	N	-0-			-0-				
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2	N	-0-			-0-				
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	N	-0-			-0-				
09	210 N	137	-0-	-73	-0-	137 2	N	-0-			-0-				
10	0	53	-0-	53	-0-	53 2	N	-0-			-0-				
11	0	107	-0-	107	-0-	107 2	N	-0-			-0-				
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188477 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10512 - 10876															
06	3180 X	2592	-0-	-588	-0-	2592 2	N	-0-			-0-				
07	3286 X	2218	-0-	-1068	-0-	2218 2	N	-0-			-0-				
08	3286 X	2200	-0-	-1086	-0-	2200 2	N	-0-			-0-				
09	3030 X	1556	-0-	-1474	-0-	1556 2	N	-0-			-0-				
10	0	1929	-0-	1929	-0-	1929 2	N	-0-			-0-				
11	0	1781	-0-	1781	-0-	1781 2	N	-0-			-0-				
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188481 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10080 - 12673															
06	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533 2	N	-0-			-0-				
07	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053 2	N	-0-			-0-				
08	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408 2	N	-0-			-0-				
09	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	4839 2	N	-0-			-0-				
10	0	4261	-0-	4261	-0-	4261 2	N	-0-			-0-				
11	0	1547	-0-	1547	-0-	5808 1547 2	N	-0-			-0-				
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 188574 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10951 - 13021															
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2	N	-0-			-0-				
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2	N	-0-			-0-				
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2	N	-0-			-0-				
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2	N	-0-			-0-				
10	0	791	-0-	791	-0-	791 2	N	-0-			-0-				
11	0	761	-0-	761	-0-	1552 761 2	N	-0-			-0-				
MITCHELL UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 188768 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10310 - 12773															
06	420 X	-0-	-0-	-420	-0-		N	-0-			-0-				
07	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4559 2	N	-0-			-0-				
08	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	6270 2	N	-0-			-0-				
09	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965 2	N	-0-			-0-				
10	0	3585	-0-	3585	-0-	3585 2	N	-0-			-0-				
11	0	3371	-0-	3371	-0-	6956 3371 2	N	-0-			-0-				
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188906 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10709 - 12898															
06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2	N	-0-			-0-				
07	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2	N	-0-			-0-				
08	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2	N	-0-			-0-				
09	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2	N	-0-			-0-				
10	0	996	-0-	996	-0-	996 2	N	-0-			-0-				
11	0	984	-0-	984	-0-	1980 984 2	N	-0-			-0-				
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 188999 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10856 - 13046															
06	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755 2	N	-0-			-0-				
07	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639 2	N	-0-			-0-				
08	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828 2	N	-0-			-0-				
09	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770 2	N	-0-			-0-				
10	0	2704	-0-	2704	-0-	2704 2	N	-0-			-0-				
11	0	2778	-0-	2778	-0-	5482 2778 2	N	-0-			-0-				

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
REAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 189027 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10893 - 12860														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-			-0-
07	2325 N	2265	-0-	-60	-0-	2265	2			N	-0-			-0-
08	2511 N	2445	-0-	-66	-0-	2445	2			N	-0-			-0-
09	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-			-0-
10	0	1567	-0-	1567	1567	1567	2			N	-0-			-0-
11	0	1409	-0-	1409	2976	1409	2			N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 189288 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 12724 PERF.10536 - 12724														
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			-0-
07	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-			-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
09	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-			-0-
10	0	88	-0-	88	88	88	2			N	-0-			-0-
11	0	32	-0-	32	120	32	2			N	-0-			-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189501 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10826 - 12956														
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			-0-
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-			-0-
08	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-			-0-
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-			-0-
10	0	482	-0-	482	482	482	2			N	-0-			-0-
11	0	296	-0-	296	778	296	2			N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 189589 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10284 - 12903														
06	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-			-0-
07	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-			-0-
08	1271 N	955	-0-	-316	-0-	955	2			N	-0-			-0-
09	1440 N	1039	-0-	-401	-0-	1039	2			N	-0-			-0-
10	0	1071	-0-	1071	1071	1071	2			N	-0-			-0-
11	0	1123	-0-	1123	2194	1123	2			N	-0-			-0-
BEAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 189700 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11100 - 12997														
06	990 N	793	-0-	-197	-0-	793	2			N	-0-			-0-
07	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-			-0-
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-			-0-
09	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-			-0-
10	0	927	-0-	927	927	927	2			N	-0-			-0-
11	0	913	-0-	913	1840	913	2			N	-0-			-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189859 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10518 - 12894														
06	120 N	8	-0-	-112	-0-	8	2			N	-0-			-0-
07	93 N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-			-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-
10	0	158	-0-	158	158	158	2			N	-0-			-0-
11	0	950	-0-	950	1108	950	2			N	-0-			-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 190085 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 13245 PERF.10384 - 13145														
06	4410 X	1710	-0-	-2700	-0-	1710	2			N	-0-			-0-
07	4557 X	2622	-0-	-1935	-0-	2622	2			N	-0-			-0-
08	4464 X	3403	-0-	-1061	-0-	3403	2			N	-0-			-0-
09	3780 X	3019	-0-	-761	-0-	3019	2			N	-0-			-0-
10	0	2430	-0-	2430	2430	2430	2			N	-0-			-0-
11	0	1475	-0-	1475	3905	1475	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190086 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10467 - 13006													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2	N	-0-			-0-	
07	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2	N	-0-			-0-	
08	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2	N	-0-			-0-	
09	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2	N	-0-			-0-	
10	0	5633	-0-	5633	5633	5633	2	N	-0-			-0-	
11	0	3194	-0-	3194	8827	3194	2	N	-0-			-0-	

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 190546 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10437 - 12938													
06	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2	N	-0-			-0-	
07	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2	N	-0-			-0-	
08	2666 X	2131	-0-	-535	-0-	2131	2	N	-0-			-0-	
09	2760 X	2582	-0-	-178	-0-	2582	2	N	-0-			-0-	
10	0	2427	-0-	2427	2427	2427	2	N	-0-			-0-	
11	0	2136	-0-	2136	4563	2136	2	N	-0-			-0-	

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190547 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10406 - 13056													
06	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2	N	-0-			-0-	
07	4433 X	4084	-0-	-349	-0-	4084	2	N	-0-			-0-	
08	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2	N	-0-			-0-	
09	4290 X	4121	-0-	-169	-0-	4121	2	N	-0-			-0-	
10	0	4178	-0-	4178	4178	4178	2	N	-0-			-0-	
11	0	3627	-0-	3627	7805	3627	2	N	-0-			-0-	

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190552 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11025 - 12884													
06	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2	N	-0-			-0-	
07	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2	N	-0-			-0-	
08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2	N	-0-			-0-	
09	1290 N	1228	-0-	-62	-0-	1228	2	N	-0-			-0-	
10	0	1239	-0-	1239	1239	1239	2	N	-0-			-0-	
11	0	1326	-0-	1326	2565	1326	2	N	-0-			-0-	

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190620 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11322 - 13186													
06	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2	N	-0-			-0-	
07	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2	N	-0-			-0-	
08	1643 N	971	-0-	-672	-0-	971	2	N	-0-			-0-	
09	1590 N	973	-0-	-617	-0-	973	2	N	-0-			-0-	
10	0	1045	-0-	1045	1045	1045	2	N	-0-			-0-	
11	0	1498	-0-	1498	2543	1498	2	N	-0-			-0-	

MITCHELL UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 190639 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10836 - 12754													
06	1500 N	1448	-0-	-52	-0-	1448	2	N	-0-			-0-	
07	1550 N	1509	-0-	-41	-0-	1509	2	N	-0-			-0-	
08	1519 N	1474	-0-	-45	-0-	1474	2	N	-0-			-0-	
09	1440 N	1419	-0-	-21	-0-	1419	2	N	-0-			-0-	
10	0	1456	-0-	1456	1456	1456	2	N	-0-			-0-	
11	0	1416	-0-	1416	2872	1416	2	N	-0-			-0-	

MITCHELL UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 190772 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10465 - 12834													
06	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2	N	-0-			-0-	
07	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2	N	-0-			-0-	
08	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2	N	-0-			-0-	
09	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2	N	-0-			-0-	
10	0	4115	-0-	4115	4115	4115	2	N	-0-			-0-	
11	0	3979	-0-	3979	8094	3979	2	N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BEAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 191262 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10456 - 13078												
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 191267 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 13001 PERF.10405 - 11739												
06	5160	X	4717	-0-	-443	-0-	4717	2		N	-0-	-0-
07	5332	X	4650	-0-	-682	-0-	4650	2		N	-0-	-0-
08	5332	X	4845	-0-	-487	-0-	4845	2		N	-0-	-0-
09	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2		N	-0-	-0-
10	0		884	-0-	884	884	884	2		N	-0-	-0-
11	0		935	-0-	935	1819	935	2		N	-0-	-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 191491 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11075 - 13031												
06	1350	N	1091	-0-	-259	-0-	1091	2		N	-0-	-0-
07	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	1245	2		N	-0-	-0-
08	3100	N	3965	-0-	865	-0-	3965	2		N	-0-	-0-
09	3000	N	4656	-0-	1656	-0-	4656	2		N	-0-	-0-
10	0		4109	-0-	4109	6630	4109	2		N	-0-	-0-
11	0		3656	-0-	3656	10286	3656	2		N	-0-	-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 191496 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10668 - 12962												
06	2700	N	2058	-0-	-642	-0-	2058	2		N	-0-	-0-
07	2635	N	1390	-0-	-1245	-0-	1390	2		N	-0-	-0-
08	3100	N	3307	-0-	207	-0-	3307	2		N	-0-	-0-
09	2924	N	2717	-0-	-207	-0-	2717	2		N	-0-	-0-
10	0		1727	-0-	1727	1727	1727	2		N	-0-	-0-
11	0		2935	-0-	2935	4662	2935	2		N	-0-	-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 192337 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10273 - 12656												
06	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2		N	-0-	-0-
07	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2		N	-0-	-0-
08	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2		N	-0-	-0-
09	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2		N	-0-	-0-
10	0		5397	-0-	5397	5397	5397	2		N	-0-	-0-
11	0		5283	-0-	5283	10680	5283	2		N	-0-	-0-
BEAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 192429 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11197 - 13070												
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-	-0-
07	310	N	192	-0-	-118	-0-	192	2		N	-0-	-0-
08	403	N	193	-0-	-210	-0-	193	2		N	-0-	-0-
09	180	N	101	-0-	-79	-0-	101	2		N	-0-	-0-
10	0		247	-0-	247	247	247	2		N	-0-	-0-
11	0		152	-0-	152	399	152	2		N	-0-	-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192498 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10763 - 12940												
06	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2		N	-0-	-0-
07	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2		N	-0-	-0-
08	2759	X	2199	-0-	-560	-0-	2199	2		N	-0-	-0-
09	2670	X	1288	-0-	-1382	-0-	1288	2		N	-0-	-0-
10	0		413	-0-	413	413	413	2		N	-0-	-0-
11	0		873	-0-	873	1286	873	2		N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: ROBERTSON				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 11 RRCID -> 192524 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10221 - 12657															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	600 N	503	-0-	-97	-0-	503	2			N	-0-				-0-
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-				-0-
08	527 N	491	-0-	-36	-0-	491	2			N	-0-				-0-
09	510 N	487	-0-	-23	-0-	487	2			N	-0-				-0-
10	0	521	-0-	521	521	521	2			N	-0-				-0-
11	0	548	-0-	548	1069	548	2			N	-0-				-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 12 RRCID -> 193307 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12984 PERF.10455 - 12866															
06	3000 N	5104	-0-	2104	4040	5104	2			N	-0-				-0-
07	3100 N	4742	-0-	1642	5682	4742	2			N	-0-				-0-
08	9859 X	4177	-0-	-5682	-0-	4177	2			N	-0-				-0-
09	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-				-0-
10	0	5082	-0-	5082	5082	5082	2			N	-0-				-0-
11	0	5028	-0-	5028	10110	5028	2			N	-0-				-0-
BILLY TURNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193332 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10520 - 12892															
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-				-0-
07	248 N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-				-0-
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-				-0-
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-				-0-
10	0	126	-0-	126	126	126	2			N	-0-				-0-
11	0	85	-0-	85	211	85	2			N	-0-				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 193469 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10708 - 13025															
06	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-				113
07	3100 X	3070	-0-	-30	-0-	3070	2			N	-0-				113
08	2976 X	2793	-0-	-183	-0-	2793	2			N	-0-				113
09	3060 X	2761	-0-	-299	-0-	2761	2			N	-0-				113
10	0	2920	-0-	2920	2920	2920	2			N	-0-				113
11	0	2665	-0-	2665	5585	2665	2			N	-0-				113
REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193647 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 13062 PERF.10755 - 12994															
06	2580 X	929	-0-	-1651	-0-	929	2			N	-0-				-0-
07	1364 X	877	-0-	-487	-0-	877	2			N	-0-				-0-
08	1209 X	1194	-0-	-15	-0-	1194	2			N	-0-				-0-
09	1170 X	1162	-0-	-8	-0-	1162	2			N	-0-				-0-
10	0	980	-0-	980	980	980	2			N	-0-				-0-
11	0	998	-0-	998	1978	998	2			N	-0-				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193656 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10382 - 12907															
06	3300 X	843	-0-	-2457	-0-	843	2			N	-0-				-0-
07	4867 X	1664	-0-	-3203	-0-	1664	2			N	-0-				-0-
08	4867 X	4577	-0-	-290	-0-	4577	2			N	-0-				-0-
09	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			N	-0-				-0-
10	0	1737	-0-	1737	1737	1737	2			N	-0-				-0-
11	0	4284	-0-	4284	6021	4284	2			N	-0-				-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 14 RRCID -> 193806 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10368 - 12787															
06	3000 N	6567	-0-	3567	9331	6567	2			N	-0-				-0-
07	3100 N	5706	-0-	2606	11937	5706	2			N	-0-				-0-
08	16627 X	4690	-0-	-11937	-0-	4690	2			N	-0-				-0-
09	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			N	-0-				-0-
10	0	3566	-0-	3566	3566	3566	2			N	-0-				-0-
11	0	4432	-0-	4432	7998	4432	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																					
MITCHELL I WELL #: 13 RRCID -> 194087 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10641 - 12984																					
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	1710	N	1391	-0-	-319	-0-	1391	2						N	-0-					-0-	
07	1736	N	1395	-0-	-341	-0-	1395	2						N	-0-					-0-	
08	1612	N	1491	-0-	-121	-0-	1491	2						N	-0-					-0-	
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2						N	-0-					-0-	
10	0		1538	-0-	1538	1538	1538	2						N	-0-					-0-	
11	0		1617	-0-	1617	3155	1617	2						N	-0-					-0-	
BEAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 194598 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10535 - 12953																					
06	390	N	292	-0-	-98	-0-	292	2						N	-0-					-0-	
07	403	N	144	-0-	-259	-0-	144	2						N	-0-					-0-	
08	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	2						N	-0-					-0-	
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2						N	-0-					-0-	
10	0		261	-0-	261	261	261	2						N	-0-					-0-	
11	0		211	-0-	211	472	211	2						N	-0-					-0-	
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194758 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13248 PERF.10486 - 13068																					
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2						N	-0-					-0-	
07	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2						N	-0-					-0-	
08	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2						N	-0-					-0-	
09	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2						N	-0-					-0-	
10	0		665	-0-	665	665	665	2						N	-0-					-0-	
11	0		1376	-0-	1376	2041	1376	2						N	-0-					-0-	
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 194918 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10533 - 12998																					
06	600	N	570	-0-	-30	-0-	570	2						N	-0-					-0-	
07	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	2						N	-0-					-0-	
08	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	2						N	-0-					-0-	
09	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	2						N	-0-					-0-	
10	0		558	-0-	558	558	558	2						N	-0-					-0-	
11	0		663	-0-	663	1221	663	2						N	-0-					-0-	
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195983 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11065 - 13106																					
06	1770	N	878	-0-	-892	-0-	878	2						N	-0-					-0-	
07	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	1054	2						N	-0-					-0-	
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2						N	-0-					-0-	
09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2						N	-0-					-0-	
10	0		1694	-0-	1694	1694	1694	2						N	-0-					-0-	
11	0		1182	-0-	1182	2876	1182	2						N	-0-					-0-	
SHIPPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196047 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.10071 - 11537																					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 196054 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10299 - 11658																					
06	3000	N	2536	-0-	-464	93	2536	2						N	-0-					-0-	
07	3100	N	3086	-0-	-14	79	3086	2						N	-0-					-0-	
08	3100	X	1212	-0-	-1888	-0-	1212	2						N	-0-					-0-	
09	3000	X	647	-0-	-2353	-0-	647	2						N	-0-					-0-	
10	0		462	-0-	462	462	462	2						N	-0-					-0-	
11	0		560	-0-	560	1022	560	2						N	-0-					-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON						
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																		
REAGAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196065 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13049 PERF.10787 - 12890																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
07	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
08	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
09	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
10	0	2157	-0-	-0-	2157	2157		2157	2			N	-0-					-0-
11	0	2054	-0-	-0-	2054	4211		2054	2			N	-0-					-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196276 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.10462 - 13051																		
06	3510 X	2209	-0-	-1301	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
07	3007 X	2713	-0-	-294	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
08	3100 X	2802	-0-	-298	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
09	3000 X	2722	-0-	-278	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
10	0	2766	-0-	-0-	2766	2766		2766	2			N	-0-					-0-
11	0	3134	-0-	-0-	3134	5900		3134	2			N	-0-					-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196278 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10801 - 12925																		
06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
07	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
08	992 N	788	-0-	-204	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
10	0	487	-0-	-0-	487	487		487	2			N	-0-					-0-
11	0	1098	-0-	-0-	1098	1585		1098	2			N	-0-					-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758																		
06	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
07	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
08	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
09	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
10	0	1499	-0-	-0-	1499	1499		1499	2			N	-0-					-0-
11	0	1484	-0-	-0-	1484	2983		1484	2			N	-0-					-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196471 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10401 - 12981																		
06	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
07	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
08	7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
09	6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
10	0	2585	-0-	-0-	2585	2585		2585	2			N	-0-					-0-
11	0	2526	-0-	-0-	2526	5111		2526	2			N	-0-					-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196472 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10458 - 11806																		
06	2880 X	2529	-0-	-351	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					64
07	2821 X	2776	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					64
08	2821 X	2513	-0-	-308	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					64
09	2580 X	2448	-0-	-132	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					64
10	0	2527	-0-	-0-	2527	2527		2527	2			N	-0-					64
11	0	2450	-0-	-0-	2450	4977		2450	2			N	-0-					64
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10250 - 12833																		
06	3870 X	2342	-0-	-1528	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
07	4247 X	3445	-0-	-802	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
08	4247 X	2032	-0-	-2215	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
09	4110 X	156	-0-	-3954	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 196605 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10815 - 12878														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (I) MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2		N	-0-				-0-
07	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2		N	-0-				-0-
08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		N	-0-				-0-
09	840 N	322	-0-	-518	-0-	322	2		N	-0-				-0-
10	0	328	-0-	328	-0-	328	2		N	-0-				-0-
11	0	347	-0-	347	-0-	675	2		N	-0-				-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10666 - 12954														
06	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2		N	-0-				-0-
07	2883 X	1925	-0-	-958	-0-	1925	2		N	-0-				-0-
08	3379 X	2756	-0-	-623	-0-	2756	2		N	-0-				-0-
09	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2		N	-0-				-0-
10	0	2023	-0-	2023	-0-	2023	2		N	-0-				-0-
11	0	1364	-0-	1364	-0-	3387	2		N	-0-				-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 12922														
06	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2		N	-0-				-0-
07	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2		N	-0-				-0-
08	2046 N	1517	-0-	-529	-0-	1517	2		N	-0-				-0-
09	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2		N	-0-				-0-
10	0	2888	-0-	2888	-0-	2888	2		N	-0-				-0-
11	0	1801	-0-	1801	-0-	4689	2		N	-0-				-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196991 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11408 - 11832														
06	390 N	355	-0-	-35	-0-	355	2		N	-0-				-0-
07	403 N	311	-0-	-92	-0-	311	2		N	-0-				-0-
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-				-0-
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-				-0-
10	0	294	-0-	294	-0-	294	2		N	-0-				-0-
11	0	391	-0-	391	-0-	685	2		N	-0-				-0-
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624														
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-				-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0	14	-0-	14	-0-	14	2		N	-0-				-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 197953 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11064 - 13054														
06	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	2		N	-0-				-0-
07	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2		N	-0-				-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-				-0-
09	300 N	235	-0-	-65	-0-	235	2		N	-0-				-0-
10	0	235	-0-	235	-0-	235	2		N	-0-				-0-
11	0	192	-0-	192	-0-	427	2		N	-0-				-0-
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098														
06	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2		N	-0-				-0-
07	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2		N	-0-				-0-
08	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2		N	-0-				-0-
09	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2		N	-0-				-0-
10	0	1250	-0-	1250	-0-	1250	2		N	-0-				-0-
11	0	865	-0-	865	-0-	2115	2		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198790 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10823 - 12937														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198794 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10886 - 12909														
06	1440	N	1403	-0-	-37	-0-	1403	2				N	-0-	-0-
07	1674	N	1599	-0-	-75	-0-	1599	2				N	-0-	-0-
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2				N	-0-	-0-
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2				N	-0-	-0-
10	0		1340	-0-	1340	1340	1340	2				N	-0-	-0-
11	0		747	-0-	747	2087	747	2				N	-0-	-0-
BALDWIN, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199203 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10656 - 11591														
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2				N	-0-	-0-
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2				N	-0-	-0-
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2				N	-0-	-0-
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2				N	-0-	-0-
10	0		1115	-0-	1115	1115	1115	2				N	-0-	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	1115						N	-0-	-0-
ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696														
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2				N	-0-	-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2				N	-0-	-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2				N	-0-	-0-
09	660	N	575	-0-	-85	-0-	575	2				N	-0-	-0-
10	0		492	-0-	492	492	492	2				N	-0-	-0-
11	0		622	-0-	622	1114	622	2				N	-0-	-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939														
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2				N	-0-	-0-
07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2				N	-0-	-0-
08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2				N	-0-	-0-
09	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2				N	-0-	-0-
10	0		1024	-0-	1024	1024	1024	2				N	-0-	-0-
11	0		1004	-0-	1004	2028	1004	2				N	-0-	-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740														
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2				N	-0-	-0-
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2				N	-0-	-0-
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2				N	-0-	-0-
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2				N	-0-	-0-
10	0		1070	-0-	1070	1070	1070	2				N	-0-	-0-
11	0		983	-0-	983	2053	983	2				N	-0-	-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975														
06	2190	X	1553	-0-	-637	-0-	1553	2				N	-0-	-0-
07	2263	X	1428	-0-	-835	-0-	1428	2				N	-0-	-0-
08	2139	X	1465	-0-	-674	-0-	1465	2				N	-0-	-0-
09	1860	X	1340	-0-	-520	-0-	1340	2				N	-0-	-0-
10	0		1505	-0-	1505	1505	1505	2				N	-0-	-0-
11	0		4667	-0-	4667	6172	4667	2				N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 12785													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-			-0-
07	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-			-0-
08	899 N	870	-0-	-29	-0-	870	2		N	-0-			-0-
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-			-0-
10	0	1100	-0-	1100	1100	1100	2		N	-0-			-0-
11	0	921	-0-	921	2021	921	2		N	-0-			-0-
LINDLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199840 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13790 PERF.10473 - 11320													
06	330 N	215	-0-	-115	-0-	215	2		N	-0-			-0-
07	279 N	234	-0-	-45	-0-	234	2		N	-0-			-0-
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
10	0	222	-0-	222	222	222	2		N	-0-			-0-
11	0	217	-0-	217	439	217	2		N	-0-			-0-
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900													
06	990 N	965	-0-	-25	-0-	965	2		N	-0-			-0-
07	1023 N	700	-0-	-323	-0-	700	2		N	-0-			-0-
08	1023 N	491	-0-	-532	-0-	491	2		N	-0-			-0-
09	960 N	319	-0-	-641	-0-	319	2		N	-0-			-0-
10	0	602	-0-	602	602	602	2		N	-0-			-0-
11	0	894	-0-	894	1496	894	2		N	-0-			-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716													
06	1590 N	1474	-0-	-116	-0-	1474	2		N	-0-			-0-
07	1550 N	1510	-0-	-40	-0-	1510	2		N	-0-			-0-
08	1550 N	1492	-0-	-58	-0-	1492	2		N	-0-			-0-
09	1470 N	1401	-0-	-69	-0-	1401	2		N	-0-			-0-
10	0	1361	-0-	1361	1361	1361	2		N	-0-			-0-
11	0	1432	-0-	1432	2793	1432	2		N	-0-			-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 12843													
06	1500 N	1446	-0-	-54	-0-	1446	2		N	-0-			-0-
07	1488 N	1378	-0-	-110	-0-	1378	2		N	-0-			-0-
08	1488 N	1464	-0-	-24	-0-	1464	2		N	-0-			-0-
09	1440 N	1419	-0-	-21	-0-	1419	2		N	-0-			-0-
10	0	1467	-0-	1467	1467	1467	2		N	-0-			-0-
11	0	1463	-0-	1463	2930	1463	2		N	-0-			-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717													
06	1080 N	1078	-0-	-2	-0-	1078	2		N	-0-			-0-
07	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2		N	-0-			-0-
08	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2		N	-0-			-0-
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		N	-0-			-0-
10	0	1116	-0-	1116	1116	1116	2		N	-0-			-0-
11	0	1108	-0-	1108	2224	1108	2		N	-0-			-0-
BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392													
06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-			-0-
07	992 N	882	-0-	-110	-0-	882	2		N	-0-			-0-
08	930 N	802	-0-	-128	-0-	802	2		N	-0-			-0-
09	870 N	754	-0-	-116	-0-	754	2		N	-0-			-0-
10	0	852	-0-	852	852	852	2		N	-0-			-0-
11	0	1048	-0-	1048	1900	1048	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
06	1440 N	1038	-0-	-402	-0-	1038	2			N	-0-	-0-
07	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-	-0-
08	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-	-0-
09	3000 N	3688	-0-	688	688	3688	2			N	-0-	-0-
10	0	369	-0-	369	1057	369	2			N	-0-	-0-
11	0	1857	-0-	1857	2914	1857	2			N	-0-	-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 200988 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10962 - 11677												
06	3090 X	2471	-0-	-619	-0-	2471	2			N	-0-	-0-
07	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-	-0-
08	3193 X	2885	-0-	-308	-0-	2885	2			N	-0-	-0-
09	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-	-0-
10	0	1832	-0-	1832	1832	1832	2			N	-0-	-0-
11	0	2880	-0-	2880	4712	2880	2			N	-0-	-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719												
06	1950 N	1941	-0-	-9	-0-	1941	2			N	-0-	-0-
07	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-	-0-
08	1953 N	1852	-0-	-101	-0-	1852	2			N	-0-	-0-
09	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-	-0-
10	0	2234	-0-	2234	2234	2234	2			N	-0-	-0-
11	0	2044	-0-	2044	4278	2044	2			N	-0-	-0-
PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201147 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10806 - 11813												
06	240 N	183	-0-	-57	-0-	183	2			N	-0-	-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201148 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10824 - 12931												
06	660 N	626	-0-	-34	-0-	626	2			N	-0-	-0-
07	558 N	557	-0-	-1	-0-	557	2			N	-0-	-0-
08	651 N	573	-0-	-78	-0-	573	2			N	-0-	-0-
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-	-0-
10	0	893	-0-	893	893	893	2			N	-0-	-0-
11	0	779	-0-	779	1672	779	2			N	-0-	-0-
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 201563 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13203 PERF.10241 - 11468												
06	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-	-0-
07	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-	-0-
08	3844 X	3753	-0-	-91	-0-	3753	2			N	-0-	-0-
09	3810 X	2269	-0-	-1541	-0-	2269	2			N	-0-	-0-
10	0	3084	-0-	3084	3084	3084	2			N	-0-	-0-
11	0	2802	-0-	2802	5886	2802	2			N	-0-	-0-
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 201726 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10347 - 11573												
06	450 X	274	-0-	-176	-0-	274	2			N	-0-	-0-
07	527 X	341	-0-	-186	-0-	341	2			N	-0-	-0-
08	527 X	346	-0-	-181	-0-	346	2			N	-0-	-0-
09	510 X	470	-0-	-40	-0-	470	2			N	-0-	-0-
10	0	412	-0-	412	412	412	2			N	-0-	-0-
11	0	608	-0-	608	1020	608	2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	630 N	580	-0-	-50	-0-	580	2		N	-0-				-0-
07	651 N	586	-0-	-65	-0-	586	2		N	-0-				-0-
08	620 N	595	-0-	-25	-0-	595	2		N	-0-				-0-
09	570 N	548	-0-	-22	-0-	548	2		N	-0-				-0-
10	0	563	-0-	563	563	563	2		N	-0-				-0-
11	0	546	-0-	546	1109	546	2		N	-0-				-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937														
06	750 N	627	-0-	-123	-0-	627	2		N	-0-				-0-
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-				-0-
08	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2		N	-0-				-0-
09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-				-0-
10	0	288	-0-	288	288	288	2		N	-0-				-0-
11	0	503	-0-	503	791	503	2		N	-0-				-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744														
06	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-				-0-
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-				-0-
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-				-0-
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2		N	-0-				-0-
10	0	371	-0-	371	371	371	2		N	-0-				-0-
11	0	354	-0-	354	725	354	2		N	-0-				-0-
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920														
06	660 N	610	-0-	-50	-0-	610	2		N	-0-				-0-
07	682 N	550	-0-	-132	-0-	550	2		N	-0-				-0-
08	682 N	594	-0-	-88	-0-	594	2		N	-0-				-0-
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-				-0-
10	0	577	-0-	577	577	577	2		N	-0-				-0-
11	0	510	-0-	510	1087	510	2		N	-0-				-0-
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844														
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-				-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-				-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-				-0-
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-				-0-
10	0	14	-0-	14	14	14	2		N	-0-				-0-
11	0	47	-0-	47	61	47	2		N	-0-				-0-
WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110														
06	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2		N	-0-				-0-
07	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2		N	-0-				-0-
08	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2		N	-0-				-0-
09	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2		N	-0-				-0-
10	0	1483	-0-	1483	1483	1483	2		N	-0-				-0-
11	0	1421	-0-	1421	2904	1421	2		N	-0-				-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 202625 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10795 - 12943														
06	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2		N	-0-				-0-
07	1829 N	1719	-0-	-110	-0-	1719	2		N	-0-				-0-
08	1829 N	1466	-0-	-363	-0-	1466	2		N	-0-				-0-
09	1770 N	1390	-0-	-380	-0-	1390	2		N	-0-				-0-
10	0	1735	-0-	1735	1735	1735	2		N	-0-				-0-
11	0	1729	-0-	1729	3464	1729	2		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-			-0-
07	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-			-0-
08	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-			-0-
09	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-			-0-
10	0	2902	-0-	2902	2902	2902	2			N	-0-			-0-
11	0	3360	-0-	3360	6262	3360	2			N	-0-			-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743														
06	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-			-0-
07	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-			-0-
08	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-			-0-
09	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			N	-0-			-0-
10	0	3703	-0-	3703	3703	3703	2			N	-0-			-0-
11	0	1619	-0-	1619	5322	1619	2			N	-0-			-0-
BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597														
06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-			-0-
07	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-			-0-
08	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-			-0-
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-			-0-
10	0	357	-0-	357	357	357	2			N	-0-			-0-
11	0	272	-0-	272	629	272	2			N	-0-			-0-
ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836														
06	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-			-0-
07	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-			-0-
08	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-			-0-
09	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-			-0-
10	0	1987	-0-	1987	1987	1987	2			N	-0-			-0-
11	0	1491	-0-	1491	3478	1491	2			N	-0-			-0-
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 13065														
06	3300 X	3046	-0-	-254	-0-	3046	2			N	-0-			-0-
07	3410 X	3299	-0-	-111	-0-	3299	2			N	-0-			-0-
08	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-			-0-
09	3300 X	2662	-0-	-638	-0-	2662	2			N	-0-			-0-
10	0	2347	-0-	2347	2347	2347	2			N	-0-			-0-
11	0	2156	-0-	2156	4503	2156	2			N	-0-			-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836														
06	1410 N	1295	-0-	-115	-0-	1295	2			N	-0-			-0-
07	1488 N	1316	-0-	-172	-0-	1316	2			N	-0-			-0-
08	1426 N	1334	-0-	-92	-0-	1334	2			N	-0-			-0-
09	1290 N	1263	-0-	-27	-0-	1263	2			N	-0-			-0-
10	0	1159	-0-	1159	1159	1159	2			N	-0-			-0-
11	0	1121	-0-	1121	2280	1121	2			N	-0-			-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045														
06	1620 N	1596	-0-	-24	-0-	1596	2			N	-0-			-0-
07	1860 N	1346	-0-	-514	-0-	1346	2			N	-0-			-0-
08	1891 N	1581	-0-	-310	-0-	1581	2			N	-0-			-0-
09	1590 N	1216	-0-	-374	-0-	1216	2			N	-0-			-0-
10	0	1285	-0-	1285	1285	1285	2			N	-0-			-0-
11	0	1239	-0-	1239	2524	1239	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1500	N	1010	-0-	-490	-0-	1010	2			N	-0-		-0-
07	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	1274	2			N	-0-		-0-
08	1271	N	1070	-0-	-201	-0-	1070	2			N	-0-		-0-
09	1020	N	862	-0-	-158	-0-	862	2			N	-0-		-0-
10	0		1064	-0-	1064	1064	1064	2			N	-0-		-0-
11	0		1061	-0-	1061	2125	1061	2			N	-0-		-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936														
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-		-0-
07	1891	N	1079	-0-	-812	-0-	1079	2			N	-0-		-0-
08	1891	N	1656	-0-	-235	-0-	1656	2			N	-0-		-0-
09	1650	N	1600	-0-	-50	-0-	1600	2			N	-0-		-0-
10	0		1281	-0-	1281	1281	1281	2			N	-0-		-0-
11	0		1379	-0-	1379	2660	1379	2			N	-0-		-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906														
06	2880	X	2554	-0-	-326	-0-	2554	2			N	-0-		-0-
07	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			N	-0-		-0-
08	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-		-0-
09	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-		-0-
10	0		3391	-0-	3391	3391	3391	2			N	-0-		-0-
11	0		2673	-0-	2673	6064	2673	2			N	-0-		-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847														
06	2430	N	2313	-0-	-117	-0-	2313	2			N	-0-		-0-
07	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-		-0-
08	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-		-0-
09	2310	N	1945	-0-	-365	-0-	1945	2			N	-0-		-0-
10	0		1833	-0-	1833	1833	1833	2			N	-0-		-0-
11	0		1954	-0-	1954	3787	1954	2			N	-0-		-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792														
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-		-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-		-0-
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-		-0-
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-		-0-
10	0		1252	-0-	1252	1252	1252	2			N	-0-		-0-
11	0		1172	-0-	1172	2424	1172	2			N	-0-		-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043														
06	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-		-0-
07	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-		-0-
08	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	2			N	-0-		-0-
09	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			N	-0-		-0-
10	0		2699	-0-	2699	2699	2699	2			N	-0-		-0-
11	0		3501	-0-	3501	6200	3501	2			N	-0-		-0-
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 205151 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13365 PERF.10901 - 11755														
06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-		-0-
07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-		-0-
08	2046	N	1427	-0-	-619	-0-	1427	2			N	-0-		-0-
09	2070	N	1379	-0-	-691	-0-	1379	2			N	-0-		-0-
10	0		1519	-0-	1519	1519	1519	2			N	-0-		-0-
11	0		1262	-0-	1262	2781	1262	2			N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1590 N	1002	-0-	-588	-0-	1002	2		N	-0-				-0-
07	1364 N	1125	-0-	-239	-0-	1125	2		N	-0-				-0-
08	1085 N	849	-0-	-236	-0-	849	2		N	-0-				-0-
09	990 N	679	-0-	-311	-0-	679	2		N	-0-				-0-
10	0	1097	-0-	1097	1097	1097	2		N	-0-				-0-
11	0	1199	-0-	1199	2296	1199	2		N	-0-				-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724														
06	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2		N	-0-				-0-
07	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2		N	-0-				-0-
08	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2		N	-0-				-0-
09	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2		N	-0-				-0-
10	0	1990	-0-	1990	1990	1990	2		N	-0-				-0-
11	0	1894	-0-	1894	3884	1894	2		N	-0-				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742														
06	2100 N	2065	-0-	-35	-0-	2065	2		N	-0-				19
07	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2		N	-0-				19
08	1891 N	1528	-0-	-363	-0-	1528	2		N	-0-				19
09	2070 N	1472	-0-	-598	-0-	1472	2		N	-0-				19
10	0	1426	-0-	1426	1426	1426	2		N	-0-				19
11	0	1268	-0-	1268	2694	1268	2		N	-0-				19
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716														
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-				-0-
07	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2		N	-0-				-0-
08	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2		N	-0-				-0-
09	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2		N	-0-				-0-
10	0	1968	-0-	1968	1968	1968	2		N	-0-				-0-
11	0	1900	-0-	1900	3868	1900	2		N	-0-				-0-
WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131														
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-				-0-
07	682 N	492	-0-	-190	-0-	492	2		N	-0-				-0-
08	713 N	468	-0-	-245	-0-	468	2		N	-0-				-0-
09	480 N	421	-0-	-59	-0-	421	2		N	-0-				-0-
10	0	470	-0-	470	470	470	2		N	-0-				-0-
11	0	461	-0-	461	931	461	2		N	-0-				-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207041 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11073 - 12999														
06	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2		N	-0-				-0-
07	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2		N	-0-				-0-
08	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2		N	-0-				-0-
09	1800 N	1787	-0-	-13	-0-	1787	2		N	-0-				-0-
10	0	1764	-0-	1764	1764	1764	2		N	-0-				-0-
11	0	1577	-0-	1577	3341	1577	2		N	-0-				-0-
PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646														
06	420 N	278	-0-	-142	-0-	278	2		N	-0-				-0-
07	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	2		N	-0-				-0-
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-				-0-
09	270 N	166	-0-	-104	-0-	166	2		N	-0-				-0-
10	0	252	-0-	252	252	252	2		N	-0-				-0-
11	0	160	-0-	160	412	160	2		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2	N	-0-			-0-	
07	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2	N	-0-			-0-	
08	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2	N	-0-			-0-	
09	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2	N	-0-			-0-	
10	0	2156	-0-	2156	2156	2156	2	N	-0-			-0-	
11	0	2017	-0-	2017	4173	2017	2	N	-0-			-0-	
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843													
06	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2	N	-0-			-0-	
07	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2	N	-0-			-0-	
08	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2	N	-0-			-0-	
09	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2	N	-0-			-0-	
10	0	2362	-0-	2362	2362	2362	2	N	-0-			-0-	
11	0	1939	-0-	1939	4301	1939	2	N	-0-			-0-	
ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537													
06	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2	N	-0-			-0-	
07	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2	N	-0-			-0-	
08	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2	N	-0-			-0-	
09	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2	N	-0-			-0-	
10	0	2119	-0-	2119	2119	2119	2	N	-0-			-0-	
11	0	1190	-0-	1190	3309	1190	2	N	-0-			-0-	
LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 12962													
06	1650 N	1333	-0-	-317	-0-	1333	2	N	-0-			-0-	
07	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2	N	-0-			-0-	
08	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2	N	-0-			-0-	
09	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2	N	-0-			-0-	
10	0	3402	-0-	3402	3402	3402	2	N	-0-			-0-	
11	0	4961	-0-	4961	8363	4961	2	N	-0-			-0-	
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760													
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-			-0-	
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-			-0-	
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2	N	-0-			-0-	
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2	N	-0-			-0-	
10	0	400	-0-	400	400	400	2	N	-0-			-0-	
11	0	604	-0-	604	1004	604	2	N	-0-			-0-	
MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787													
06	2460 N	2432	-0-	-28	-0-	2432	2	N	-0-			-0-	
07	2480 N	2395	-0-	-85	-0-	2395	2	N	-0-			-0-	
08	2449 N	2353	-0-	-96	-0-	2353	2	N	-0-			-0-	
09	2430 N	2200	-0-	-230	-0-	2200	2	N	-0-			-0-	
10	0	2338	-0-	2338	2338	2338	2	N	-0-			-0-	
11	0	2144	-0-	2144	4482	2144	2	N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON								
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																		
TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453																		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2				N	-0-					-0-	
07	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2				N	-0-					-0-	
08	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2				N	-0-					-0-	
09	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2				N	-0-					-0-	
10	0	2159	-0-	2159	2159	2159	2				N	-0-					-0-	
11	0	2470	-0-	2470	4629	2470	2				N	-0-					-0-	

BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820																		
06	2040 N	2011	-0-	-29	-0-	2011	2				N	-0-					-0-	
07	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2				N	-0-					-0-	
08	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2				N	-0-					-0-	
09	2010 N	1871	-0-	-139	-0-	1871	2				N	-0-					-0-	
10	0	1758	-0-	1758	1758	1758	2				N	-0-					-0-	
11	0	1116	-0-	1116	2874	1116	2				N	-0-					-0-	

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218																		
06	1581 N	1282	-0-	-299	-0-	1282	2				N	-0-					-0-	
07	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2				N	-0-					-0-	
08	434 X	423	-0-	-11	-0-	423	2				N	-0-					-0-	
09	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2				N	-0-					-0-	
10	0	2124	-0-	2124	2124	2124	2				N	-0-					-0-	
11	0	1002	-0-	1002	3126	1002	2				N	-0-					-0-	

REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601																		
06	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2				N	-0-					-0-	
07	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2				N	-0-					-0-	
08	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2				N	-0-					-0-	
09	1530 N	1312	-0-	-218	-0-	1312	2				N	-0-					-0-	
10	0	1585	-0-	1585	1585	1585	2				N	-0-					-0-	
11	0	1103	-0-	1103	2688	1103	2				N	-0-					-0-	

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964																		
06	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2				N	-0-					-0-	
07	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2				N	-0-					-0-	
08	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2				N	-0-					-0-	
09	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2				N	-0-					-0-	
10	0	3144	-0-	3144	3144	3144	2				N	-0-					-0-	
11	0	2690	-0-	2690	5834	2690	2				N	-0-					-0-	

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 12630																		
06	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2				N	-0-					-0-	
07	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2				N	-0-					-0-	
08	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2				N	-0-					-0-	
09	3090 X	3055	-0-	-35	-0-	3055	2				N	-0-					-0-	
10	0	3807	-0-	3807	3807	3807	2				N	-0-					-0-	
11	0	3145	-0-	3145	6952	3145	2				N	-0-					-0-	

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 209595 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 13802																		
06	1140 N	1007	-0-	-133	-0-	1007	2				N	-0-					-0-	
07	1085 N	801	-0-	-284	-0-	801	2				N	-0-					-0-	
08	1023 N	757	-0-	-266	-0-	757	2				N	-0-					-0-	
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2				N	-0-					-0-	
10	0	1899	-0-	1899	1899	1899	2				N	-0-					-0-	
11	0	976	-0-	976	2875	976	2				N	-0-					-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 209927 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 13249 PERF.10120 - 12744														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2	N	-0-					-0-
07	3100 N	4147	-0-	1047	1047	4147	2	N	-0-					-0-
08	3100 N	6753	-0-	3653	4700	6753	2	N	-0-					-0-
09	3000 N	7168	-0-	4168	8868	7168	2	N	-0-					-0-
10	0	6554	-0-	6554	15422	6554	2	N	-0-					-0-
11	0	6196	-0-	6196	21618	6196	2	N	-0-					-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974														
06	1260 N	641	-0-	-619	-0-	641	2	N	-0-					-0-
07	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2	N	-0-					-0-
08	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2	N	-0-					-0-
09	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2	N	-0-					-0-
10	0	1342	-0-	1342	1342	1342	2	N	-0-					-0-
11	0	1227	-0-	1227	2569	1227	2	N	-0-					-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962														
06	1920 N	1692	-0-	-228	-0-	1692	2	N	-0-					-0-
07	1984 N	1571	-0-	-413	-0-	1571	2	N	-0-					-0-
08	1953 N	1474	-0-	-479	-0-	1474	2	N	-0-					-0-
09	1680 N	1392	-0-	-288	-0-	1392	2	N	-0-					-0-
10	0	1190	-0-	1190	1190	1190	2	N	-0-					-0-
11	0	1346	-0-	1346	2536	1346	2	N	-0-					-0-
HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426														
06	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2	N	-0-					-0-
07	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	2	N	-0-					-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-					-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-					-0-
10	0	33	-0-	33	33	33	2	N	-0-					-0-
11	0	68	-0-	68	101	68	2	N	-0-					-0-
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 211679 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10664 - 12500														
06	3000 N	4137	-0-	1137	1137	4137	2	N	-0-					-0-
07	3100 N	2133	-0-	-967	170	2133	2	N	-0-					-0-
08	2138 X	1968	-0-	-170	-0-	1968	2	N	-0-					-0-
09	1950 X	1532	-0-	-418	-0-	1532	2	N	-0-					-0-
10	0	1719	-0-	1719	1719	1719	2	N	-0-					-0-
11	0	1383	-0-	1383	3102	1383	2	N	-0-					-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770														
06	4050 X	4007	-0-	-43	-0-	4007	2	N	-0-					17
07	2821 X	1866	-0-	-955	-0-	1866	2	N	-0-					17
08	4185 X	593	-0-	-3592	-0-	593	2	N	-0-					17
09	4050 X	615	-0-	-3435	-0-	615	2	N	-0-					17
10	0	1489	-0-	1489	1489	1489	2	N	-0-					17
11	0	3265	-0-	3265	4754	3265	2	N	-0-					17
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960														
06	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2	N	-0-					-0-
07	1085 N	957	-0-	-128	-0-	957	2	N	-0-					-0-
08	1271 N	1062	-0-	-209	-0-	1062	2	N	-0-					-0-
09	1140 N	867	-0-	-273	-0-	867	2	N	-0-					-0-
10	0	1187	-0-	1187	1187	1187	2	N	-0-					-0-
11	0	1150	-0-	1150	2337	1150	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			-0-
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-			-0-
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-			-0-
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-			-0-
10	0	692	-0-	692	692	692	692	2		N	-0-			-0-
11	0	696	-0-	696	1388	696	696	2		N	-0-			-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727														
06	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	-0-	2688	2		N	-0-			-0-
07	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	-0-	2849	2		N	-0-			-0-
08	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	-0-	2471	2		N	-0-			-0-
09	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	-0-	3995	2		N	-0-			-0-
10	0	2938	-0-	2938	2938	2938	2938	2		N	-0-			-0-
11	0	2219	-0-	2219	5157	2219	2219	2		N	-0-			-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750														
06	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	-0-	1944	2		N	-0-			-0-
07	1984 N	1729	-0-	-255	-0-	-0-	1729	2		N	-0-			-0-
08	1860 N	1693	-0-	-167	-0-	-0-	1693	2		N	-0-			-0-
09	1950 N	1354	-0-	-596	-0-	-0-	1354	2		N	-0-			-0-
10	0	1837	-0-	1837	1837	1837	1837	2		N	-0-			-0-
11	0	1548	-0-	1548	3385	1548	1548	2		N	-0-			-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 215162 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11114 - 13092														
06	210 N	63	-0-	-147	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
07	310 N	301	-0-	-9	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			-0-
10	0	167	-0-	167	167	167	167	2		N	-0-			-0-
11	0	318	-0-	318	485	318	318	2		N	-0-			-0-
JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084														
06	1530 N	1511	-0-	-19	-0-	-0-	1511	2		N	-0-			-0-
07	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	-0-	2606	2		N	-0-			-0-
08	1829 N	1458	-0-	-371	-0-	-0-	1458	2		N	-0-			-0-
09	1500 N	448	-0-	-1052	-0-	-0-	448	2		N	-0-			-0-
10	0	3100	-0-	3100	3100	3100	3100	2		N	-0-			-0-
11	0	2964	-0-	2964	6064	2964	2964	2		N	-0-			-0-
LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792														
06	1290 N	1272	-0-	-18	-0-	-0-	1272	2		N	-0-			-0-
07	1302 N	1285	-0-	-17	-0-	-0-	1285	2		N	-0-			-0-
08	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	-0-	1316	2		N	-0-			-0-
09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	-0-	1278	2		N	-0-			-0-
10	0	1393	-0-	1393	1393	1393	1393	2		N	-0-			-0-
11	0	1386	-0-	1386	2779	1386	1386	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 215789 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13140 PERF.11002 - 12950															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1620 N	1331	-0-	-289	-0-		1331	2		N	-0-				-0-
07	1364 N	1280	-0-	-84	-0-		1280	2		N	-0-				-0-
08	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-		1671	2		N	-0-				-0-
09	1320 N	1109	-0-	-211	-0-		1109	2		N	-0-				-0-
10	0	1127	-0-	1127	1127		1127	2		N	-0-				-0-
11	0	992	-0-	992	2119		992	2		N	-0-				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652															
06	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-		1500	2		N	-0-				-0-
07	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-		1343	2		N	-0-				-0-
08	1581 N	1381	-0-	-200	-0-		1381	2		N	-0-				-0-
09	1500 N	1491	-0-	-9	-0-		1491	2		N	-0-				-0-
10	0	1401	-0-	1401	1401		1401	2		N	-0-				-0-
11	0	1117	-0-	1117	2518		1117	2		N	-0-				-0-
ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650															
06	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-		2143	2		N	-0-				-0-
07	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-		2213	2		N	-0-				-0-
08	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-		2470	2		N	-0-				-0-
09	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-		2750	2		N	-0-				-0-
10	0	2669	-0-	2669	2669		2669	2		N	-0-				-0-
11	0	2347	-0-	2347	5016		2347	2		N	-0-				-0-
LINCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888															
06	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-		1663	2		N	-0-				-0-
07	2232 X	2162	-0-	-70	-0-		2162	2		N	-0-				-0-
08	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-		2437	2		N	-0-				-0-
09	2160 X	1980	-0-	-180	-0-		1980	2		N	-0-				-0-
10	0	1633	-0-	1633	1633		1633	2		N	-0-				-0-
11	0	3522	-0-	3522	5155		3522	2		N	-0-				-0-
BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050															
06	1560 N	1135	-0-	-425	-0-		1135	2		N	-0-				-0-
07	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-		1824	2		N	-0-				-0-
08	1581 N	1554	-0-	-27	-0-		1554	2		N	-0-				-0-
09	1140 N	456	-0-	-684	-0-		456	2		N	-0-				-0-
10	0	142	-0-	142	142		142	2		N	-0-				-0-
11	0	753	-0-	753	895		753	2		N	-0-				-0-
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504															
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-		821	2		N	-0-				-0-
07	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-		1484	2		N	-0-				-0-
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-		872	2		N	-0-				-0-
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-		941	2		N	-0-				-0-
10	0	728	-0-	728	728		728	2		N	-0-				-0-
11	0	668	-0-	668	1396		668	2		N	-0-				-0-
FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204															
06	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-		1353	2		N	-0-				-0-
07	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-		1428	2		N	-0-				-0-
08	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-		1603	2		N	-0-				-0-
09	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-		1516	2		N	-0-				-0-
10	0	1256	-0-	1256	1256		1256	2		N	-0-				-0-
11	0	1277	-0-	1277	2533		1277	2		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2		N	-0-				-0-
07	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2		N	-0-				-0-
08	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2		N	-0-				-0-
09	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2		N	-0-				-0-
10	0	1789	-0-	1789	1789	1789	2		N	-0-				-0-
11	0	1627	-0-	1627	3416	1627	2		N	-0-				-0-
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070														
06	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2		N	-0-				-0-
07	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2		N	-0-				-0-
08	3162 X	2285	-0-	-877	-0-	2285	2		N	-0-				-0-
09	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2		N	-0-				-0-
10	0	1980	-0-	1980	1980	1980	2		N	-0-				-0-
11	0	1254	-0-	1254	3234	1254	2		N	-0-				-0-
FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550														
06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2		N	-0-				-0-
07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2		N	-0-				-0-
08	3100 N	3562	-0-	462	462	3562	2		N	-0-				-0-
09	3000 N	3071	-0-	71	533	3071	2		N	-0-				-0-
10	0	86	-0-	86	619	86	2		N	-0-				-0-
11	0	544	-0-	544	1163	544	2		N	-0-				-0-
FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180														
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		N	-0-				-0-
07	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2		N	-0-				-0-
08	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2		N	-0-				-0-
09	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2		N	-0-				-0-
10	0	1168	-0-	1168	1168	1168	2		N	-0-				-0-
11	0	1155	-0-	1155	2323	1155	2		N	-0-				-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036														
06	2340 X	676	-0-	-1664	-0-	676	2		N	-0-				-0-
07	2418 X	1946	-0-	-472	-0-	1946	2		N	-0-				-0-
08	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2		N	-0-				-0-
09	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2		N	-0-				-0-
10	0	8037	-0-	8037	8037	8037	2		N	-0-				-0-
11	0	4129	-0-	4129	12166	4129	2		N	-0-				-0-
PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072														
06	600 N	590	-0-	-10	-0-	590	2		N	-0-				-0-
07	620 N	608	-0-	-12	-0-	608	2		N	-0-				-0-
08	620 N	596	-0-	-24	-0-	596	2		N	-0-				-0-
09	600 N	585	-0-	-15	-0-	585	2		N	-0-				-0-
10	0	595	-0-	595	595	595	2		N	-0-				-0-
11	0	584	-0-	584	1179	584	2		N	-0-				-0-
PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844														
06	1980 N	1854	-0-	-126	-0-	1854	2		N	-0-				-0-
07	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2		N	-0-				-0-
08	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2		N	-0-				-0-
09	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2		N	-0-				-0-
10	0	1939	-0-	1939	1939	1939	2		N	-0-				-0-
11	0	1802	-0-	1802	3741	1802	2		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON								
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																		
LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814																		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2				N	-0-					-0-	
07	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2				N	-0-					-0-	
08	1550 N	1530	-0-	-20	-0-	1530	2				N	-0-					-0-	
09	1560 N	879	-0-	-681	-0-	879	2				N	-0-					-0-	
10	0	1349	-0-	1349	1349	1349	2				N	-0-					-0-	
11	0	640	-0-	640	1989	640	2				N	-0-					-0-	
MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130																		
06	2340 X	1878	-0-	-462	-0-	1878	2				N	-0-					-0-	
07	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2				N	-0-					-0-	
08	8118 X	8118	-0-	-0-	-0-	8118	2				N	-0-					-0-	
09	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2				N	-0-					-0-	
10	0	2912	-0-	2912	2912	2912	2				N	-0-					-0-	
11	0	5127	-0-	5127	8039	5127	2				N	-0-					-0-	
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002																		
06	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2				N	-0-					-0-	
07	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2				N	-0-					-0-	
08	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2				N	-0-					-0-	
09	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2				N	-0-					-0-	
10	0	1651	-0-	1651	1651	1651	2				N	-0-					-0-	
11	0	1598	-0-	1598	3249	1598	2				N	-0-					-0-	
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160																		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116																		
06	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2				N	-0-					-0-	
07	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2				N	-0-					-0-	
08	8022 X	8022	-0-	-0-	-0-	8022	2				N	-0-					-0-	
09	8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	8526	2				N	-0-					-0-	
10	0	7115	-0-	7115	7115	7115	2				N	-0-					-0-	
11	0	7456	-0-	7456	14571	7456	2				N	-0-					-0-	
NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200																		
06	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2				N	-0-					-0-	
07	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2				N	-0-					-0-	
08	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2				N	-0-					-0-	
09	1500 N	1320	-0-	-180	-0-	1320	2				N	-0-					-0-	
10	0	1445	-0-	1445	1445	1445	2				N	-0-					-0-	
11	0	1602	-0-	1602	3047	1602	2				N	-0-					-0-	
NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344																		
06	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2				N	-0-					-0-	
07	713 N	706	-0-	-7	-0-	706	2				N	-0-					-0-	
08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2				N	-0-					-0-	
09	720 N	703	-0-	-17	-0-	703	2				N	-0-					-0-	
10	0	1041	-0-	1041	1041	1041	2				N	-0-					-0-	
11	0	674	-0-	674	1715	674	2				N	-0-					-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-			-0-
07	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-			-0-
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-			-0-
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-			-0-
10	0	903	-0-	903	903	903	2			N	-0-			-0-
11	0	1043	-0-	1043	1946	1043	2			N	-0-			-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926														
06	2010 X	1756	-0-	-254	-0-	1756	2			N	-0-			-0-
07	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-			-0-
08	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-			-0-
09	2010 X	1673	-0-	-337	-0-	1673	2			N	-0-			-0-
10	0	3575	-0-	3575	3575	3575	2			N	-0-			-0-
11	0	974	-0-	974	4549	974	2			N	-0-			-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987														
06	2820 N	2131	-0-	-689	-0-	2131	2			N	-0-			-0-
07	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-			-0-
08	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-			-0-
09	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-			-0-
10	0	3161	-0-	3161	3161	3161	2			N	-0-			-0-
11	0	2712	-0-	2712	5873	2712	2			N	-0-			-0-
ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926														
06	3000 N	3128	-0-	128	128	3128	2			N	-0-			-0-
07	2867 N	2739	-0-	-128	-0-	2739	2			N	-0-			-0-
08	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-			-0-
09	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-			-0-
10	0	2664	-0-	2664	2664	2664	2			N	-0-			-0-
11	0	2690	-0-	2690	5354	2690	2			N	-0-			-0-
PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613														
06	180 N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-			-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
08	589 N	339	-0-	-250	-0-	339	2			N	-0-			-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			-0-
10	0	846	-0-	846	846	846	2			N	-0-			-0-
11	0	340	-0-	340	1186	340	2			N	-0-			-0-
LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089														
06	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-			-0-
07	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-			-0-
08	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-			-0-
09	1980 N	1798	-0-	-182	-0-	1798	2			N	-0-			-0-
10	0	1868	-0-	1868	1868	1868	2			N	-0-			-0-
11	0	1774	-0-	1774	3642	1774	2			N	-0-			-0-
INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220089 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 13916 PERF.11372 - 13736														
06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-			-0-
07	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-			-0-
08	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-			-0-
09	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-			-0-
10	0	1001	-0-	1001	1001	1001	2			N	-0-			-0-
11	0	773	-0-	773	1774	773	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 220198 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9718 - 10457													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	306	-0-	306	306	306	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	315	-0-	315	621	315	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156													
06	1170 N	1112	-0-	-58	-0-	1112	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1240 N	1198	-0-	-42	-0-	1198	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1271 N	1183	-0-	-88	-0-	1183	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	1282	-0-	1282	1282	1282	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	1244	-0-	1244	2526	1244	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187													
06	3270 X	2998	-0-	-272	-0-	2998	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3379 X	2729	-0-	-650	-0-	2729	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3379 X	2713	-0-	-666	-0-	2713	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3270 X	3233	-0-	-37	-0-	3233	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	3050	-0-	3050	3050	3050	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	3172	-0-	3172	6222	3172	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730													
06	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3286 X	3277	-0-	-9	-0-	3277	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	3302	-0-	3302	3302	3302	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	2293	-0-	2293	5595	2293	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 222622 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10934 - 12940													
06	270 N	97	-0-	-173	-0-	97	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	167	-0-	167	167	167	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	353	-0-	353	520	353	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010													
06	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	1320	-0-	1320	1320	1320	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	1115	-0-	1115	2435	1115	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835													
06	990 N	808	-0-	-182	-0-	808	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	837 N	757	-0-	-80	-0-	757	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	810 N	747	-0-	-63	-0-	747	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	746	-0-	746	746	746	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	731	-0-	731	1477	731	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	510 N	289	-0-	-221	-0-	289	2			N	-0-			-0-
07	372 N	284	-0-	-88	-0-	284	2			N	-0-			-0-
08	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-			-0-
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-			-0-
10	0	125	-0-	125	125	125	2			N	-0-			-0-
11	0	59	-0-	59	184	59	2			N	-0-			-0-
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510														
06	2640 N	2051	-0-	-589	-0-	2051	2			N	-0-			-0-
07	2852 X	2218	-0-	-634	-0-	2218	2			N	-0-			-0-
08	2852 X	2343	-0-	-509	-0-	2343	2			N	-0-			-0-
09	2760 X	2304	-0-	-456	-0-	2304	2			N	-0-			-0-
10	0	1098	-0-	1098	1098	1098	2			N	-0-			-0-
11	0	1845	-0-	1845	2943	1845	2			N	-0-			-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928														
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-			-0-
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-			-0-
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-			-0-
09	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-			-0-
10	0	1444	-0-	1444	1444	1444	2			N	-0-			-0-
11	0	296	-0-	296	1740	296	2			N	-0-			-0-
THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126														
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-			-0-
07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-			-0-
08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-			-0-
09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-			-0-
10	0	655	-0-	655	655	655	2			N	-0-			-0-
11	0	774	-0-	774	1429	774	2			N	-0-			-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074														
06	3510 X	3300	-0-	-210	-0-	3300	2			N	-0-			-0-
07	3627 X	3415	-0-	-212	-0-	3415	2			N	-0-			-0-
08	3627 X	3554	-0-	-73	-0-	3554	2			N	-0-			-0-
09	3510 X	3386	-0-	-124	-0-	3386	2			N	-0-			-0-
10	0	3431	-0-	3431	3431	3431	2			N	-0-			-0-
11	0	3368	-0-	3368	6799	3368	2			N	-0-			-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 225645 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11014 - 12986														
06	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-			-0-
07	3100 N	4323	-0-	1223	1223	4323	2			N	-0-			-0-
08	3100 N	4016	-0-	916	2139	4016	2			N	-0-			-0-
09	3000 N	3847	-0-	847	2986	3847	2			N	-0-			-0-
10	0	4053	-0-	4053	7039	4053	2			N	-0-			-0-
11	0	3753	-0-	3753	10792	3753	2			N	-0-			-0-
PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-			-0-
07	899 N	527	-0-	-372	-0-	527	2			N	-0-			-0-
08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-			-0-
09	870 N	735	-0-	-135	-0-	735	2			N	-0-			-0-
10	0	918	-0-	918	918	918	2			N	-0-			-0-
11	0	901	-0-	901	1819	901	2			N	-0-			-0-
TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502														
06	990 N	629	-0-	-361	-0-	629	2			N	-0-			-0-
07	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	1017	2			N	-0-			-0-
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-			-0-
09	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-			-0-
10	0	1135	-0-	1135	1135	1135	2			N	-0-			-0-
11	0	1015	-0-	1015	2150	1015	2			N	-0-			-0-
CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028														
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-			-0-
07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-			-0-
08	899 N	454	-0-	-445	-0-	454	2			N	-0-			-0-
09	840 N	655	-0-	-185	-0-	655	2			N	-0-			-0-
10	0	752	-0-	752	752	752	2			N	-0-			-0-
11	0	862	-0-	862	1614	862	2			N	-0-			-0-
CONNELL, F.D. GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 227298 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 11934 PERF. 9716 - 10446														
06	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-			-0-
07	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-			-0-
08	1674 N	1529	-0-	-145	-0-	1529	2			N	-0-			-0-
09	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-			-0-
10	0	1586	-0-	1586	1586	1586	2			N	-0-			-0-
11	0	1418	-0-	1418	3004	1418	2			N	-0-			-0-
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916														
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-
07	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-			-0-
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-
09	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-			-0-
10	0	2130	-0-	2130	2130	2130	2			N	-0-			-0-
11	0	1134	-0-	1134	3264	1134	2			N	-0-			-0-
HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850														
06	90 N	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	33	-0-	33	33	33	2			N	-0-			-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966														
06	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-			-0-
07	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-			-0-
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-			-0-
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-			-0-
10	0	884	-0-	884	884	884	2			N	-0-			-0-
11	0	622	-0-	622	1506	622	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-				-0-
07	2356 N	2038	-0-	-318	-0-	2038	2			N	-0-				-0-
08	2170 N	1813	-0-	-357	-0-	1813	2			N	-0-				-0-
09	2280 N	2026	-0-	-254	-0-	2026	2			N	-0-				-0-
10	0	826	-0-	826	826	826	2			N	-0-				-0-
11	0	88	-0-	88	914	88	2			N	-0-				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978															
06	1860 N	1842	-0-	-18	-0-	1842	2			N	-0-				-0-
07	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-				-0-
08	1922 N	1838	-0-	-84	-0-	1838	2			N	-0-				-0-
09	1830 N	1793	-0-	-37	-0-	1793	2			N	-0-				-0-
10	0	1832	-0-	1832	1832	1832	2			N	-0-				-0-
11	0	1801	-0-	1801	3633	1801	2			N	-0-				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955															
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-				-0-
08	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-				-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-				-0-
10	0	99	-0-	99	99	99	2			N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260															
06	4800 X	4510	-0-	-290	-0-	4510	2			N	-0-				-0-
07	4960 X	4798	-0-	-162	-0-	4798	2			N	-0-				-0-
08	4929 X	4646	-0-	-283	-0-	4646	2			N	-0-				-0-
09	4740 X	4561	-0-	-179	-0-	4561	2			N	-0-				-0-
10	0	4540	-0-	4540	4540	4540	2			N	-0-				-0-
11	0	4415	-0-	4415	8955	4415	2			N	-0-				-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710															
06	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-				-0-
07	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-				-0-
08	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-				-0-
09	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-				-0-
10	0	1671	-0-	1671	1671	1671	2			N	-0-				-0-
11	0	1726	-0-	1726	3397	1726	2			N	-0-				-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742															
06	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-				-0-
07	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-				-0-
08	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-				-0-
09	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-				-0-
10	0	1826	-0-	1826	1826	1826	2			N	-0-				-0-
11	0	1362	-0-	1362	3188	1362	2			N	-0-				-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830															
06	1050 N	727	-0-	-323	-0-	727	2			N	-0-				-0-
07	1054 N	921	-0-	-133	-0-	921	2			N	-0-				-0-
08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-				-0-
09	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-				-0-
10	0	814	-0-	814	814	814	2			N	-0-				-0-
11	0	931	-0-	931	1745	931	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2580 X	2579	-0-	-1	-0-	2579	2			N	-0-				-0-
07	2666 X	2553	-0-	-113	-0-	2553	2			N	-0-				-0-
08	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-				-0-
09	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-				-0-
10	0	2674	-0-	2674	2674	2674	2			N	-0-				-0-
11	0	2571	-0-	2571	5245	2571	2			N	-0-				-0-
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822															
06	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-				-0-
07	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-				-0-
08	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-				-0-
09	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-				-0-
10	0	3372	-0-	3372	3372	3372	2			N	-0-				-0-
11	0	2770	-0-	2770	6142	2770	2			N	-0-				-0-
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500															
06	600 N	591	-0-	-9	-0-	591	2			N	-0-				-0-
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-				-0-
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-				-0-
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-				-0-
10	0	552	-0-	552	552	552	2			N	-0-				-0-
11	0	621	-0-	621	1173	621	2			N	-0-				-0-
CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230027 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10196 - 11834															
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-				-0-
07	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-				-0-
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-				-0-
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-				-0-
10	0	174	-0-	174	174	174	2			N	-0-				-0-
11	0	173	-0-	173	347	173	2			N	-0-				-0-
JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497															
06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-				-0-
07	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-				-0-
08	775 N	688	-0-	-87	-0-	688	2			N	-0-				-0-
09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-				-0-
10	0	578	-0-	578	578	578	2			N	-0-				-0-
11	0	626	-0-	626	1204	626	2			N	-0-				-0-
STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798															
06	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-				-0-
07	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-				-0-
08	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-				-0-
09	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-				-0-
10	0	2623	-0-	2623	2623	2623	2			N	-0-				-0-
11	0	2080	-0-	2080	4703	2080	2			N	-0-				-0-
NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712															
06	2640 X	2394	-0-	-246	-0-	2394	2			N	-0-				-0-
07	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-				-0-
08	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-				-0-
09	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-				-0-
10	0	2936	-0-	2936	2936	2936	2			N	-0-				-0-
11	0	2806	-0-	2806	5742	2806	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	8307	2		N	-0-			-0-
07	8370 X	8029	-0-	-341	-0-	8029	2		N	-0-			-0-
08	8246 X	8053	-0-	-193	-0-	8053	2		N	-0-			-0-
09	8310 X	7485	-0-	-825	-0-	7485	2		N	-0-			-0-
10	0	7738	-0-	7738	7738	7738	2		N	-0-			-0-
11	0	7528	-0-	7528	15266	7528	2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726													
06	420 N	228	-0-	-192	-0-	228	2		N	-0-			-0-
07	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		N	-0-			-0-
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			-0-
09	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	2		N	-0-			-0-
10	0	129	-0-	129	129	129	2		N	-0-			-0-
11	0	231	-0-	231	360	231	2		N	-0-			-0-

KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792													
06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2		N	-0-			-0-
07	1054 N	873	-0-	-181	-0-	873	2		N	-0-			-0-
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-			-0-
09	1080 N	825	-0-	-255	-0-	825	2		N	-0-			-0-
10	0	671	-0-	671	671	671	2		N	-0-			-0-
11	0	567	-0-	567	1238	567	2		N	-0-			-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709													
06	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2		N	-0-			-0-
07	1581 N	1109	-0-	-472	-0-	1109	2		N	-0-			-0-
08	1829 N	288	-0-	-1541	-0-	288	2		N	-0-			-0-
09	1770 N	607	-0-	-1163	-0-	607	2		N	-0-			-0-
10	0	245	-0-	245	245	245	2		N	-0-			-0-
11	0	818	-0-	818	1063	818	2		N	-0-			-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 233480 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12096 - 14832													
06	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		N	-0-			-0-
07	1147 N	1135	-0-	-12	-0-	1135	2		N	-0-			-0-
08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2		N	-0-			-0-
09	1110 N	861	-0-	-249	-0-	861	2		N	-0-			-0-
10	0	640	-0-	640	640	640	2		N	-0-			-0-
11	0	570	-0-	570	1210	570	2		N	-0-			-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802													
06	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-			-0-
07	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2		N	-0-			-0-
08	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2		N	-0-			-0-
09	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2		N	-0-			-0-
10	0	1316	-0-	1316	1316	1316	2		N	-0-			-0-
11	0	1290	-0-	1290	2606	1290	2		N	-0-			-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC. #1 GU WELL #: 1 RRCID -> 233716 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 15208 PERF.11848 - 14274													
06	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2		N	-0-			-0-
07	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2		N	-0-			-0-
08	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2		N	-0-			-0-
09	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2		N	-0-			-0-
10	0	2330	-0-	2330	2330	2330	2		N	-0-			-0-
11	0	2250	-0-	2250	4580	2250	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410															
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-			-0-
07	1271	N	1066	-0-	-205	-0-	1066	2			N	-0-			-0-
08	1488	N	1214	-0-	-274	-0-	1214	2			N	-0-			-0-
09	1080	N	1006	-0-	-74	-0-	1006	2			N	-0-			-0-
10	0		818	-0-	818	818	818	2			N	-0-			-0-
11	0		630	-0-	630	1448	630	2			N	-0-			-0-
KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982															
06	240	N	183	-0-	-57	-0-	183	2			N	-0-			-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-
09	180	N	104	-0-	-76	-0-	104	2			N	-0-			-0-
10	0		140	-0-	140	140	140	2			N	-0-			-0-
11	0		128	-0-	128	268	128	2			N	-0-			-0-
TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410															
06	1620	N	1481	-0-	-139	-0-	1481	2			N	-0-			-0-
07	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-			-0-
08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-			-0-
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-			-0-
10	0		1668	-0-	1668	1668	1668	2			N	-0-			-0-
11	0		1579	-0-	1579	3247	1579	2			N	-0-			-0-
DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914															
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	2			N	-0-			-0-
07	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-			-0-
08	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-			-0-
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-			-0-
10	0		425	-0-	425	425	425	2			N	-0-			-0-
11	0		421	-0-	421	846	421	2			N	-0-			-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892															
06	1740	N	1591	-0-	-149	-0-	1591	2			N	-0-			-0-
07	1860	N	1774	-0-	-86	-0-	1774	2			N	-0-			-0-
08	1798	N	1795	-0-	-3	-0-	1795	2			N	-0-			-0-
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-			-0-
10	0		1807	-0-	1807	1807	1807	2			N	-0-			-0-
11	0		1751	-0-	1751	3558	1751	2			N	-0-			-0-
SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432															
06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-			-0-
07	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-			-0-
08	2139	X	1596	-0-	-543	-0-	1596	2			N	-0-			-0-
09	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-			-0-
10	0		3237	-0-	3237	3237	3237	2			N	-0-			-0-
11	0		3540	-0-	3540	6777	3540	2			N	-0-			-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770															
06	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	1011	2			N	-0-			-0-
07	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	1026	2			N	-0-			-0-
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-			-0-
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-			-0-
10	0		1030	-0-	1030	1030	1030	2			N	-0-			-0-
11	0		1498	-0-	1498	2528	1498	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON						
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1590 X	1373	-0-	-217	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
07	1426 X	971	-0-	-455	-0-	971	2			N	-0-					-0-
08	1736 X	810	-0-	-926	-0-	810	2			N	-0-					-0-
09	1680 X	1037	-0-	-643	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
10	0	1250	-0-	1250	1250	1250	2			N	-0-					-0-
11	0	923	-0-	923	2173	923	2			N	-0-					-0-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064																
06	630 N	408	-0-	-222	-0-	408	2			N	-0-					-0-
07	620 N	423	-0-	-197	-0-	423	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	14929	-0-	11829	11829	14929	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	2338	-0-	-662	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
10	0	1919	-0-	1919	13086	1919	2			N	-0-					-0-
11	0	1560	-0-	1560	14646	1560	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064																
06	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
07	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
08	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
09	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
10	0	2813	-0-	2813	2813	2813	2			N	-0-					-0-
11	0	3900	-0-	3900	6713	3900	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020																
06	1860 N	113	-0-	-1747	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	527 N	340	-0-	-187	-0-	340	2			N	-0-					-0-
08	465 N	376	-0-	-89	-0-	376	2			N	-0-					-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
10	0	304	-0-	304	304	304	2			N	-0-					-0-
11	0	281	-0-	281	585	281	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730																
06	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
07	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
08	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
09	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
10	0	6272	-0-	6272	6272	6272	2			N	-0-					-0-
11	0	6332	-0-	6332	12604	6332	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180																
06	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
07	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
08	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
09	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
10	0	2360	-0-	2360	2360	2360	2			N	-0-					-0-
11	0	2729	-0-	2729	5089	2729	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972																
06	1350 N	466	-0-	-884	-0-	466	2			N	-0-					-0-
07	682 N	445	-0-	-237	-0-	445	2			N	-0-					-0-
08	465 N	409	-0-	-56	-0-	409	2			N	-0-					-0-
09	480 N	416	-0-	-64	-0-	416	2			N	-0-					-0-
10	0	416	-0-	416	416	416	2			N	-0-					-0-
11	0	387	-0-	387	803	387	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1230	N	1223	-0-	-7	-0-	1223	2		N	-0-			-0-
07	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	1167	2		N	-0-			-0-
08	1333	N	1171	-0-	-162	-0-	1171	2		N	-0-			-0-
09	1230	N	1167	-0-	-63	-0-	1167	2		N	-0-			-0-
10	0		936	-0-	936	-0-	936	2		N	-0-			-0-
11	0		858	-0-	858	-0-	858	2		N	-0-			-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 241169 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11062 - 13068														
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2		N	-0-			-0-
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2		N	-0-			-0-
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2		N	-0-			-0-
09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2		N	-0-			-0-
10	0		1910	-0-	1910	-0-	1910	2		N	-0-			-0-
11	0		1499	-0-	1499	-0-	1499	2		N	-0-			-0-
GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544														
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810														
06	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2		N	-0-			-0-
07	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2		N	-0-			-0-
08	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2		N	-0-			-0-
09	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2		N	-0-			-0-
10	0		3245	-0-	3245	-0-	3245	2		N	-0-			-0-
11	0		2561	-0-	2561	-0-	2561	2		N	-0-			-0-
GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194														
06	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2		N	-0-			-0-
07	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2		N	-0-			-0-
08	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2		N	-0-			-0-
09	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2		N	-0-			-0-
10	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2		N	-0-			-0-
*11	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2		N	-0-			-0-
BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556														
06	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
10	0		62	-0-	62	-0-	62	2		N	-0-			-0-
11	0		100	-0-	100	-0-	100	2		N	-0-			-0-
CORY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088														
06	3810	X	3235	-0-	-575	-0-	3235	2		N	-0-			-0-
07	3534	X	3335	-0-	-199	-0-	3335	2		N	-0-			-0-
08	4216	X	3522	-0-	-694	-0-	3522	2		N	-0-			-0-
09	4080	X	2781	-0-	-1299	-0-	2781	2		N	-0-			-0-
10	0		3567	-0-	3567	-0-	3567	2		N	-0-			-0-
11	0		2812	-0-	2812	-0-	2812	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-
10	0	134	-0-	134	134	134	2			N	-0-			-0-
11	0	28	-0-	28	162	28	2			N	-0-			-0-
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458														
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-			-0-
07	713 N	666	-0-	-47	-0-	666	2			N	-0-			-0-
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-			-0-
09	690 N	687	-0-	-3	-0-	687	2			N	-0-			-0-
10	0	712	-0-	712	712	712	2			N	-0-			-0-
11	0	680	-0-	680	1392	680	2			N	-0-			-0-
STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506														
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-			-0-
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-			-0-
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-			-0-
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-			-0-
10	0	614	-0-	614	614	614	2			N	-0-			-0-
11	0	616	-0-	616	1230	616	2			N	-0-			-0-
STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830														
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-			-0-
07	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-			-0-
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-			-0-
09	390 N	348	-0-	-42	-0-	348	2			N	-0-			-0-
10	0	357	-0-	357	357	357	2			N	-0-			-0-
11	0	330	-0-	330	687	330	2			N	-0-			-0-
BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664														
06	3600 X	681	-0-	-2919	-0-	681	2			N	-0-			-0-
07	3658 X	560	-0-	-3098	-0-	560	2			N	-0-			-0-
08	3038 X	1241	-0-	-1797	-0-	1241	2			N	-0-			-0-
09	2370 X	1482	-0-	-888	-0-	1482	2			N	-0-			-0-
10	0	1220	-0-	1220	1220	1220	2			N	-0-			-0-
11	0	1267	-0-	1267	2487	1267	2			N	-0-			-0-
MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824														
06	3000 N	3093	-0-	93	93	3093	2			N	-0-			-0-
07	3100 N	3264	-0-	164	257	3264	2			N	-0-			-0-
08	2953 N	2696	-0-	-257	-0-	2696	2			N	-0-			-0-
09	2880 X	2796	-0-	-84	-0-	2796	2			N	-0-			-0-
10	0	2426	-0-	2426	2426	2426	2			N	-0-			-0-
11	0	2141	-0-	2141	4567	2141	2			N	-0-			-0-
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12026 - 12959														
06	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2			N	-0-			-0-
07	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			N	-0-			-0-
08	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2			N	-0-			-0-
09	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	2			N	-0-			-0-
10	0	3089	-0-	3089	3089	3089	2			N	-0-			-0-
11	0	1563	-0-	1563	4652	1563	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON						
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1050 X	562	-0-	-488	-0-	562	2			N	-0-					-0-
07	1085 X	447	-0-	-638	-0-	447	2			N	-0-					-0-
08	1085 X	384	-0-	-701	-0-	384	2			N	-0-					-0-
09	900 X	314	-0-	-586	-0-	314	2			N	-0-					-0-
10	0	505	-0-	505	505	505	2			N	-0-					-0-
11	0	425	-0-	425	930	425	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322																
06	3000 N	3987	-0-	987	987	3987	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	3161	-0-	61	1048	3161	2			N	-0-					-0-
08	2341 N	1293	-0-	-1048	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
09	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
10	0	1124	-0-	1124	1124	1124	2			N	-0-					-0-
11	0	918	-0-	918	2042	918	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654																
06	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
07	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
08	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
09	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
10	0	1350	-0-	1350	1350	1350	2			N	-0-					-0-
11	0	738	-0-	738	2088	738	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 11776																
06	3480 X	3391	-0-	-89	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
07	3596 X	3472	-0-	-124	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
08	3596 X	3440	-0-	-156	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
09	3390 X	3308	-0-	-82	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
10	0	3458	-0-	3458	3458	3458	2			N	-0-					-0-
11	0	3194	-0-	3194	6652	3194	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171																
06	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
07	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
08	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
09	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
10	0	1653	-0-	1653	1653	1653	2			N	-0-					-0-
11	0	2539	-0-	2539	4192	2539	2			N	-0-					-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 243022 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 14839 PERF.11124 - 12754																
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849																
06	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
07	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
08	2139 N	1662	-0-	-477	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
09	2070 N	1892	-0-	-178	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
10	0	1818	-0-	1818	1818	1818	2			N	-0-					-0-
11	0	1077	-0-	1077	2895	1077	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
FRIER, R. H. GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 243438 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11262 - 13126														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	4110	X	3780	-0-	-330	-0-	3780	2	N	-0-				27
07	4247	X	3868	-0-	-379	-0-	3868	2	N	-0-				27
08	4123	X	3868	-0-	-255	-0-	3868	2	N	-0-				27
09	3900	X	3759	-0-	-141	-0-	3759	2	N	-0-				27
10	0		3815	-0-	3815	3815	3815	2	N	-0-				27
11	0		3656	-0-	3656	7471	3656	2	N	-0-				27
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722														
06	3540	X	3255	-0-	-285	-0-	3255	2	N	-0-				-0-
07	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2	N	-0-				-0-
08	4030	X	3664	-0-	-366	-0-	3664	2	N	-0-				-0-
09	3900	X	2869	-0-	-1031	-0-	2869	2	N	-0-				-0-
10	0		3666	-0-	3666	3666	3666	2	N	-0-				-0-
11	0		3361	-0-	3361	7027	3361	2	N	-0-				-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754														
06	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2	N	-0-				-0-
07	3503	X	3458	-0-	-45	-0-	3458	2	N	-0-				-0-
08	3565	X	3429	-0-	-136	-0-	3429	2	N	-0-				-0-
09	3780	X	3279	-0-	-501	-0-	3279	2	N	-0-				-0-
10	0		3584	-0-	3584	3584	3584	2	N	-0-				-0-
11	0		3343	-0-	3343	6927	3343	2	N	-0-				-0-
INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 243526 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11344 - 13860														
06	1350	N	1216	-0-	-134	-0-	1216	2	N	-0-				-0-
07	1612	N	1033	-0-	-579	-0-	1033	2	N	-0-				-0-
08	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2	N	-0-				-0-
09	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2	N	-0-				-0-
10	0		1205	-0-	1205	1205	1205	2	N	-0-				-0-
11	0		1405	-0-	1405	2610	1405	2	N	-0-				-0-
GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760														
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2	N	-0-				-0-
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2	N	-0-				-0-
08	186	N	43	-0-	-143	-0-	43	2	N	-0-				-0-
09	180	N	88	-0-	-92	-0-	88	2	N	-0-				-0-
10	0		57	-0-	57	57	57	2	N	-0-				-0-
11	0		69	-0-	69	126	69	2	N	-0-				-0-
YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878														
06	2340	X	1691	-0-	-649	-0-	1691	2	N	-0-				-0-
07	2418	X	2174	-0-	-244	-0-	2174	2	N	-0-				-0-
08	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2	N	-0-				-0-
09	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2	N	-0-				-0-
10	0		2631	-0-	2631	2631	2631	2	N	-0-				-0-
11	0		2341	-0-	2341	4972	2341	2	N	-0-				-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244053 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11022 - 12990														
06	3000	N	3009	-0-	9	9	3009	2	N	-0-				-0-
07	2597	N	2588	-0-	-9	-0-	2588	2	N	-0-				-0-
08	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2	N	-0-				-0-
09	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2	N	-0-				-0-
10	0		4729	-0-	4729	4729	4729	2	N	-0-				-0-
11	0		3499	-0-	3499	8228	3499	2	N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
06	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2		N	-0-				-0-
07	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2		N	-0-				-0-
08	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2		N	-0-				-0-
09	1230 N	1220	-0-	-10	-0-	1220	2		N	-0-				-0-
10	0	1243	-0-	1243	1243	1243	2		N	-0-				-0-
11	0	1163	-0-	1163	2406	1163	2		N	-0-				-0-
BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882														
06	3090 X	2941	-0-	-149	-0-	2941	2		N	-0-				-0-
07	3193 X	3058	-0-	-135	-0-	3058	2		N	-0-				-0-
08	3193 X	2964	-0-	-229	-0-	2964	2		N	-0-				-0-
09	2940 X	2928	-0-	-12	-0-	2928	2		N	-0-				-0-
10	0	3065	-0-	3065	3065	3065	2		N	-0-				-0-
11	0	2890	-0-	2890	5955	2890	2		N	-0-				-0-
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750														
06	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2		N	-0-				-0-
07	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2		N	-0-				-0-
08	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2		N	-0-				-0-
09	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2		N	-0-				-0-
10	0	4249	-0-	4249	4249	4249	2		N	-0-				-0-
11	0	4089	-0-	4089	8338	4089	2		N	-0-				-0-
REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453														
06	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2		N	-0-				-0-
07	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2		N	-0-				-0-
08	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2		N	-0-				-0-
09	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2		N	-0-				-0-
10	0	1364	-0-	1364	1364	1364	2		N	-0-				-0-
11	0	994	-0-	994	2358	994	2		N	-0-				-0-
BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998														
06	3750 X	2095	-0-	-1655	-0-	2095	2		N	-0-				-0-
07	3875 X	2162	-0-	-1713	-0-	2162	2		N	-0-				-0-
08	3813 X	2512	-0-	-1301	-0-	2512	2		N	-0-				-0-
09	3630 X	2533	-0-	-1097	-0-	2533	2		N	-0-				-0-
10	0	3594	-0-	3594	3594	3594	2		N	-0-				-0-
11	0	1965	-0-	1965	5559	1965	2		N	-0-				-0-
SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799														
06	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	2		N	-0-				-0-
07	279 N	232	-0-	-47	-0-	232	2		N	-0-				-0-
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-				-0-
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-				-0-
10	0	410	-0-	410	410	410	2		N	-0-				-0-
11	0	332	-0-	332	742	332	2		N	-0-				-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128														
06	4080 X	2989	-0-	-1091	-0-	2989	2		N	-0-				-0-
07	4061 X	3023	-0-	-1038	-0-	3023	2		N	-0-				-0-
08	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2		N	-0-				-0-
09	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	2		N	-0-				-0-
10	0	3947	-0-	3947	3947	3947	2		N	-0-				-0-
11	0	3274	-0-	3274	7221	3274	2		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
06	1860 N	1668	-0-	-192	-0-	1668	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1984 N	1637	-0-	-347	-0-	1637	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1680 N	1607	-0-	-73	-0-	1607	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	1111	-0-	1111	1111	1111	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	1648	-0-	1648	2759	1648	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908														
06	3000 X	2695	-0-	-305	-0-	2695	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2356 X	1770	-0-	-586	-0-	1770	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2700 X	1776	-0-	-924	-0-	1776	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	1377	-0-	1377	1377	1377	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	2772	-0-	2772	4149	2772	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090														
06	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2821 X	2726	-0-	-95	-0-	2726	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2821 X	2398	-0-	-423	-0-	2398	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2730 X	2195	-0-	-535	-0-	2195	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	2086	-0-	2086	2086	2086	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	1965	-0-	1965	4051	1965	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450														
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	1275	-0-	1275	1275	1275	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	251	-0-	251	1526	251	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084														
06	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2190 N	2064	-0-	-126	-0-	2064	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	2343	-0-	2343	2343	2343	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	2581	-0-	2581	4924	2581	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692														
06	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	3244	-0-	3244	3244	3244	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	3201	-0-	3201	6445	3201	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773														
06	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	1288	-0-	1288	1288	1288	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	988	-0-	988	2276	988	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936											
WILLIAMS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	247843	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL	DEPTH	14100	PERF.10950	-	12450	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
10	0		263	-0-	263	263	263	263	2			N	-0-			-0-
11	0		160	-0-	160	423	423	160	2			N	-0-			-0-
BEAL ESTATE					WELL #:	16	RRCID ->	248001	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL	DEPTH	13290	PERF.11154	-	12990
06	1410	N	817	-0-	-593	-0-	-0-	817	2			N	-0-			-0-
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-			-0-
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-			-0-
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-			-0-
10	0		978	-0-	978	978	978	978	2			N	-0-			-0-
11	0		936	-0-	936	1914	1914	936	2			N	-0-			-0-
HILL GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	248102	COMPL. DATE	04/20/2015	TOTAL	DEPTH	13325	PERF.10832	-	12065
06	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-			-0-
07	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-			-0-
08	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-			-0-
09	3540	X	3147	-0-	-393	-0-	-0-	3147	2			N	-0-			-0-
10	0		3758	-0-	3758	3758	3758	3758	2			N	-0-			-0-
11	0		3197	-0-	3197	6955	6955	3197	2			N	-0-			-0-
TC & C REAL ESTATE					WELL #:	2	RRCID ->	248104	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL	DEPTH	13318	PERF.11094	-	13238
06	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-			-0-
07	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-			-0-
08	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-			-0-
09	2280	X	2124	-0-	-156	-0-	-0-	2124	2			N	-0-			-0-
10	0		2583	-0-	2583	2583	2583	2583	2			N	-0-			-0-
11	0		2142	-0-	2142	4725	4725	2142	2			N	-0-			-0-
BARNETT, ELVIN UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	248107	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL	DEPTH	15030	PERF.12018	-	14858
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-			-0-
07	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	-0-	1077	2			N	-0-			-0-
08	3100	N	3940	-0-	840	-0-	840	3940	2			N	-0-			-0-
09	3000	N	3128	-0-	128	-0-	968	3128	2			N	-0-			-0-
10	0		2902	-0-	2902	3870	3870	2902	2			N	-0-			-0-
11	0		1882	-0-	1882	5752	5752	1882	2			N	-0-			-0-
HICKS GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	248190	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL	DEPTH	13350	PERF.10950	-	11482
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-			-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-			-0-
08	465	N	308	-0-	-157	-0-	-0-	308	2			N	-0-			-0-
09	540	N	265	-0-	-275	-0-	-0-	265	2			N	-0-			-0-
10	0		238	-0-	238	238	238	238	2			N	-0-			-0-
11	0		216	-0-	216	454	454	216	2			N	-0-			-0-
MITCHELL I					WELL #:	15	RRCID ->	248191	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL	DEPTH	13429	PERF.11286	-	11988
06	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-			-0-
07	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-			-0-
08	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-			-0-
09	2580	X	2328	-0-	-252	-0-	-0-	2328	2			N	-0-			-0-
10	0		2496	-0-	2496	2496	2496	2496	2			N	-0-			-0-
11	0		2306	-0-	2306	4802	4802	2306	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3090 X	2872	-0-	-218	-0-	2872	2	N	-0-			-0-	
07	3193 X	2032	-0-	-1161	-0-	2032	2	N	-0-			-0-	
08	3193 X	2066	-0-	-1127	-0-	2066	2	N	-0-			-0-	
09	2880 X	1831	-0-	-1049	-0-	1831	2	N	-0-			-0-	
10	0	2423	-0-	2423	2423	2423	2	N	-0-			-0-	
11	0	2362	-0-	2362	4785	2362	2	N	-0-			-0-	

CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090													
06	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2	N	-0-			-0-	
07	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2	N	-0-			-0-	
08	7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	7781	2	N	-0-			-0-	
09	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2	N	-0-			-0-	
10	0	4150	-0-	4150	4150	4150	2	N	-0-			-0-	
11	0	2307	-0-	2307	6457	2307	2	N	-0-			-0-	

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062													
06	1980 N	1864	-0-	-116	-0-	1864	2	N	-0-			-0-	
07	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2	N	-0-			-0-	
08	2480 N	1648	-0-	-832	-0-	1648	2	N	-0-			-0-	
09	1860 N	1493	-0-	-367	-0-	1493	2	N	-0-			-0-	
10	0	1706	-0-	1706	1706	1706	2	N	-0-			-0-	
11	0	1885	-0-	1885	3591	1885	2	N	-0-			-0-	

REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858													
06	2580 X	1871	-0-	-709	-0-	1871	2	N	-0-			-0-	
07	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2	N	-0-			-0-	
08	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2	N	-0-			-0-	
09	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2	N	-0-			-0-	
10	0	2592	-0-	2592	2592	2592	2	N	-0-			-0-	
11	0	2477	-0-	2477	5069	2477	2	N	-0-			-0-	

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530													
06	1290 N	1169	-0-	-121	-0-	1169	2	N	-0-			-0-	
07	1333 N	673	-0-	-660	-0-	673	2	N	-0-			-0-	
08	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2	N	-0-			-0-	
09	1170 N	1144	-0-	-26	-0-	1144	2	N	-0-			-0-	
10	0	1229	-0-	1229	1229	1229	2	N	-0-			-0-	
11	0	1155	-0-	1155	2384	1155	2	N	-0-			-0-	

GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513													
06	8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	8153	2	N	-0-			-0-	
07	8339 X	8006	-0-	-333	-0-	8006	2	N	-0-			-0-	
08	8060 X	7365	-0-	-695	-0-	7365	2	N	-0-			-0-	
09	8160 X	8056	-0-	-104	-0-	8056	2	N	-0-			-0-	
10	0	8370	-0-	8370	8370	8370	2	N	-0-			-0-	
11	0	8071	-0-	8071	16441	8071	2	N	-0-			-0-	

DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814													
06	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2	N	-0-			-0-	
07	1736 N	1570	-0-	-166	-0-	1570	2	N	-0-			-0-	
08	1674 N	1077	-0-	-597	-0-	1077	2	N	-0-			-0-	
09	1590 N	1353	-0-	-237	-0-	1353	2	N	-0-			-0-	
10	0	1586	-0-	1586	1586	1586	2	N	-0-			-0-	
11	0	1468	-0-	1468	3054	1468	2	N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006														
M	ALLOW CODE		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2		N	-0-			-0-
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2		N	-0-			-0-
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2		N	-0-			-0-
09	1890	N	1812	-0-	-78	-0-	1812	2		N	-0-			-0-
10	0		1720	-0-	1720	1720	1720	2		N	-0-			-0-
11	0		1359	-0-	1359	3079	1359	2		N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816														
06	3390	X	3198	-0-	-192	-0-	3198	2		N	-0-			-0-
07	3503	X	3078	-0-	-425	-0-	3078	2		N	-0-			-0-
08	3503	X	2812	-0-	-691	-0-	2812	2		N	-0-			-0-
09	3360	X	3004	-0-	-356	-0-	3004	2		N	-0-			-0-
10	0		3575	-0-	3575	3575	3575	2		N	-0-			-0-
11	0		3240	-0-	3240	6815	3240	2		N	-0-			-0-
LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252														
06	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	7110	2		N	-0-			-0-
07	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2		N	-0-			-0-
08	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2		N	-0-			-0-
09	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2		N	-0-			-0-
10	0		4640	-0-	4640	4640	4640	2		N	-0-			-0-
11	0		3726	-0-	3726	8366	3726	2		N	-0-			-0-
STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965														
06	30900	X	22420	-0-	-8480	-0-	22420	2		N	-0-			-0-
07	31806	X	30888	-0-	-918	-0-	30888	2		N	-0-			-0-
08	31806	X	26974	-0-	-4832	-0-	26974	2		N	-0-			-0-
09	30780	X	30367	-0-	-413	-0-	30367	2		N	-0-			-0-
10	0		30092	-0-	30092	30092	30092	2		N	-0-			-0-
11	0		27556	-0-	27556	57648	27556	2		N	-0-			-0-
LEE MARTIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250895 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10968 - 12994														
06	3000	N	3471	-0-	471	1238	3471	2		N	-0-			-0-
07	3100	N	2886	-0-	-214	1024	2886	2		N	-0-			-0-
08	3722	X	2698	-0-	-1024	-0-	2698	2		N	-0-			-0-
09	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2		N	-0-			-0-
10	0		4992	-0-	4992	4992	4992	2		N	-0-			-0-
11	0		5129	-0-	5129	10121	5129	2		N	-0-			-0-
R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404														
06	5220	X	3134	-0-	-2086	-0-	3134	2		N	-0-			-0-
07	5394	X	3294	-0-	-2100	-0-	3294	2		N	-0-			-0-
08	5394	X	3888	-0-	-1506	-0-	3888	2		N	-0-			-0-
09	4470	X	2129	-0-	-2341	-0-	2129	2		N	-0-			-0-
10	0		1723	-0-	1723	1723	1723	2		N	-0-			-0-
11	0		1445	-0-	1445	3168	1445	2		N	-0-			-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981														
06	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2		N	-0-			-0-
07	3348	X	2676	-0-	-672	-0-	2676	2		N	-0-			-0-
08	3348	X	1670	-0-	-1678	-0-	1670	2		N	-0-			-0-
09	3240	X	2745	-0-	-495	-0-	2745	2		N	-0-			-0-
10	0		2420	-0-	2420	2420	2420	2		N	-0-			-0-
11	0		1034	-0-	1034	3454	1034	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE CODE BALANCE										
06	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2		N	-0-			-0-
07	1984 N	233	-0-	-1751	-0-	233	2		N	-0-			-0-
08	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-				N	-0-			-0-
09	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050													
06	3030 X	2491	-0-	-539	-0-	2491	2		N	-0-			-0-
07	3131 X	2242	-0-	-889	-0-	2242	2		N	-0-			-0-
08	3131 X	2168	-0-	-963	-0-	2168	2		N	-0-			-0-
09	3030 X	2677	-0-	-353	-0-	2677	2		N	-0-			-0-
10	0	1731	-0-	1731	1731	1731	2		N	-0-			-0-
11	0	1657	-0-	1657	3388	1657	2		N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200													
06	930 N	887	-0-	-43	-0-	887	2		N	-0-			-0-
07	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-			-0-
08	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-			-0-
09	900 N	749	-0-	-151	-0-	749	2		N	-0-			-0-
10	0	675	-0-	675	675	675	2		N	-0-			-0-
11	0	745	-0-	745	1420	745	2		N	-0-			-0-
KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786													
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
10	0	19	-0-	19	19	19	2		N	-0-			-0-
11	0	17	-0-	17	36	17	2		N	-0-			-0-
JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934													
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
07	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		N	-0-			-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
10	0	18	-0-	18	18	18	2		N	-0-			-0-
11	0	63	-0-	63	81	63	2		N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334													
06	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2		N	-0-			-0-
07	5642 X	4988	-0-	-654	-0-	4988	2		N	-0-			-0-
08	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2		N	-0-			-0-
09	5460 X	2210	-0-	-3250	-0-	2210	2		N	-0-			-0-
10	0	1522	-0-	1522	1522	1522	2		N	-0-			-0-
11	0	1334	-0-	1334	2856	1334	2		N	-0-			-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180													
06	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2		N	-0-			-0-
07	2635 N	1831	-0-	-804	-0-	1831	2		N	-0-			-0-
08	1488 N	1131	-0-	-357	-0-	1131	2		N	-0-			-0-
09	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2		N	-0-			-0-
10	0	1221	-0-	1221	1221	1221	2		N	-0-			-0-
11	0	1096	-0-	1096	2317	1096	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3450 X	3448	-0-	-2	-0-	3448	2			N	-0-			-0-
07	3565 X	2714	-0-	-851	-0-	2714	2			N	-0-			-0-
08	3565 X	3327	-0-	-238	-0-	3327	2			N	-0-			-0-
09	3450 X	2511	-0-	-939	-0-	2511	2			N	-0-			-0-
10	0	2492	-0-	2492	2492	2492	2			N	-0-			-0-
11	0	4267	-0-	4267	6759	4267	2			N	-0-			-0-
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394														
06	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-			-0-
07	1271 N	1161	-0-	-110	-0-	1161	2			N	-0-			-0-
08	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-			-0-
09	1470 N	1300	-0-	-170	-0-	1300	2			N	-0-			-0-
10	0	1012	-0-	1012	1012	1012	2			N	-0-			-0-
11	0	1161	-0-	1161	2173	1161	2			N	-0-			-0-
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940														
06	1980 N	1927	-0-	-53	-0-	1927	2			N	-0-			-0-
07	2015 N	1885	-0-	-130	-0-	1885	2			N	-0-			-0-
08	2015 N	1937	-0-	-78	-0-	1937	2			N	-0-			-0-
09	1920 N	1798	-0-	-122	-0-	1798	2			N	-0-			-0-
10	0	1893	-0-	1893	1893	1893	2			N	-0-			-0-
11	0	1805	-0-	1805	3698	1805	2			N	-0-			-0-
PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510														
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
07	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	0	3	-0-	-3	3	3	2			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380														
06	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	2			N	-0-			-0-
07	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	2			N	-0-			-0-
08	4774 X	4768	-0-	-6	-0-	4768	2			N	-0-			-0-
09	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-			-0-
10	0	5369	-0-	5369	5369	5369	2			N	-0-			-0-
11	0	5486	-0-	5486	10855	5486	2			N	-0-			-0-
CORY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727														
06	3690 X	3488	-0-	-202	-0-	3488	2			N	-0-			-0-
07	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-			-0-
08	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2			N	-0-			-0-
09	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-			-0-
10	0	3905	-0-	3905	3905	3905	2			N	-0-			-0-
11	0	3973	-0-	3973	7878	3973	2			N	-0-			-0-
BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938														
06	5280 X	2649	-0-	-2631	-0-	2649	2			N	-0-			-0-
07	4929 X	3783	-0-	-1146	-0-	3783	2			N	-0-			-0-
08	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	6849	2			N	-0-			-0-
09	5760 X	4224	-0-	-1536	-0-	4224	2			N	-0-			-0-
10	0	2654	-0-	2654	2654	2654	2			N	-0-			-0-
11	0	7377	-0-	7377	10031	7377	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
06	1890 N	1839	-0-	-51	-0-	1839 2	N	-0-			-0-			
07	2046 N	1782	-0-	-264	-0-	1782 2	N	-0-			-0-			
08	1953 N	1689	-0-	-264	-0-	1689 2	N	-0-			-0-			
09	1830 N	1679	-0-	-151	-0-	1679 2	N	-0-			-0-			
10	0	1499	-0-	1499	-0-	1499 2	N	-0-			-0-			
11	0	1625	-0-	1625	-0-	3124 2	N	-0-			-0-			
TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482														
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2	N	-0-			-0-			
07	341 N	150	-0-	-191	-0-	150 2	N	-0-			-0-			
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2	N	-0-			-0-			
09	600 N	453	-0-	-147	-0-	453 2	N	-0-			-0-			
10	0	605	-0-	605	-0-	605 2	N	-0-			-0-			
11	0	688	-0-	688	-0-	1293 2	N	-0-			-0-			
GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656														
06	7830 X	7221	-0-	-609	-0-	7221 2	N	-0-			-0-			
07	8091 X	7773	-0-	-318	-0-	7773 2	N	-0-			-0-			
08	8091 X	6644	-0-	-1447	-0-	6644 2	N	-0-			-0-			
09	7770 X	6515	-0-	-1255	-0-	6515 2	N	-0-			-0-			
10	8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	8257 2	N	-0-			-0-			
*11	7530 X	3467	-0-	-4063	-0-	3467 2	N	-0-			-0-			
TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177														
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			-0-			
07	93 N	66	-0-	-27	-0-	66 2	N	-0-			-0-			
08	124 N	71	-0-	-53	-0-	71 2	N	-0-			-0-			
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-			-0-			
10	0	72	-0-	72	-0-	72 2	N	-0-			-0-			
11	0	218	-0-	218	-0-	290 2	N	-0-			-0-			
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068														
06	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955 2	N	-0-			-0-			
07	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248 2	N	-0-			-0-			
08	2666 X	2124	-0-	-542	-0-	2124 2	N	-0-			-0-			
09	2580 X	1822	-0-	-758	-0-	1822 2	N	-0-			-0-			
10	0	5230	-0-	5230	-0-	5230 2	N	-0-			-0-			
11	0	3965	-0-	3965	-0-	9195 2	N	-0-			-0-			
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006														
06	1860 N	1786	-0-	-74	-0-	1786 2	N	-0-			-0-			
07	1891 N	1789	-0-	-102	-0-	1789 2	N	-0-			-0-			
08	1891 N	1783	-0-	-108	-0-	1783 2	N	-0-			-0-			
09	1800 N	1669	-0-	-131	-0-	1669 2	N	-0-			-0-			
10	0	1644	-0-	1644	-0-	1644 2	N	-0-			-0-			
11	0	1790	-0-	1790	-0-	3434 2	N	-0-			-0-			
MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298														
06	3750 X	3716	-0-	-34	-0-	3716 2	N	-0-			-0-			
07	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148 2	N	-0-			-0-			
08	5022 X	3835	-0-	-1187	-0-	3835 2	N	-0-			-0-			
09	4860 X	3931	-0-	-929	-0-	3931 2	N	-0-			-0-			
10	0	3600	-0-	3600	-0-	3600 2	N	-0-			-0-			
11	0	3803	-0-	3803	-0-	7403 2	N	-0-			-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
06	1519 N	1519 -0-	-0-	-0-	-0-	1519 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1067 N	1067 -0-	-0-	-0-	-0-	1067 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1106 N	1106 -0-	-0-	-0-	-0-	1106 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1530 N	804 -0-	-726	-0-	-0-	804 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	1214 -0-	1214	1214	1214	1214 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	645 -0-	645	1859	645	1859 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396												
06	2091 N	2091 -0-	-0-	-0-	-0-	2091 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2007 N	2007 -0-	-0-	-0-	-0-	2007 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1953 N	1476 -0-	-477	-0-	-0-	1476 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1890 N	1191 -0-	-699	-0-	-0-	1191 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	2069 -0-	2069	2069	2069	2069 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	1327 -0-	1327	3396	1327	3396 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070												
06	5224 X	5224 -0-	-0-	-0-	-0-	5224 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	6103 X	6103 -0-	-0-	-0-	-0-	6103 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	6817 X	6817 -0-	-0-	-0-	-0-	6817 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	5968 X	5968 -0-	-0-	-0-	-0-	5968 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	3186 -0-	3186	3186	3186	3186 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	3301 -0-	3301	6487	3301	6487 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278												
06	1351 N	1351 -0-	-0-	-0-	-0-	1351 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	989 N	989 -0-	-0-	-0-	-0-	989 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	744 N	608 -0-	-136	-0-	-0-	608 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	720 N	703 -0-	-17	-0-	-0-	703 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	774 -0-	774	774	774	774 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	313 -0-	313	1087	313	1087 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420												
06	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	-0- -0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	-0- -0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 13072												
06	2280 X	2170 -0-	-110	-0-	-0-	2170 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2356 X	2053 -0-	-303	-0-	-0-	2053 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2765 X	2765 -0-	-0-	-0-	-0-	2765 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2332 X	2332 -0-	-0-	-0-	-0-	2332 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	2590 -0-	2590	2590	2590	2590 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	1968 -0-	1968	4558	1968	4558 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496												
06	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	-0- -0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	-0- -0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 11750														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	360 N	331	-0-	-29	-0-	331 2								-0-
07	341 N	256	-0-	-85	-0-	256 2								-0-
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2								-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2								-0-
10	0	210	-0-	210	210	210 2								-0-
11	0	303	-0-	303	513	303 2								-0-
HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176														
06	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800 2								-0-
07	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177 2								-0-
08	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 2								-0-
09	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125 2								-0-
10	0	2000	-0-	2000	2000	2000 2								-0-
11	0	1256	-0-	1256	3256	1256 2								-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726														
06	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1825 2								-0-
07	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2175 2								-0-
08	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2531 2								-0-
09	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2579 2								-0-
10	0	2289	-0-	2289	2289	2289 2								-0-
11	0	2298	-0-	2298	4587	2298 2								-0-
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312														
06	4920 X	4470	-0-	-450	-0-	4470 2								-0-
07	5084 X	4721	-0-	-363	-0-	4721 2								-0-
08	5084 X	4986	-0-	-98	-0-	4986 2								-0-
09	4770 X	4750	-0-	-20	-0-	4750 2								-0-
10	0	5087	-0-	5087	5087	5087 2								-0-
11	0	4815	-0-	4815	9902	4815 2								-0-
R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334														
06	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047 2								-0-
07	2046 N	1977	-0-	-69	-0-	1977 2								-0-
08	1922 N	1398	-0-	-524	-0-	1398 2								-0-
09	2040 N	1500	-0-	-540	-0-	1500 2								-0-
10	0	1503	-0-	1503	1503	1503 2								-0-
11	0	1527	-0-	1527	3030	1527 2								-0-
STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256														
06	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805 2								-0-
07	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 2								-0-
08	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776 2								-0-
09	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 2								-0-
10	0	1729	-0-	1729	1729	1729 2								-0-
11	0	1391	-0-	1391	3120	1391 2								-0-
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614														
06	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085 2								-0-
07	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892 2								-0-
08	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170 2								-0-
09	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438 2								-0-
10	0	2959	-0-	2959	2959	2959 2								-0-
11	0	3024	-0-	3024	5983	3024 2								-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2		N	-0-			-0-
07	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2		N	-0-			-0-
08	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2		N	-0-			-0-
09	3450 X	3105	-0-	-345	-0-	3105	2		N	-0-			-0-
10	0	3241	-0-	3241	3241	3241	2		N	-0-			-0-
11	0	3361	-0-	3361	6602	3361	2		N	-0-			-0-
WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102													
06	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2		N	-0-			-0-
07	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2		N	-0-			-0-
08	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2		N	-0-			-0-
09	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2		N	-0-			-0-
10	0	2451	-0-	2451	2451	2451	2		N	-0-			-0-
11	0	2642	-0-	2642	5093	2642	2		N	-0-			-0-
ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14770 PERF.10795 - 11198													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 11770													
06	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2		N	-0-			-0-
07	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2		N	-0-			-0-
08	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2		N	-0-			-0-
09	2310 N	1946	-0-	-364	-0-	1946	2		N	-0-			-0-
10	0	1934	-0-	1934	1934	1934	2		N	-0-			-0-
11	0	2057	-0-	2057	3991	2057	2		N	-0-			-0-
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492													
06	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2		N	-0-			-0-
07	3658 X	3526	-0-	-132	-0-	3526	2		N	-0-			-0-
08	3658 X	3386	-0-	-272	-0-	3386	2		N	-0-			-0-
09	3540 X	3188	-0-	-352	-0-	3188	2		N	-0-			-0-
10	0	3191	-0-	3191	3191	3191	2		N	-0-			-0-
11	0	3029	-0-	3029	6220	3029	2		N	-0-			-0-
HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488													
06	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2		N	-0-			-0-
07	5208 X	3008	-0-	-2200	-0-	3008	2		N	-0-			-0-
08	5208 X	5018	-0-	-190	-0-	5018	2		N	-0-			-0-
09	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2		N	-0-			-0-
10	0	4775	-0-	4775	4775	4775	2		N	-0-			-0-
11	0	5023	-0-	5023	9798	5023	2		N	-0-			-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 13258 PERF.10524 - 13021													
06	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2		N	-0-			-0-
07	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2		N	-0-			-0-
08	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2		N	-0-			-0-
09	990 N	909	-0-	-81	-0-	909	2		N	-0-			-0-
10	0	944	-0-	944	944	944	2		N	-0-			-0-
11	0	952	-0-	952	1896	952	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	660 N	555	-0-	-105	-0-	555	2			N	-0-			-0-
07	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-			-0-
08	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-			-0-
09	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-			-0-
10	0	632	-0-	632	632	632	2			N	-0-			-0-
11	0	607	-0-	607	1239	607	2			N	-0-			-0-
TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282														
06	8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	8058	2			N	-0-			-0-
07	7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	7717	2			N	-0-			-0-
08	5890 X	3462	-0-	-2428	-0-	3462	2			N	-0-			-0-
09	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	2			N	-0-			-0-
10	0	6234	-0-	6234	6234	6234	2			N	-0-			-0-
11	0	8308	-0-	8308	14542	8308	2			N	-0-			-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876														
06	3450 X	2717	-0-	-733	-0-	2717	2			N	-0-			-0-
07	3565 X	2945	-0-	-620	-0-	2945	2			N	-0-			-0-
08	3565 X	2916	-0-	-649	-0-	2916	2			N	-0-			-0-
09	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-			-0-
10	0	2820	-0-	2820	2820	2820	2			N	-0-			-0-
11	0	2844	-0-	2844	5664	2844	2			N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818														
06	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-			-0-
07	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
08	10711 X	10711	-0-	-0-	-0-	10711	2			N	-0-			-0-
09	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	2			N	-0-			-0-
10	0	5770	-0-	5770	5770	5770	2			N	-0-			-0-
11	0	4580	-0-	4580	10350	4580	2			N	-0-			-0-
YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442														
06	3000 N	2811	-0-	-189	71	2811	2			N	-0-			-0-
07	2426 N	2355	-0-	-71	-0-	2355	2			N	-0-			-0-
08	2356 X	2117	-0-	-239	-0-	2117	2			N	-0-			-0-
09	2280 X	2163	-0-	-117	-0-	2163	2			N	-0-			-0-
10	0	2334	-0-	2334	2334	2334	2			N	-0-			-0-
11	0	2086	-0-	2086	4420	2086	2			N	-0-			-0-
WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312														
06	1290 N	1081	-0-	-209	-0-	1081	2			N	-0-			-0-
07	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-			-0-
08	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-			-0-
09	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-			-0-
10	0	1746	-0-	1746	1746	1746	2			N	-0-			-0-
11	0	1370	-0-	1370	3116	1370	2			N	-0-			-0-
JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519														
06	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-			-0-
07	2325 N	2186	-0-	-139	-0-	2186	2			N	-0-			-0-
08	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-			-0-
09	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-			-0-
10	0	1858	-0-	1858	1858	1858	2			N	-0-			-0-
11	0	2024	-0-	2024	3882	2024	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	3570 X	3240	-0-	-330	-0-	3240 2	N	-0-			-0-		
07	3751 X	3190	-0-	-561	-0-	3190 2	N	-0-			-0-		
08	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4062 2	N	-0-			-0-		
09	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239 2	N	-0-			-0-		
10	0	4105	-0-	4105	4105 2		N	-0-			-0-		
11	0	4087	-0-	4087	8192 2		N	-0-			-0-		
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11504 - 11937													
06	2970 X	2092	-0-	-878	-0-	2092 2	N	-0-			-0-		
07	2449 X	1718	-0-	-731	-0-	1718 2	N	-0-			-0-		
08	1581 X	1184	-0-	-397	-0-	1184 2	N	-0-			-0-		
09	2100 X	1532	-0-	-568	-0-	1532 2	N	-0-			-0-		
10	0	1848	-0-	1848	1848 2		N	-0-			-0-		
11	0	1704	-0-	1704	3552 2		N	-0-			-0-		
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522													
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202													
06	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995 2	N	-0-			-0-		
07	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173 2	N	-0-			-0-		
08	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764 2	N	-0-			-0-		
09	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 2	N	-0-			-0-		
10	0	946	-0-	946	946 2		N	-0-			-0-		
11	0	880	-0-	880	1826 2		N	-0-			-0-		
INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290													
06	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	6718 2	N	-0-			-0-		
07	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	6446 2	N	-0-			-0-		
08	5580 X	5496	-0-	-84	-0-	5496 2	N	-0-			-0-		
09	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	6147 2	N	-0-			-0-		
10	0	7117	-0-	7117	7117 2		N	-0-			-0-		
11	0	6896	-0-	6896	14013 2		N	-0-			-0-		
STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080													
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2	N	-0-			-0-		
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2	N	-0-			-0-		
08	217 N	205	-0-	-12	-0-	205 2	N	-0-			-0-		
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2	N	-0-			-0-		
10	0	263	-0-	263	263 2		N	-0-			-0-		
11	0	260	-0-	260	523 2		N	-0-			-0-		
DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654													
06	210 N	143	-0-	-67	-0-	143 2	N	-0-			-0-		
07	217 N	198	-0-	-19	-0-	198 2	N	-0-			-0-		
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-			-0-		
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2	N	-0-			-0-		
10	0	250	-0-	250	250 2		N	-0-			-0-		
11	0	328	-0-	328	578 2		N	-0-			-0-		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
10	0	136	-0-	136	136	136	2			N	-0-			-0-
11	0	133	-0-	133	269	133	2			N	-0-			-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206														
06	1710 N	1481	-0-	-229	-0-	1481	2			N	-0-			-0-
07	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-			-0-
08	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-			-0-
09	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-			-0-
10	0	1237	-0-	1237	1237	1237	2			N	-0-			-0-
11	0	1012	-0-	1012	2249	1012	2			N	-0-			-0-

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257466 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11157 - 13135														
06	3420 X	3325	-0-	-95	-0-	3325	2			N	-0-			67
07	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-			67
08	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-			67
09	3360 X	2939	-0-	-421	-0-	2939	2			N	-0-			67
10	0	3268	-0-	3268	3268	3268	2			N	-0-			67
11	0	3156	-0-	3156	6424	3156	2			N	-0-			67

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784														
06	840 N	833	-0-	-7	-0-	833	2			N	-0-			-0-
07	961 N	844	-0-	-117	-0-	844	2			N	-0-			-0-
08	899 N	858	-0-	-41	-0-	858	2			N	-0-			-0-
09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-			-0-
10	0	866	-0-	866	866	866	2			N	-0-			-0-
11	0	881	-0-	881	1747	881	2			N	-0-			-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298														
06	480 N	468	-0-	-12	-0-	468	2			N	-0-			-0-
07	496 N	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-			-0-
08	496 N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-			-0-
09	480 N	459	-0-	-21	-0-	459	2			N	-0-			-0-
10	0	443	-0-	443	443	443	2			N	-0-			-0-
11	0	429	-0-	429	872	429	2			N	-0-			-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624														
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-			-0-
07	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-			-0-
08	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-			-0-
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-			-0-
10	0	689	-0-	689	689	689	2			N	-0-			-0-
11	0	873	-0-	873	1562	873	2			N	-0-			-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 7 RRCID -> 257752 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.14160 - 14320														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																				
BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	6510 X	6163	-0-		-347	-0-		6163	2				N	-0-						-0-
07	6603 X	6292	-0-		-311	-0-		6292	2				N	-0-						-0-
08	6603 X	6182	-0-		-421	-0-		6182	2				N	-0-						-0-
09	6150 X	6041	-0-		-109	-0-		6041	2				N	-0-						-0-
10	0	5892	-0-		5892	5892		5892	2				N	-0-						-0-
11	0	6336	-0-		6336	12228		6336	2				N	-0-						-0-

HANCOCK GAS UNIT					WELL #:	10	RRCID ->	258864	COMPL. DATE	06/01/2011	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	12006	-	13070				
06	2686 N	2686	-0-		-0-	-0-		2686	2				N	-0-						-0-
07	2525 N	2525	-0-		-0-	-0-		2525	2				N	-0-						-0-
08	2449 N	2326	-0-		-123	-0-		2326	2				N	-0-						-0-
09	2370 N	2109	-0-		-261	-0-		2109	2				N	-0-						-0-
10	0	1960	-0-		1960	1960		1960	2				N	-0-						-0-
11	0	1837	-0-		1837	3797		1837	2				N	-0-						-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1					WELL #:	21	RRCID ->	259799	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11599	-	12978				
06	2640 X	1976	-0-		-664	-0-		1976	2				N	-0-						-0-
07	3331 X	3331	-0-		-0-	-0-		3331	2				N	-0-						-0-
08	2527 X	2527	-0-		-0-	-0-		2527	2				N	-0-						-0-
09	2767 X	2767	-0-		-0-	-0-		2767	2				N	-0-						-0-
10	0	2547	-0-		2547	2547		2547	2				N	-0-						-0-
11	0	2338	-0-		2338	4885		2338	2				N	-0-						-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1					WELL #:	18	RRCID ->	259813	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	13225	PERF.	10970	-	12998				
06	3013 X	3013	-0-		-0-	-0-		3013	2				N	-0-						-0-
07	3410 X	2437	-0-		-973	-0-		2437	2				N	-0-						-0-
08	3410 X	2986	-0-		-424	-0-		2986	2				N	-0-						-0-
09	3300 X	3006	-0-		-294	-0-		3006	2				N	-0-						-0-
10	0	2958	-0-		2958	2958		2958	2				N	-0-						-0-
11	0	2703	-0-		2703	5661		2703	2				N	-0-						-0-

CORY GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	259882	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	11816	-	13618				
06	4470 X	3254	-0-		-1216	-0-		3254	2				N	-0-						-0-
07	4619 X	2092	-0-		-2527	-0-		2092	2				N	-0-						-0-
08	4619 X	3928	-0-		-691	-0-		3928	2				N	-0-						-0-
09	4387 X	4387	-0-		-0-	-0-		4387	2				N	-0-						-0-
10	0	3213	-0-		3213	3213		3213	2				N	-0-						-0-
11	0	4150	-0-		4150	7363		4150	2				N	-0-						-0-

YOUNG GAS UNIT					WELL #:	9	RRCID ->	259896	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	13695	PERF.	11594	-	13445				
06	949 N	949	-0-		-0-	-0-		949	2				N	-0-						-0-
07	1233 N	1233	-0-		-0-	-0-		1233	2				N	-0-						-0-
08	1379 N	1379	-0-		-0-	-0-		1379	2				N	-0-						-0-
09	1354 N	1354	-0-		-0-	-0-		1354	2				N	-0-						-0-
10	0	1463	-0-		1463	1463		1463	2				N	-0-						-0-
11	0	1483	-0-		1483	2946		1483	2				N	-0-						-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU					WELL #:	3	RRCID ->	259942	COMPL. DATE	01/09/2019	TOTAL DEPTH	14374	PERF.	11818	-	14266				
06	3720 X	2937	-0-		-783	-0-		2937	2				N	-0-						-0-
07	4073 X	4073	-0-		-0-	-0-		4073	2				N	-0-						-0-
08	3844 X	3341	-0-		-503	-0-		3341	2				N	-0-						-0-
09	3720 X	2447	-0-		-1273	-0-		2447	2				N	-0-						-0-
10	0	2783	-0-		2783	2783		2783	2				N	-0-						-0-
11	0	3569	-0-		3569	6352		3569	2				N	-0-						-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2	N	-0-			-0-	
07	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2	N	-0-			-0-	
08	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2	N	-0-			-0-	
09	2430 N	2248	-0-	-182	-0-	2248	2	N	-0-			-0-	
10	0	1964	-0-	1964	-0-	1964	2	N	-0-			-0-	
11	0	2542	-0-	2542	-0-	2542	2	N	-0-			-0-	
MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772													
06	1470 N	1358	-0-	-112	-0-	1358	2	N	-0-			-0-	
07	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2	N	-0-			-0-	
08	1519 N	1159	-0-	-360	-0-	1159	2	N	-0-			-0-	
09	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2	N	-0-			-0-	
10	0	1510	-0-	1510	-0-	1510	2	N	-0-			-0-	
11	0	897	-0-	897	-0-	2407	2	N	-0-			-0-	
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787													
06	2820 X	2481	-0-	-339	-0-	2481	2	N	-0-			-0-	
07	2728 X	2519	-0-	-209	-0-	2519	2	N	-0-			-0-	
08	2604 N	2575	-0-	-29	-0-	2575	2	N	-0-			-0-	
09	2490 N	2452	-0-	-38	-0-	2452	2	N	-0-			-0-	
10	0	2561	-0-	2561	-0-	2561	2	N	-0-			-0-	
11	0	2476	-0-	2476	-0-	5037	2	N	-0-			-0-	
WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950													
06	1050 N	922	-0-	-128	-0-	922	2	N	-0-			-0-	
07	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2	N	-0-			-0-	
08	1085 N	911	-0-	-174	-0-	911	2	N	-0-			-0-	
09	930 N	779	-0-	-151	-0-	779	2	N	-0-			-0-	
10	0	850	-0-	850	-0-	850	2	N	-0-			-0-	
11	0	644	-0-	644	-0-	1494	2	N	-0-			-0-	
BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774													
06	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2	N	-0-			-0-	
07	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2	N	-0-			-0-	
08	1798 N	1684	-0-	-114	-0-	1684	2	N	-0-			-0-	
09	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2	N	-0-			-0-	
10	0	1532	-0-	1532	-0-	1532	2	N	-0-			-0-	
11	0	1905	-0-	1905	-0-	3437	2	N	-0-			-0-	
J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124													
06	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2	N	-0-			-0-	
07	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2	N	-0-			-0-	
08	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2	N	-0-			-0-	
09	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2	N	-0-			-0-	
10	0	5127	-0-	5127	-0-	5127	2	N	-0-			-0-	
11	0	5269	-0-	5269	-0-	10396	2	N	-0-			-0-	
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793													
06	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2	N	-0-			-0-	
07	3100 N	3724	-0-	624	-0-	3724	2	N	-0-			-0-	
08	3100 N	3906	-0-	806	-0-	1430	2	N	-0-			-0-	
09	3000 N	3697	-0-	697	-0-	2127	2	N	-0-			-0-	
10	0	4242	-0-	4242	-0-	6369	2	N	-0-			-0-	
11	0	4279	-0-	4279	-0-	10648	2	N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON						
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
07	6107 X	4265	-0-	-1842	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
08	6107 X	5923	-0-	-184	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
09	5910 X	5331	-0-	-579	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
10	0	5128	-0-	5128	5128	5128	2			N	-0-					-0-
11	0	1309	-0-	1309	6437	1309	2			N	-0-					-0-
TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344																
06	9448 X	9448	-0-	-0-	-0-	9448	2			N	-0-					-0-
07	9424 X	8781	-0-	-643	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
08	10965 X	10965	-0-	-0-	-0-	10965	2			N	-0-					-0-
09	9849 X	9849	-0-	-0-	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
10	0	10104	-0-	10104	10104	10104	2			N	-0-					-0-
11	0	10857	-0-	10857	20961	10857	2			N	-0-					-0-
ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862																
06	3000 X	2842	-0-	-158	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
07	3162 X	2795	-0-	-367	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
08	3162 X	2524	-0-	-638	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
09	3060 X	2590	-0-	-470	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
10	0	2554	-0-	2554	2554	2554	2			N	-0-					-0-
11	0	2661	-0-	2661	5215	2661	2			N	-0-					-0-
PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093																
06	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
07	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
08	961 N	778	-0-	-183	-0-	778	2			N	-0-					-0-
09	1110 N	911	-0-	-199	-0-	911	2			N	-0-					-0-
10	0	930	-0-	930	930	930	2			N	-0-					-0-
11	0	910	-0-	910	1840	910	2			N	-0-					-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798																
06	3990 X	3854	-0-	-136	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
07	4123 X	3801	-0-	-322	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
08	4123 X	3625	-0-	-498	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
09	3840 X	3599	-0-	-241	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
10	0	3530	-0-	3530	3530	3530	2			N	-0-					-0-
11	0	3407	-0-	3407	6937	3407	2			N	-0-					-0-
HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484																
06	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
07	1457 N	1428	-0-	-29	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
08	1519 N	1345	-0-	-174	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
09	1350 N	1292	-0-	-58	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
10	0	1314	-0-	1314	1314	1314	2			N	-0-					-0-
11	0	1283	-0-	1283	2597	1283	2			N	-0-					-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844																
06	960 N	926	-0-	-34	-0-	926	2			N	-0-					-0-
07	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
08	1550 N	872	-0-	-678	-0-	872	2			N	-0-					-0-
09	930 N	866	-0-	-64	-0-	866	2			N	-0-					-0-
10	0	787	-0-	787	787	787	2			N	-0-					-0-
11	0	821	-0-	821	1608	821	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
06	9414 X	9414	-0-	-0-	-0-	9414	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	9390 X	9390	-0-	-0-	-0-	9390	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	8659 X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	5160 X	3702	-0-	-1458	-0-	3702	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	3999	-0-	3999	3999	3999	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	3488	-0-	3488	7487	3488	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881												
06	3720 X	3451	-0-	-269	-0-	3451	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3844 X	3256	-0-	-588	-0-	3256	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3782 X	3344	-0-	-438	-0-	3344	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3630 X	3221	-0-	-409	-0-	3221	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	1283	-0-	1283	1283	1283	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	950	-0-	950	2233	950	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344												
06	4440 X	3981	-0-	-459	-0-	3981	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4588 X	3667	-0-	-921	-0-	3667	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4030 X	2963	-0-	-1067	-0-	2963	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3990 X	3529	-0-	-461	-0-	3529	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	4149	-0-	4149	4149	4149	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	4003	-0-	4003	8152	4003	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
CORY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642												
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1209 N	825	-0-	-384	-0-	825	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1054 N	757	-0-	-297	-0-	757	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	780 N	685	-0-	-95	-0-	685	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	627	-0-	627	627	627	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	632	-0-	632	1259	632	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
REAGAN HEIRS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266163 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13018 PERF.11014 - 12756												
06	5010 X	4483	-0-	-527	-0-	4483	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5580 X	5329	-0-	-251	-0-	5329	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	5580 X	5061	-0-	-519	-0-	5061	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	5345	-0-	5345	5345	5345	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	4186	-0-	4186	9531	4186	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136												
06	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3100 X	2763	-0-	-337	-0-	2763	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3503 X	3230	-0-	-273	-0-	3230	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3390 X	2656	-0-	-734	-0-	2656	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	2766	-0-	2766	2766	2766	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	2912	-0-	2912	5678	2912	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1620 N	1562	-0-	-58	-0-	1562	2		N	-0-				-0-
07	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2		N	-0-				-0-
08	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2		N	-0-				-0-
09	1560 N	1514	-0-	-46	-0-	1514	2		N	-0-				-0-
10	0	1465	-0-	1465	1465	1465	2		N	-0-				-0-
11	0	1374	-0-	1374	2839	1374	2		N	-0-				-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718														
06	2340 N	2209	-0-	-131	-0-	2209	2		N	-0-				-0-
07	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2		N	-0-				-0-
08	2263 N	1804	-0-	-459	-0-	1804	2		N	-0-				-0-
09	2220 N	1939	-0-	-281	-0-	1939	2		N	-0-				-0-
10	0	2280	-0-	2280	2280	2280	2		N	-0-				-0-
11	0	2251	-0-	2251	4531	2251	2		N	-0-				-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 266253 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11340 - 13160														
06	6930 X	5988	-0-	-942	-0-	5988	2		N	-0-				-0-
07	7161 X	6547	-0-	-614	-0-	6547	2		N	-0-				-0-
08	6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	2		N	-0-				-0-
09	6000 X	5831	-0-	-169	-0-	5831	2		N	-0-				-0-
10	0	5230	-0-	5230	5230	5230	2		N	-0-				-0-
11	0	4866	-0-	4866	10096	4866	2		N	-0-				-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956														
06	3690 X	3304	-0-	-386	-0-	3304	2		N	-0-				-0-
07	3813 X	3383	-0-	-430	-0-	3383	2		N	-0-				-0-
08	3813 X	3019	-0-	-794	-0-	3019	2		N	-0-				-0-
09	3420 X	3356	-0-	-64	-0-	3356	2		N	-0-				-0-
10	0	3293	-0-	3293	3293	3293	2		N	-0-				-0-
11	0	2752	-0-	2752	6045	2752	2		N	-0-				-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700														
06	2640 N	2616	-0-	-24	-0-	2616	2		N	-0-				-0-
07	2728 N	2558	-0-	-170	-0-	2558	2		N	-0-				-0-
08	2635 N	2634	-0-	-1	-0-	2634	2		N	-0-				-0-
09	2610 N	2532	-0-	-78	-0-	2532	2		N	-0-				-0-
10	0	2704	-0-	2704	2704	2704	2		N	-0-				-0-
11	0	2551	-0-	2551	5255	2551	2		N	-0-				-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214														
06	3780 X	3627	-0-	-153	-0-	3627	2		N	-0-				-0-
07	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2		N	-0-				-0-
08	3999 X	3605	-0-	-394	-0-	3605	2		N	-0-				-0-
09	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2		N	-0-				-0-
10	0	3337	-0-	3337	3337	3337	2		N	-0-				-0-
11	0	3834	-0-	3834	7171	3834	2		N	-0-				-0-

CORY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690														
06	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2		N	-0-				-0-
07	2511 X	1784	-0-	-727	-0-	1784	2		N	-0-				-0-
08	2511 X	1293	-0-	-1218	-0-	1293	2		N	-0-				-0-
09	2670 X	1312	-0-	-1358	-0-	1312	2		N	-0-				-0-
10	0	1160	-0-	1160	1160	1160	2		N	-0-				-0-
11	0	1301	-0-	1301	2461	1301	2		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-				-0-
07	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-				-0-
08	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-				-0-
09	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-				-0-
10	0	2157	-0-	2157	2157	2157	2			N	-0-				-0-
11	0	1997	-0-	1997	4154	1997	2			N	-0-				-0-
MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152															
06	3360 X	1282	-0-	-2078	-0-	1282	2			N	-0-				-0-
07	3224 X	776	-0-	-2448	-0-	776	2			N	-0-				-0-
08	2728 X	1310	-0-	-1418	-0-	1310	2			N	-0-				-0-
09	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-				-0-
10	0	799	-0-	799	799	799	2			N	-0-				-0-
11	0	1167	-0-	1167	1966	1167	2			N	-0-				-0-
ELY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 270550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 12488															
06	2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-				-0-
07	2728 N	2366	-0-	-362	-0-	2366	2			N	-0-				-0-
08	2728 N	2221	-0-	-507	-0-	2221	2			N	-0-				-0-
09	2640 N	2322	-0-	-318	-0-	2322	2			N	-0-				-0-
10	0	2272	-0-	2272	2272	2272	2			N	-0-				-0-
11	0	2181	-0-	2181	4453	2181	2			N	-0-				-0-
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282933 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11297 - 15289															
06	3630 X	2321	-0-	-1309	-0-	2321	2			N	-0-				-0-
07	3937 X	3374	-0-	-563	-0-	3374	2			N	-0-				-0-
08	3937 X	3129	-0-	-808	-0-	3129	2			N	-0-				-0-
09	3810 X	1981	-0-	-1829	-0-	1981	2			N	-0-				-0-
10	0	2819	-0-	2819	2819	2819	2			N	-0-				-0-
11	0	1944	-0-	1944	4763	1944	2			N	-0-				-0-
ZARVONA ENERGY LLC 950523 TXU MINING CO. WELL #: 2 RRCID -> 233724 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12117 PERF. 9736 - 10478															
06	300 N	251	-0-	-49	-0-	251	3			N	-0-				-0-
07	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-				-0-
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-				-0-
09	240 N	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-				-0-
10	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-				-0-
11	0	259	-0-	259	259	259	3			N	-0-				-0-
TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 237250 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11256 - 11536															
06	1620 X	1249	-0-	-371	-0-	1249	3			N	-0-				-0-
07	1488 X	1284	-0-	-204	-0-	1284	3			N	-0-				-0-
08	2976 X	2259	-0-	-717	-0-	2259	3			N	-0-				-0-
09	2880 X	1067	-0-	-1813	-0-	1067	3			N	-0-				-0-
10	2976 X	2216	-0-	-760	-0-	2216	3			N	-0-				-0-
11	0	2575	-0-	2575	2575	2575	3			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 2 RRCID -> 237727 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF. 9674 - 11534														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3000 N	4035	-0-	1035	1035	4035	3			N	-0-			-0-
07	2860 N	1825	-0-	-1035	-0-	1825	3			N	-0-			-0-
08	3100 N	3736	-0-	636	636	3736	3			N	-0-			-0-
09	3660 X	3024	-0-	-636	-0-	3024	3			N	-0-			-0-
10	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-			-0-
11	0	1855	-0-	1855	1855	1855	3			N	-0-			-0-
TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 3 RRCID -> 241908 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 11370 - 11685														
06	270 N	212	-0-	-58	-0-	212	3			N	-0-			-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			-0-
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-			-0-
09	210 N	110	-0-	-100	-0-	110	3			N	-0-			-0-
10	248 N	154	-0-	-94	-0-	154	3			N	-0-			-0-
11	0	15	-0-	15	15	15	3			N	-0-			-0-
TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 241910 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 11324 - 11435														
06	420 N	351	-0-	-69	-0-	351	3			N	-0-			-0-
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-			-0-
08	434 N	355	-0-	-79	-0-	355	3			N	-0-			-0-
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-			-0-
10	496 N	280	-0-	-216	-0-	280	3			N	-0-			-0-
11	0	333	-0-	333	333	333	3			N	-0-			-0-
TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 244652 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11310 - 11437														
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
09	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	3			N	-0-			-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TXU MINING COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 245130 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9947 - 11510														
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-			-0-
07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-			-0-
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-			-0-
09	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-			-0-
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-			-0-
11	0	522	-0-	522	522	522	3			N	-0-			-0-
TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 247921 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF. 10220 - 11664														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CHILDRENS HOME WELL #: 1 RRCID -> 248212 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9365 - 11021														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 251054 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 11530 - 11802														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 3								-0-
07	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 3								-0-
08	1054 N	1051	-0-	-3	-0-	1051 3								-0-
09	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 3								-0-
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 3								-0-
11	0	834	-0-	834	834	834 3								-0-
BALD PRAIRIE (PETTIT) 05190 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405														
SMITH, C C WELL #: 1 RRCID -> 261555 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8455 - 8464														
06	810 N	554	-0-	-256	-0-	29 1	523 2	Y	2		4 1			3
07	806 N	640	-0-	-166	-0-	32 1	608 2	Y	-0-					3
08	620 N	568	-0-	-52	-0-	37 1	531 2	Y	-0-					3
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	38 1	546 2	Y	-0-					3
10	0	296	-0-	296	296	21 1	273 2	Y	2		3 1			2
11	0	115	-0-	115	411	7 1	108 2	Y	-0-					2
MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626														
06	990 N	210	-0-	-780	-0-	11 1	199 2	N	-0-		3 1			3
07	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	137 1	2581 2	N	-0-					3
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	14 1	200 2	N	-0-					3
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-					3
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1 1			2
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					2
XTO ENERGY INC. 945936														
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 238293 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 8230														
06	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2		N	-0-					-0-
07	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2		N	-0-					-0-
08	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 2		N	-0-					-0-
09	600 N	469	-0-	-131	-0-	469 2		N	-0-					-0-
10	0	159	-0-	159	159	159 2		N	-0-					-0-
11	0	31	-0-	31	190	31 2		N	-0-					-0-
BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. 945936														
MITCHELL UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 158556 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8525 - 9420														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
BUCHANAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 199581 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6667 - 7473														
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		05190 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936													
FRANKLIN SWD		WELL #:		1		RRCID -> 245333		COMPL. DATE 11/24/2021		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5866 - 5930					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WALSTON GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 252363		COMPL. DATE 06/17/2009		TOTAL DEPTH 13485		PERF. 9434 - 9724			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MARTIN #1 GAS UNIT				WELL #:		8		RRCID -> 254115		COMPL. DATE 01/24/2020		TOTAL DEPTH 12877		PERF. 8456 - 10184			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HANHART GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 255177		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 14790		PERF. 8690 - 10198			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 255918		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH 13195		PERF. 9638 - 11064			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FM 2096 SWD				WELL #:		1		RRCID -> 260632		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7396 - 7762			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KARRAKER GAS UNIT				WELL #:		3		RRCID -> 267640		COMPL. DATE 01/29/2013		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 9168 - 9854			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//			05190 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//			945936											
WIESE GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID ->	276308	COMPL. DATE	02/18/2015	TOTAL	DEPTH	13902	PERF. 8597 - 9774			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		2 N	2	-0-		-0-		-0-		2 2			N	-0-			-0-
07		2 N	-0-	-0-		-2		-0-					N	-0-			-0-
08		3 N	3	-0-		-0-		-0-		3 2			N	-0-			-0-
09		2 N	-0-	-0-		-2		-0-					N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-
11		0	1	-0-		1		1		1 2			N	-0-			-0-
BANKS STOP (BOSSIER SAND)						05499 175	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC						189405											
BONNER, BOBBY			WELL #:			1	RRCID ->	179347	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL	DEPTH	11944	PERF.10665 - 10780			
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			77
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			77
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			77
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			77
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			77
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			77
J. HOLLOWAY GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID ->	182351	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL	DEPTH	11758	PERF.10627 - 10769			
06	0 N		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			60
07	0 N		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			60
08	0 N		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			60
09	0 N		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			60
10	0		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			60
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			60
BONNER, BOBBY			WELL #:			2	RRCID ->	187282	COMPL. DATE	12/13/2001	TOTAL	DEPTH	10860	PERF.10555 - 10622			
06	955 N		955	-0-		-0-		-0-		6 1	949	2	N	-0-			13
07	509 N		509	-0-		-0-		-0-		3 1	506	2	N	-0-			13
08	837 N		213	-0-		-624		-0-		1 1	212	2	N	-0-			13
09	960 N		21	-0-		-939		-0-		21 2			N	-0-			13
10	0		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			13
11	0		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			13
J. HOLLOWAY GAS UNIT			WELL #:			4	RRCID ->	190541	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL	DEPTH	11840	PERF.10718 - 10848			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
BONNER, BOBBY			WELL #:			6	RRCID ->	192490	COMPL. DATE	10/08/2002	TOTAL	DEPTH	10863	PERF.10578 - 10644			
06	930 N		753	-0-		-177		-0-		5 1	748	2	N	-0-			80
07	775 N		688	-0-		-87		-0-		4 1	684	2	N	-0-			80
08	775 N		695	-0-		-80		-0-		4 1	691	2	N	-0-			80
09	823 N		823	-0-		-0-		-0-		5 1	818	2	N	-0-			80
10	838 N		838	-0-		-0-		-0-		838 2			N	-0-			80
*11	813 N		813	-0-		-0-		-0-		813 2			N	-0-			80

BANKS STOP (BOSSIER SAND)														CNTY: FREESTONE									
CRESCENT PASS ENERGY, LLC																							
BONNER, BOBBY																							

BANKS STOP (BOSSIER SAND) CRESCENT PASS ENERGY, LLC J. HOLLOWAY GAS UNIT														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 05499 175 //CONT.// 189405 WELL #: 3 RRCID -> 215151														CAPACITY			
COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10775 - 11568																	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	180 N	117	-0-	-63	-0-	-0-		1	1	116	2	N	-0-				57
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	109	2	N	-0-				57
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						N	-0-				57
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-						N	-0-				57
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				57
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				57

J. HOLLOWAY GAS UNIT														WELL #: 8 RRCID -> 221090			
COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10763 - 11561																	
06	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	970	2	N	448	216	1		267
								493	9								
07	777 X	777	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	773	2	N	-0-				267
08	785 X	785	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	780	2	N	-0-				267
09	754 X	754	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	750	2	N	-0-				267
10	0	877	-0-	877	-0-	877		877	2			N	-0-				267
11	0	751	-0-	751	-0-	1628		5	1	746	2	N	-0-				267

J. HOLLOWAY GAS UNIT														WELL #: 7 RRCID -> 221378			
COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10874 - 11096																	
06	1020 N	987	-0-	-33	-0-	-0-		6	1	981	2	N	-0-				60
07	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	1164	2	N	-0-				60
08	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	1225	2	N	-0-				60
09	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	1382	2	N	-0-				60
10	0	1460	-0-	1460	-0-	1460		1460	2			N	-0-				60
11	0	1315	-0-	1315	-0-	2775		9	1	1306	2	N	-0-				60

J. HOLLOWAY GAS UNIT														WELL #: 9 RRCID -> 222490			
COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10905 - 11919																	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				10

J. HOLLOWAY GAS UNIT														WELL #: 11 RRCID -> 222664			
COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11153 - 12139																	
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	609	2	N	-0-				20
07	651 N	627	-0-	-24	-0-	-0-		4	1	623	2	N	-0-				20
08	620 N	567	-0-	-53	-0-	-0-		3	1	489	2	N	68				88
								75	9								
09	600 N	521	-0-	-79	-0-	-0-		3	1	518	2	N	-0-				88
10	0	536	-0-	536	-0-	536		536	2			N	-0-				88
11	0	534	-0-	534	-0-	1070		4	1	530	2	N	-0-				88

J. HOLLOWAY GAS UNIT														WELL #: 6 RRCID -> 233775			
COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.10844 - 11844																	
06	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	1433	2	N	-0-				27
07	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	1816	2	N	-0-				27
08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	1624	2	N	-0-				27
09	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	1970	2	N	-0-				27
10	1829 N	1743	-0-	-86	-0-	-0-		1743	2			N	-0-				27
*11	1590 N	1338	-0-	-252	-0-	-0-		9	1	1329	2	N	-0-				27

BANKS STOP (BOSSIER SAND)		//CONT.//		05499 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
JHP OPERATING, LLC				432463											
MOORE				WELL #: 1		RRCID -> 208426		COMPL. DATE 03/15/2003		TOTAL DEPTH 11367 PERF.11018 - 11092					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-			-0-
07		837 N	153	-0-	-684	-0-	153	3			N	-0-			-0-
08		837 N	212	-0-	-625	-0-	212	3			N	-0-			-0-
09		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-			-0-
10		0	405	-0-	405	-0-	405	3			N	-0-			-0-
11		0	553	-0-	553	-0-	553	3			N	-0-			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
ORANSKY, M.B. ET AL				WELL #: 2		RRCID -> 195750		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 11850		PERF. N/A			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BANKS STOP (COTTON VALLEY)				05499 212		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405											
BONNER, BOBBY				WELL #: 5		RRCID -> 209673		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10242 - 10706			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
J HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 214885		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 11806		PERF.10400 - 10420			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOOD				WELL #: 7		RRCID -> 215753		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 11975		PERF.10544 - 10573			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BONNER, ANDY				WELL #: 3		RRCID -> 217792		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 12227		PERF.10576 - 10698			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BANKS STOP (COTTON VALLEY)			//CONT.//		05499 212	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC			//CONT.//		189405								
BONNER, ANDY			WELL #:		4	RRCID -> 220214		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 12158		PERF.10630 - 10759	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
J. HOLLOWAY GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 222657		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 11840		PERF.10334 - 10509	
06	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	1286	2	N	-0-	79
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	823	2	N	-0-	78
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	876	2	N	-0-	78
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	294	2	N	-0-	78
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
WATSON, J.			WELL #:		1	RRCID -> 227285		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10648 - 10746	
06	120 N	89	-0-	-31	-0-	-0-	89	2		N	-0-		25
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	-0-	42	2		N	-0-		25
08	93 N	46	-0-	-47	-0-	-0-	46	2		N	-0-		25
09	90 N	53	-0-	-37	-0-	-0-	53	2		N	-0-		25
*10	31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	2		N	-0-		25
*11	30 N	11	-0-	-19	-0-	-0-	11	2		N	-0-		25
BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME)					05499 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC					189405								
BONNER, BOBBY			WELL #:		9	RRCID -> 203903		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 11782		PERF.11458 - 11486	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327								
ORANSKY, M.B. ET AL			WELL #:		2	RRCID -> 195749		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10728 - 11457	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
BARRON (WOODBINE)					05844 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE			
WEST ENERGY DEVELOPERS, INC.					909658								
BARRON, ETHEL B			WELL #:		1	RRCID -> 015372		COMPL. DATE 03/12/1962		TOTAL DEPTH 3285		PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BARRON (WOODBINE)													CNTY: LIMESTONE	
WEST ENERGY DEVELOPERS, INC.														
BARRON, ETHEL														
WELL #: 1														
RRCID -> 015373														
COMPL. DATE 04/27/1961														
TOTAL DEPTH 3300														
PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS)													CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.														
T-BAR-X BEDSOLE														
WELL #: 1														
RRCID -> 196382														
COMPL. DATE 07/18/2001														
TOTAL DEPTH 17000														
PERF.12813 - 12916														
06	120 N	102	-0-	-18 B	-0-	102	3			N	-0-			-0-
07	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-			-0-
08	3736 X	3736	-0-	-0- B	-0-	3736	3			N	-0-			-0-
09	0	3429	-0-	3429 B	3429	3429	3			N	-0-			-0-
10	0	2431	-0-	2431 B	5860	2431	3			N	-0-			-0-
11	0	2401	-0-	2401 B	8261	2391	3	10	9	N	9			9
CRATON OPERATING LLC														
MCMAHON, RICHARD L.														
WELL #: 1														
RRCID -> 145041														
COMPL. DATE 03/18/1993														
TOTAL DEPTH 14830														
PERF.13012 - 13106														
06	1320 N	1017	-0-	-303 B	-0-	43	1	972	2	Y	2			15
						2	9							
07	2201 N	1647	-0-	-554 B	-0-	79	1	1568	2	Y	-0-			15
08	887 X	887	-0-	-0- B	-0-	41	1	846	2	Y	-0-			15
09	1885 X	1885	-0-	-0- B	-0-	88	1	1797	2	Y	-0-			15
10	0	1417	-0-	1417 B	1417	63	1	1354	2	Y	-0-			15
11	0	731	-0-	731 B	2148	34	1	697	2	Y	-0-			15
MCMAHON, RICHARD L.														
WELL #: 4														
RRCID -> 168093														
COMPL. DATE 03/05/1998														
TOTAL DEPTH 14558														
PERF.14239 - 14228														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
MCMAHON, RICHARD L.														
WELL #: 5														
RRCID -> 241375														
COMPL. DATE 11/17/2008														
TOTAL DEPTH 13300														
PERF. 9640 - 13202														
06	3036 X	3036	-0-	-0- B	-0-	129	1	2893	2	Y	13			24
						14	9							
07	4402 X	4402	-0-	-0- B	-0-	211	1	4191	2	Y	-0-			24
08	4599 X	4599	-0-	-0- B	-0-	210	1	4389	2	Y	-0-			24
09	4074 X	4074	-0-	-0- B	-0-	190	1	3884	2	Y	-0-			24
10	0	2563	-0-	2563 B	2563	115	1	2448	2	Y	-0-			24
11	0	3431	-0-	3431 B	5994	158	1	3273	2	Y	-0-			24

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717														
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	59	1	1337	2	Y	2			18
07	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	2	9							
08	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	43	1	852	2	Y	-0-			18
09	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	14	1	289	2	Y	-0-			18
10	0	524	-0-	524 B	524	46	1	756	2	Y	-0-			18
11	0	657	-0-	657 B	1181	23	1	501	2	Y	-0-			18
						30	1	627	2	Y	-0-			18
BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870														
06	1620 N	1306	-0-	-314 B	-0-	1306	2			N	-0-			147
07	1426 N	918	-0-	-508 B	-0-	918	2			N	-0-			147
08	1550 X	995	-0-	-555 B	-0-	995	2			N	-0-			147
09	1320 X	1141	-0-	-179 B	-0-	1141	2			N	-0-			147
10	0	1106	-0-	1106 B	1106	1106	2			N	-0-			147
*11	2105 X	999	-0-	-1106 B	-0-	999	2			N	-0-			147
SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205														
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-			62
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-			62
DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A														
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-			73
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-			73
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-			73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-			73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-			73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-			73
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405														
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195617 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13080 - 13300														
06	3900 X	2728	-0-	-1172 B	-0-	156	1	2572	2	N	-0-			42
07	4030 X	4020	-0-	-10 B	-0-	111	1	3909	2	N	-0-			42
08	4030 X	3901	-0-	-129 B	-0-	91	1	3810	2	N	-0-			42
09	3780 X	3680	-0-	-100 B	-0-	89	1	3591	2	N	-0-			42
10	4030 X	3908	-0-	-122 B	-0-	102	1	3806	2	N	-0-			42
*11	3900 X	3293	-0-	-607 B	-0-	90	1	3203	2	N	-0-			42
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598														
06	3510 X	4231	-0-	721 B	-29359	196	1	4035	2	N	-0-			-0-
07	4402 X	4256	-0-	-146 B	-29359	85	1	4171	2	N	-0-			-0-
08	4433 X	4328	-0-	-105 B	-29359	66	1	4262	2	N	-0-			-0-
09	4290 X	4273	-0-	-17 B	-29359	68	1	4205	2	N	-0-			-0-
10	0	4128	-0-	4128 B	-25231	73	1	4055	2	N	-0-			-0-
11	0	3444	-0-	3444 B	-21787	63	1	3381	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
06	5280 X	4163	-0-	-1117 B	-270992	223	1	3940	2	N	-0-		34
07	4836 X	5586	-0-	750 B	-270242	142	1	5444	2	N	-0-		34
08	4836 X	4709	-0-	-127 B	-270242	103	1	4606	2	N	-0-		34
09	4440 X	4391	-0-	-49 B	-270242	100	1	4291	2	N	-0-		34
10	5580 X	5464	-0-	-116 B	-270242	129	1	5335	2	N	-0-		34
*11	5400 X	4762	-0-	-638 B	-270242	117	1	4645	2	N	-0-		34
GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588													
06	750 N	550	-0-	-200 B	-0-	26	1	524	2	N	-0-		10
07	775 N	665	-0-	-110 B	-0-	13	1	652	2	N	-0-		10
08	775 N	768	-0-	-7 B	-0-	12	1	756	2	N	-0-		10
09	540 N	394	-0-	-146 B	-0-	6	1	388	2	N	-0-		10
10	651 N	331	-0-	-320 B	-0-	6	1	325	2	N	-0-		10
*11	750 N	297	-0-	-453 B	-0-	5	1	292	2	N	-0-		10
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246													
06	3272 X	3272	-0-	-0- B	-0-	181	1	3091	2	N	-0-		10
07	4018 X	4018	-0-	-0- B	-0-	111	1	3907	2	N	-0-		10
08	4163 X	4163	-0-	-0- B	-0-	95	1	4068	2	N	-0-		10
09	3971 X	3971	-0-	-0- B	-0-	93	1	3878	2	N	-0-		10
10	4221 X	4221	-0-	-0- B	-0-	107	1	4114	2	N	-0-		10
*11	3997 X	3997	-0-	-0- B	-0-	103	1	3894	2	N	-0-		10
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422													
06	5910 X	5443	-0-	-467 B	-0-	282	1	5161	2	N	-0-		42
07	6107 X	5161	-0-	-946 B	-0-	134	1	5027	2	N	-0-		42
08	6107 X	5072	-0-	-1035 B	-0-	109	1	4963	2	N	-0-		42
09	5430 X	5167	-0-	-263 B	-0-	112	1	5055	2	N	-0-		42
10	5611 X	2199	-0-	-3412 B	-0-	71	1	2128	2	N	-0-		42
*11	5430 X	154	-0-	-5276 B	-0-	33	1	121	2	N	-0-		42
GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13050 - 13060													
06	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	4	1	77	2	N	-0-		-0-
07	93 N	53	-0-	-40 B	-0-	1	1	52	2	N	-0-		-0-
08	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	1	1	55	2	N	-0-		-0-
09	90 N	62	-0-	-28 B	-0-	1	1	61	2	N	-0-		-0-
10	0	73	-0-	73 B	73	1	1	72	2	N	-0-		-0-
11	0	466	-0-	466 B	539	8	1	458	2	N	-0-		-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581													
06	2886 N	2886	-0-	-0- B	-0-	134	1	2752	2	N	-0-		-0-
07	2609 N	2609	-0-	-0- B	-0-	52	1	2557	2	N	-0-		-0-
08	2848 N	2848	-0-	-0- B	-0-	44	1	2804	2	N	-0-		-0-
09	2535 N	2535	-0-	-0- B	-0-	40	1	2495	2	N	-0-		-0-
10	0	2917	-0-	2917 B	2917	52	1	2865	2	N	-0-		-0-
11	0	2900	-0-	2900 B	5817	53	1	2847	2	N	-0-		-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832													
06	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	48	1	344	2	N	-0-		-0-
07	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	38	1	333	2	N	-0-		-0-
08	372 N	368	-0-	-4 B	-0-	37	1	331	2	N	-0-		-0-
09	390 N	238	-0-	-152 B	-0-	34	1	204	2	N	-0-		-0-
10	0	325	-0-	325 B	325	38	1	287	2	N	-0-		-0-
11	0	216	-0-	216 B	541	34	1	182	2	N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1770 N	1770	-0-	-0- B	-0-	112	1	1658	2	N	-0-			-0-
07	1364 N	1260	-0-	-104 B	-0-	56	1	1204	2	N	-0-			-0-
08	1240 N	1171	-0-	-69 B	-0-	49	1	1122	2	N	-0-			-0-
09	1770 N	594	-0-	-1176 B	-0-	40	1	554	2	N	-0-			-0-
10	0	847	-0-	847 B	-0-	47	1	800	2	N	-0-			-0-
11	0	1774	-0-	1774 B	2621	62	1	1712	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265														
06	1315 X	1315	-0-	-0- B	-0-	61	1	1254	2	N	-0-			-0-
07	1307 X	1307	-0-	-0- B	-0-	26	1	1281	2	N	-0-			-0-
08	1074 X	1074	-0-	-0- B	-0-	16	1	1058	2	N	-0-			-0-
09	870 X	294	-0-	-576 B	-0-	5	1	289	2	N	-0-			-0-
10	0	114	-0-	114 B	114	2	1	112	2	N	-0-			-0-
11	0	60	-0-	60 B	174	1	1	59	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721														
06	1702 X	1702	-0-	-0- B	-0-	79	1	1623	2	N	-0-			-0-
07	2260 X	2260	-0-	-0- B	-0-	45	1	2215	2	N	-0-			-0-
08	1903 X	1903	-0-	-0- B	-0-	29	1	1874	2	N	-0-			-0-
09	2101 X	2101	-0-	-0- B	-0-	33	1	2068	2	N	-0-			-0-
10	0	1667	-0-	1667 B	1667	30	1	1637	2	N	-0-			-0-
11	0	2184	-0-	2184 B	3851	40	1	2144	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12893 - 13084														
06	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	77	-0-	77 B	77	1	1	76	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028														
06	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	14	1	290	2	N	-0-			-0-
07	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	3	1	135	2	N	-0-			-0-
08	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	2	1	98	2	N	-0-			-0-
09	300 N	16	-0-	-284 B	-0-	16	2			N	-0-			-0-
10	0	216	-0-	216 B	216	4	1	212	2	N	-0-			-0-
11	0	73	-0-	73 B	289	1	1	72	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300														
06	2823 N	2823	-0-	-0- B	-0-	160	1	2663	2	N	-0-			-0-
07	1550 N	1324	-0-	-226 B	-0-	57	1	1267	2	N	-0-			-0-
08	1550 N	1253	-0-	-297 B	-0-	50	1	1203	2	N	-0-			-0-
09	1500 N	948	-0-	-552 B	-0-	45	1	903	2	N	-0-			-0-
10	0	1092	-0-	1092 B	1092	52	1	1040	2	N	-0-			-0-
11	0	1189	-0-	1189 B	2281	52	1	1137	2	N	-0-			-0-

ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376														
06	7620 X	7534	-0-	-86 B	-0-	30	1	7504	2	N	-0-			-0-
07	7998 X	7820	-0-	-178 B	-0-	31	1	7789	2	N	-0-			-0-
08	8093 X	8093	-0-	-0- B	-0-	31	1	8062	2	N	-0-			-0-
09	8030 X	8030	-0-	-0- B	-0-	30	1	8000	2	N	-0-			-0-
10	0	2671	-0-	2671 B	2671	31	1	2640	2	N	-0-			-0-
11	0	274	-0-	274 B	2945	30	1	244	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903																				
WALKER, M. P. ET AL UNIT													WELL #:	1	RRCID -> 093998	COMPL. DATE 03/29/1981	TOTAL	DEPTH 15917	PERF.13307	- 13894
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
06	870 N	773	-0-	-97 B	-0-	54	1	719	3	N	-0-			-0-						
07	986 N	986	-0-	-0- B	-0-	135	1	851	2	N	-0-			-0-						
08	1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	160	1	967	2	N	-0-			-0-						
09	0	928	-0-	928 B	928	59	1	869	2	N	-0-			-0-						
10	0	895	-0-	895 B	1823	62	1	833	2	N	-0-			-0-						
11	0	788	-0-	788 B	2611	53	1	735	2	N	-0-			-0-						
GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT													WELL #:	2	RRCID -> 097182	COMPL. DATE 01/15/1982	TOTAL	DEPTH 14049	PERF.13935	- 13965
06	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	19	1	252	3	N	-0-			-0-						
07	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	45	1	285	2	N	-0-			-0-						
08	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	62	1	374	2	N	-0-			-0-						
09	0	403	-0-	403 B	403	26	1	377	2	N	-0-			-0-						
10	0	451	-0-	451 B	854	31	1	420	2	N	-0-			-0-						
11	0	357	-0-	357 B	1211	24	1	333	2	N	-0-			-0-						
SAVAGE GAS UNIT													WELL #:	4	RRCID -> 144621	COMPL. DATE 02/11/1993	TOTAL	DEPTH 14908	PERF.14162	- 14816
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-						
FULLEN													WELL #:	3	RRCID -> 145880	COMPL. DATE 06/12/1993	TOTAL	DEPTH 14980	PERF.14143	- 14648
06	480 N	38	-0-	-442 B	-0-	38	3			N	-0-			-0-						
07	248 N	138	-0-	-110 B	-0-	10	1	128	2	N	-0-			-0-						
08	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-			-0-						
09	0	265	-0-	265 B	265	265	2			N	-0-			-0-						
10	0	1582	-0-	1582 B	1847	1582	2			N	-0-			-0-						
11	0	1852	-0-	1852 B	3699	1852	2			N	-0-			-0-						
BLANTON													WELL #:	1	RRCID -> 163947	COMPL. DATE 11/26/1996	TOTAL	DEPTH 14686	PERF.14175	- 14686
06	2575 N	2575	-0-	-0- B	-0-	2575	3			N	-0-			-0-						
07	2612 N	2612	-0-	-0- B	-0-	185	1	2427	2	N	-0-			-0-						
08	2573 N	2572	-0-	-1 B	-0-	2572	2			N	-0-			-0-						
09	0	2415	-0-	2415 B	2415	2415	2			N	-0-			-0-						
10	0	2502	-0-	2502 B	4917	2502	2			N	-0-			-0-						
11	0	2316	-0-	2316 B	7233	2316	2			N	-0-			-0-						
COOK													WELL #:	3	RRCID -> 165861	COMPL. DATE 04/21/1997	TOTAL	DEPTH 15856	PERF.15185	- 15683
06	1941 N	1941	-0-	-0- B	-0-	1941	3			N	-0-			-0-						
07	1764 N	1764	-0-	-0- B	-0-	125	1	1639	2	N	-0-			-0-						
08	1878 N	1878	-0-	-0- B	-0-	1878	2			N	-0-			-0-						
09	0	1671	-0-	1671 B	1671	1671	2			N	-0-			-0-						
10	0	1708	-0-	1708 B	3379	1708	2			N	-0-			-0-						
11	0	1658	-0-	1658 B	5037	1658	2			N	-0-			-0-						
LEE, LAURA													WELL #:	1	RRCID -> 166367	COMPL. DATE 10/03/1997	TOTAL	DEPTH 15150	PERF.14622	- 14906
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-						

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	840 N	827	-0-	-13 B	-0-	827	3			N	-0-				-0-
07	837 N	766	-0-	-71 B	-0-	54	1	712	2	N	-0-				-0-
08	837 N	816	-0-	-21 B	-0-	816	2			N	-0-				-0-
09	0	774	-0-	774 B	774	774	2			N	-0-				-0-
10	0	807	-0-	807 B	1581	807	2			N	-0-				-0-
11	0	547	-0-	547 B	2128	547	2			N	-0-				-0-
BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699															
06	1978 N	1978	-0-	-0- B	-0-	1978	3			N	-0-				-0-
07	1990 N	1990	-0-	-0- B	-0-	141	1	1849	2	N	-0-				-0-
08	2051 N	2051	-0-	-0- B	-0-	2051	2			N	-0-				-0-
09	0	1864	-0-	1864 B	1864	1864	2			N	-0-				-0-
10	0	1801	-0-	1801 B	3665	1801	2			N	-0-				-0-
11	0	1769	-0-	1769 B	5434	1769	2			N	-0-				-0-
ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730															
06	480 N	459	-0-	-21 B	-0-	459	3			N	-0-				-0-
07	651 N	609	-0-	-42 B	-0-	43	1	566	2	N	-0-				-0-
08	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614	2			N	-0-				-0-
09	0	586	-0-	586 B	586	586	2			N	-0-				-0-
10	0	509	-0-	509 B	1095	509	2			N	-0-				-0-
11	0	344	-0-	344 B	1439	344	2			N	-0-				-0-
KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071															
06	180 X	138	-0-	-42 B	-0-	138	3			Y	-0-				-0-
07	186 X	144	-0-	-42 B	-0-	10	1	134	2	Y	-0-				-0-
08	186 N	116	-0-	-70 B	-0-	116	2			Y	-0-				-0-
09	0	204	-0-	204 B	204	204	2			Y	-0-				-0-
10	0	120	-0-	120 B	324	120	2			Y	-0-				-0-
11	0	128	-0-	128 B	452	128	2			Y	-0-				-0-
WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930															
06	4007 X	4007	-0-	-0- B	-0-	4007	3			N	-0-				-0-
07	3881 X	3881	-0-	-0- B	-0-	275	1	3606	2	N	-0-				-0-
08	3751 X	3714	-0-	-37 B	-0-	3714	2			N	-0-				-0-
09	0	3466	-0-	3466 B	3466	3466	2			N	-0-				-0-
10	0	3513	-0-	3513 B	6979	3513	2			N	-0-				-0-
11	0	2296	-0-	2296 B	9275	2296	2			N	-0-				-0-
WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9359 - 9946															
06	1710 N	1529	-0-	-181 B	-0-	1529	3			Y	-0-				-0-
07	1736 N	1499	-0-	-237 B	-0-	106	1	1393	2	Y	-0-				-0-
08	T. A.	1520	-0-	1520 B	1520	1520	2			Y	-0-				-0-
09	T. A.	1445	-0-	1445 B	2965	1445	2			Y	-0-				-0-
10	T. A.	1407	-0-	1407 B	4372	1407	2			Y	-0-				-0-
11	0	1151	-0-	1151 B	5523	1151	2			Y	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2565 X	2565	-0-	-0- B	-0-	2565	3			Y	-0-		-0-
07	2604 X	2574	-0-	-30 B	-0-	183	1	2391	2	Y	-0-		-0-
08	2790 N	2459	-0-	-331 B	-0-	2459	2			Y	-0-		-0-
09	0	2406	-0-	2406 B	2406	2406	2			Y	-0-		-0-
10	0	2469	-0-	2469 B	4875	2469	2			Y	-0-		-0-
11	0	2408	-0-	2408 B	7283	2408	2			Y	-0-		-0-
KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 13482 PERF. 9567 - 13122													
06	2304 X	2304	-0-	-0- B	-0-	2304	3			Y	-0-		-0-
07	2263 X	1924	-0-	-339 B	-0-	137	1	1787	2	Y	-0-		-0-
08	2477 N	2477	-0-	-0- B	-0-	2477	2			Y	-0-		-0-
09	0	2327	-0-	2327 B	2327	2327	2			Y	-0-		-0-
10	0	2328	-0-	2328 B	4655	2328	2			Y	-0-		-0-
11	0	2341	-0-	2341 B	6996	2341	2			Y	-0-		-0-
KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 12892 - 13038													
06	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-		-0-
07	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	37	1	484	2	N	-0-		-0-
08	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2			N	-0-		-0-
09	0	677	-0-	677 B	677	677	2			N	-0-		-0-
10	0	756	-0-	756 B	1433	756	2			N	-0-		-0-
11	0	687	-0-	687 B	2120	687	2			N	-0-		-0-
CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF. 15738 - 15973													
06	450 N	266	-0-	-184 B	-0-	266	3			N	-0-		-0-
07	403 N	153	-0-	-250 B	-0-	11	1	142	2	N	-0-		-0-
08	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-		-0-
09	0	347	-0-	347 B	347	347	2			N	-0-		-0-
10	0	316	-0-	316 B	663	316	2			N	-0-		-0-
11	0	306	-0-	306 B	969	306	2			N	-0-		-0-
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 13068 - 13297													
06	1230 N	1132	-0-	-98 B	-0-	1132	3			N	-0-		-0-
07	1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	105	1	1377	2	N	-0-		-0-
08	1457 N	880	-0-	-577 B	-0-	880	2			N	-0-		-0-
09	0	1118	-0-	1118 B	1118	1118	2			N	-0-		-0-
10	0	1381	-0-	1381 B	2499	1381	2			N	-0-		-0-
11	0	992	-0-	992 B	3491	992	2			N	-0-		-0-
WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 12796 - 12948													
06	2843 X	2843	-0-	-0- B	-0-	2843	3			Y	-0-		-0-
07	2790 X	1964	-0-	-826 B	-0-	139	1	1825	2	Y	-0-		-0-
08	2790 N	295	-0-	-2495 B	-0-	295	2			Y	-0-		-0-
09	0	650	-0-	650 B	650	650	2			Y	-0-		-0-
10	0	493	-0-	493 B	1143	493	2			Y	-0-		-0-
11	0	289	-0-	289 B	1432	289	2			Y	-0-		-0-
HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF. 12389 - 13530													
06	2430 X	2350	-0-	-80 B	-0-	2350	3			Y	-0-		-0-
07	2511 X	2414	-0-	-97 B	-0-	93	1	2321	2	Y	-0-		-0-
08	2449 N	2423	-0-	-26 B	-0-	100	1	2323	2	Y	-0-		-0-
09	0	2362	-0-	2362 B	2362	100	1	2262	2	Y	-0-		-0-
10	0	2166	-0-	2166 B	4528	91	1	2075	2	Y	-0-		-0-
11	0	1747	-0-	1747 B	6275	77	1	1670	2	Y	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	960 N	946	-0-	-14 B	-0-	946	3			Y	-0-			-0-	
07	961 N	958	-0-	-3 B	-0-	68	1	890	2	Y	-0-			-0-	
08	961 N	888	-0-	-73 B	-0-	888	2			Y	-0-			-0-	
09	0	904	-0-	904 B	904	904	2			Y	-0-			-0-	
10	0	960	-0-	960 B	1864	960	2			Y	-0-			-0-	
11	0	850	-0-	850 B	2714	850	2			Y	-0-			-0-	
KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580															
06	1290 X	1199	-0-	-91 B	-0-	1199	3			Y	-0-			-0-	
07	1336 X	1336	-0-	-0- B	-0-	95	1	1241	2	Y	-0-			-0-	
08	1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377	2			Y	-0-			-0-	
09	0	1265	-0-	1265 B	1265	1265	2			Y	-0-			-0-	
10	0	1259	-0-	1259 B	2524	1259	2			Y	-0-			-0-	
11	0	1196	-0-	1196 B	3720	1196	2			Y	-0-			-0-	
LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF. 12822 - 13000															
06	4080 X	3698	-0-	-382 B	-0-	3698	3			N	-0-			-0-	
07	4216 X	3997	-0-	-219 B	-0-	284	1	3713	2	N	-0-			-0-	
08	4321 X	4321	-0-	-0- B	-0-	4321	2			N	-0-			-0-	
09	0	3534	-0-	3534 B	3534	3534	2			N	-0-			-0-	
10	0	2669	-0-	2669 B	6203	2669	2			N	-0-			-0-	
11	0	689	-0-	689 B	6892	689	2			N	-0-			-0-	
KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066															
06	750 N	712	-0-	-38 B	-0-	712	3			Y	-0-			-0-	
07	775 N	712	-0-	-63 B	-0-	51	1	661	2	Y	-0-			-0-	
08	744 N	710	-0-	-34 B	-0-	710	2			Y	-0-			-0-	
09	0	659	-0-	659 B	659	659	2			Y	-0-			-0-	
10	0	672	-0-	672 B	1331	672	2			Y	-0-			-0-	
11	0	647	-0-	647 B	1978	647	2			Y	-0-			-0-	
WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 13520 - 13898															
06	4923 X	4923	-0-	-0- B	-0-	344	1	4579	3	N	-0-			-0-	
07	5199 X	5199	-0-	-0- B	-0-	711	1	4488	2	N	-0-			-0-	
08	5414 X	5414	-0-	-0- B	-0-	770	1	4644	2	N	-0-			-0-	
09	0	4632	-0-	4632 B	4632	295	1	4337	2	N	-0-			-0-	
10	0	4918	-0-	4918 B	9550	341	1	4577	2	N	-0-			-0-	
11	0	4550	-0-	4550 B	14100	307	1	4243	2	N	-0-			-0-	
GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF. 13624 - 13964															
06	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	10	1	130	3	N	-0-			-0-	
07	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	20	1	129	2	N	-0-			-0-	
08	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	19	1	114	2	N	-0-			-0-	
09	0	134	-0-	134 B	134	9	1	125	2	N	-0-			-0-	
10	0	161	-0-	161 B	295	11	1	150	2	N	-0-			-0-	
11	0	148	-0-	148 B	443	10	1	138	2	N	-0-			-0-	
LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF. 12915 - 13019															
06	4230 X	4154	-0-	-76 B	-0-	4154	3			Y	-0-			-0-	
07	4278 X	3779	-0-	-499 B	-0-	268	1	3511	2	Y	-0-			-0-	
08	4247 X	2060	-0-	-2187 B	-0-	2060	2			Y	-0-			-0-	
09	0	4456	-0-	4456 B	4456	4456	2			Y	-0-			-0-	
10	0	4271	-0-	4271 B	8727	4271	2			Y	-0-			-0-	
11	0	3819	-0-	3819 B	12546	3819	2			Y	-0-			-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	BALANCE
												M	
06	11791 X	11791	-0-	-0-	B	-0-	11790	3	1	9	Y	1	-0-
07	8018 X	8018	-0-	-0-	B	-0-	310	1	7708	2	Y	-0-	-0-
08	6417 X	4388	-0-	-2029	B	-0-	182	1	4206	2	Y	-0-	-0-
09	0	33	-0-	-33	B	33	1	1	32	2	Y	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	33					Y	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	33					Y	-0-	-0-
HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585													
06	3060 X	3038	-0-	-22	B	-123152	3038	3			Y	-0-	-0-
07	3162 X	2992	-0-	-170	B	-123152	116	1	2876	2	Y	-0-	-0-
08	3131 X	3050	-0-	-81	B	-123152	126	1	2924	2	Y	-0-	-0-
09	0	2955	-0-	2955	B	-120197	126	1	2829	2	Y	-0-	-0-
10	0	2904	-0-	2904	B	-117293	121	1	2783	2	Y	-0-	-0-
11	0	2674	-0-	2674	B	-114619	118	1	2556	2	Y	-0-	-0-
HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594													
06	6150 X	4916	-0-	-1234	B	-0-	4916	3			Y	-0-	-0-
07	5983 X	5672	-0-	-311	B	-0-	219	1	5453	2	Y	-0-	-0-
08	6107 X	5920	-0-	-187	B	-0-	245	1	5675	2	Y	-0-	-0-
09	0	5465	-0-	5465	B	5465	232	1	5233	2	Y	-0-	-0-
10	0	4734	-0-	4734	B	10199	198	1	4536	2	Y	-0-	-0-
11	0	5458	-0-	5458	B	15657	241	1	5217	2	Y	-0-	-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618													
06	1530 N	1136	-0-	-394	B	-0-	1136	3			N	-0-	-0-
07	1706 N	1706	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1640	2	N	-0-	-0-
08	1581 N	1548	-0-	-33	B	-0-	64	1	1484	2	N	-0-	-0-
09	0	1661	-0-	1661	B	1661	71	1	1590	2	N	-0-	-0-
10	0	1481	-0-	1481	B	3142	62	1	1419	2	N	-0-	-0-
11	0	1758	-0-	1758	B	4900	78	1	1680	2	N	-0-	-0-
MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389													
06	360 N	172	-0-	-188	B	-0-	172	3			N	-0-	-0-
07	372 N	158	-0-	-214	B	-0-	6	1	152	2	N	-0-	-0-
08	310 N	288	-0-	-22	B	-0-	12	1	276	2	N	-0-	-0-
09	0	317	-0-	317	B	317	13	1	304	2	N	-0-	-0-
10	0	339	-0-	339	B	656	14	1	325	2	N	-0-	-0-
11	0	349	-0-	349	B	1005	15	1	334	2	N	-0-	-0-
HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643													
06	5130 X	5096	-0-	-34	B	-46788	5096	3			Y	-0-	-0-
07	5301 X	5254	-0-	-47	B	-46788	203	1	5051	2	Y	-0-	-0-
08	5239 X	5212	-0-	-27	B	-46788	216	1	4996	2	Y	-0-	-0-
09	0	4922	-0-	4922	B	-41866	209	1	4713	2	Y	-0-	-0-
10	0	4920	-0-	4920	B	-36946	206	1	4714	2	Y	-0-	-0-
11	0	4699	-0-	4699	B	-32247	208	1	4491	2	Y	-0-	-0-
ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
HODGES "A" WELL #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13870														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	6690 X	5316	-0-	-1374 B	-0-	5316	3			Y	-0-			-0-
07	6913 X	5660	-0-	-1253 B	-0-	219	1	5441	2	Y	-0-			-0-
08	5983 X	5948	-0-	-35 B	-0-	246	1	5702	2	Y	-0-			-0-
09	0	4987	-0-	4987 B	4987	212	1	4775	2	Y	-0-			-0-
10	0	5628	-0-	5628 B	10615	235	1	5393	2	Y	-0-			-0-
11	0	5359	-0-	5359 B	15974	237	1	5122	2	Y	-0-			-0-
GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410														
06	3390 X	3283	-0-	-107 B	-0-	3283	3			N	-0-			-0-
07	3503 X	3463	-0-	-40 B	-0-	134	1	3329	2	N	-0-			-0-
08	3503 X	3499	-0-	-4 B	-0-	145	1	3354	2	N	-0-			-0-
09	0	3343	-0-	3343 B	3343	142	1	3201	2	N	-0-			-0-
10	0	3593	-0-	3593 B	6936	150	1	3443	2	N	-0-			-0-
11	0	3488	-0-	3488 B	10424	154	1	3334	2	N	-0-			-0-
HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741														
06	4980 X	4873	-0-	-107 B	-0-	4873	3			Y	-0-			-0-
07	5193 X	5193	-0-	-0 B	-0-	201	1	4992	2	Y	-0-			-0-
08	5156 X	5156	-0-	-0 B	-0-	213	1	4943	2	Y	-0-			-0-
09	0	5076	-0-	5076 B	5076	216	1	4860	2	Y	-0-			-0-
10	0	4789	-0-	4789 B	9865	200	1	4589	2	Y	-0-			-0-
11	0	4642	-0-	4642 B	14507	205	1	4437	2	Y	-0-			-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432														
06	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-			-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212509 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13297 - 13580														
06	2320 X	2320	-0-	-0 B	-0-	2320	3			N	-0-			-0-
07	2356 X	822	-0-	-1534 B	-0-	32	1	790	2	N	-0-			-0-
08	2356 N	1665	-0-	-691 B	-0-	69	1	1596	2	N	-0-			-0-
09	0	2365	-0-	2365 B	2365	100	1	2265	2	N	-0-			-0-
10	0	2200	-0-	2200 B	4565	92	1	2108	2	N	-0-			-0-
11	0	2219	-0-	2219 B	6784	98	1	2121	2	N	-0-			-0-
HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846														
06	3720 X	3437	-0-	-283 B	-0-	3437	3			Y	-0-			-0-
07	3596 X	3373	-0-	-223 B	-0-	130	1	3243	2	Y	-0-			-0-
08	3658 X	3301	-0-	-357 B	-0-	137	1	3164	2	Y	-0-			-0-
09	0	3156	-0-	3156 B	3156	134	1	3022	2	Y	-0-			-0-
10	0	3185	-0-	3185 B	6341	133	1	3052	2	Y	-0-			-0-
11	0	3146	-0-	3146 B	9487	139	1	3007	2	Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	4050 X	1779	-0-	-2271 B	-0-	1779	3			Y	-0-			-0-
07	5022 X	2748	-0-	-2274 B	-0-	106	1	2642	2	Y	-0-			-0-
08	5167 X	5167	-0-	-0- B	-0-	214	1	4953	2	Y	-0-			-0-
09	0	3908	-0-	3908 B	3908	166	1	3742	2	Y	-0-			-0-
10	0	4900	-0-	4900 B	8808	205	1	4695	2	Y	-0-			-0-
11	0	4352	-0-	4352 B	13160	192	1	4160	2	Y	-0-			-0-
HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948														
06	1680 X	1634	-0-	-46 B	-0-	1634	3			Y	-0-			-0-
07	1736 X	1694	-0-	-42 B	-0-	65	1	1629	2	Y	-0-			-0-
08	1798 N	1690	-0-	-108 B	-0-	70	1	1620	2	Y	-0-			-0-
09	0	1663	-0-	1663 B	1663	71	1	1592	2	Y	-0-			-0-
10	0	1674	-0-	1674 B	3337	70	1	1604	2	Y	-0-			-0-
11	0	1580	-0-	1580 B	4917	70	1	1510	2	Y	-0-			-0-
MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596														
06	5752 X	5752	-0-	-0- B	-0-	5752	3			N	-0-			-0-
07	5746 X	5746	-0-	-0- B	-0-	222	1	5524	2	N	-0-			-0-
08	5742 X	5742	-0-	-0- B	-0-	238	1	5504	2	N	-0-			-0-
09	0	5368	-0-	5368 B	5368	228	1	5140	2	N	-0-			-0-
10	0	5340	-0-	5340 B	10708	223	1	5117	2	N	-0-			-0-
11	0	5019	-0-	5019 B	15727	222	1	4797	2	N	-0-			-0-
HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776														
06	3570 X	3295	-0-	-275 B	-0-	3295	3			Y	-0-			-0-
07	3689 X	3419	-0-	-270 B	-0-	132	1	3287	2	Y	-0-			-0-
08	3539 X	3539	-0-	-0- B	-0-	146	1	3393	2	Y	-0-			-0-
09	0	3371	-0-	3371 B	3371	143	1	3228	2	Y	-0-			-0-
10	0	3466	-0-	3466 B	6837	145	1	3321	2	Y	-0-			-0-
11	0	3449	-0-	3449 B	10286	152	1	3297	2	Y	-0-			-0-
MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362														
06	750 N	423	-0-	-327 B	-0-	423	3			N	-0-			-0-
07	1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	45	1	1131	2	N	-0-			-0-
08	1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	49	1	1143	2	N	-0-			-0-
09	0	1305	-0-	1305 B	1305	55	1	1250	2	N	-0-			-0-
10	0	1195	-0-	1195 B	2500	50	1	1145	2	N	-0-			-0-
11	0	1076	-0-	1076 B	3576	48	1	1028	2	N	-0-			-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830														
06	2820 X	1026	-0-	-1794 B	-0-	1026	3			N	-0-			-0-
07	4167 X	4167	-0-	-0- B	-0-	161	1	4006	2	N	-0-			-0-
08	5172 X	5172	-0-	-0- B	-0-	214	1	4958	2	N	-0-			-0-
09	0	4335	-0-	4335 B	4335	184	1	4151	2	N	-0-			-0-
10	0	4177	-0-	4177 B	8512	175	1	4002	2	N	-0-			-0-
11	0	3985	-0-	3985 B	12497	176	1	3809	2	N	-0-			-0-
LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2460 N	2457	-0-	-3 B	-0-	2457	3			N	-0-			-0-
07	2438 N	2438	-0-	-0- B	-0-	94	1	2344	2	N	-0-			-0-
08	2447 N	2447	-0-	-0- B	-0-	101	1	2346	2	N	-0-			-0-
09	0	2453	-0-	2453 B	2453	104	1	2349	2	N	-0-			-0-
10	0	2497	-0-	2497 B	4950	104	1	2393	2	N	-0-			-0-
11	0	2216	-0-	2216 B	7166	98	1	2118	2	N	-0-			-0-
WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985														
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13120 - 13612														
06	3724 X	3724	-0-	-0- B	-0-	3724	3			N	-0-			-0-
07	4017 X	4017	-0-	-0- B	-0-	155	1	3862	2	N	-0-			-0-
08	3112 X	3112	-0-	-0- B	-0-	129	1	2983	2	N	-0-			-0-
09	0	4270	-0-	4270 B	4270	181	1	4089	2	N	-0-			-0-
10	0	3951	-0-	3951 B	8221	165	1	3786	2	N	-0-			-0-
11	0	4347	-0-	4347 B	12568	192	1	4155	2	N	-0-			-0-
LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590														
06	4814 X	4814	-0-	-0- B	-0-	4814	3			N	-0-			-0-
07	4948 X	4948	-0-	-0- B	-0-	351	1	4597	2	N	-0-			-0-
08	5522 X	5522	-0-	-0- B	-0-	5522	2			N	-0-			-0-
09	0	5225	-0-	5225 B	5225	5225	2			N	-0-			-0-
10	0	5324	-0-	5324 B	10549	5324	2			N	-0-			-0-
11	0	5080	-0-	5080 B	15629	5080	2			N	-0-			-0-
GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
HODGES "A" WELL #: 9 RRCID -> 217622 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13260 - 13373														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786														
06	3870 X	3743	-0-	-127 B	-0-	3743	3			N	-0-			-0-
07	3999 X	3810	-0-	-189 B	-0-	147	1	3663	2	N	-0-			-0-
08	3968 X	3779	-0-	-189 B	-0-	156	1	3623	2	N	-0-			-0-
09	0	3661	-0-	3661 B	3661	156	1	3505	2	N	-0-			-0-
10	0	3439	-0-	3439 B	7100	144	1	3295	2	N	-0-			-0-
11	0	3636	-0-	3636 B	10736	161	1	3475	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
06	3090 X	2506	-0-	-584 B	-0-	2506	3			N	-0-		-0-
07	3193 X	2814	-0-	-379 B	-0-	109	1	2705	2	N	-0-		-0-
08	3193 X	3109	-0-	-84 B	-0-	129	1	2980	2	N	-0-		-0-
09	0	2911	-0-	2911 B	2911	124	1	2787	2	N	-0-		-0-
10	0	3010	-0-	3010 B	5921	126	1	2884	2	N	-0-		-0-
11	0	2927	-0-	2927 B	8848	129	1	2798	2	N	-0-		-0-
MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400													
06	2250 N	2133	-0-	-117 B	-0-	2133	3			N	-0-		-0-
07	2636 N	2636	-0-	-0- B	-0-	102	1	2534	2	N	-0-		-0-
08	2576 N	2576	-0-	-0- B	-0-	107	1	2469	2	N	-0-		-0-
09	0	2141	-0-	2141 B	2141	91	1	2050	2	N	-0-		-0-
10	0	2277	-0-	2277 B	4418	95	1	2182	2	N	-0-		-0-
11	0	728	-0-	728 B	5146	32	1	696	2	N	-0-		-0-
HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695													
06	4170 X	3814	-0-	-356 B	-0-	3814	3			Y	-0-		-0-
07	4309 X	3797	-0-	-512 B	-0-	147	1	3650	2	Y	-0-		-0-
08	4030 X	3953	-0-	-77 B	-0-	164	1	3789	2	Y	-0-		-0-
09	0	3980	-0-	3980 B	3980	169	1	3811	2	Y	-0-		-0-
10	0	3729	-0-	3729 B	7709	156	1	3573	2	Y	-0-		-0-
11	0	3279	-0-	3279 B	10988	145	1	3134	2	Y	-0-		-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935													
06	4500 X	4214	-0-	-286 B	-0-	4214	3			N	-0-		-0-
07	4619 X	4570	-0-	-49 B	-0-	177	1	4393	2	N	-0-		-0-
08	4588 X	4183	-0-	-405 B	-0-	173	1	4010	2	N	-0-		-0-
09	0	4108	-0-	4108 B	4108	175	1	3933	2	N	-0-		-0-
10	0	4138	-0-	4138 B	8246	173	1	3965	2	N	-0-		-0-
11	0	4523	-0-	4523 B	12769	200	1	4323	2	N	-0-		-0-
HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000													
06	7830 X	6535	-0-	-1295 B	-0-	6535	3			Y	-0-		-0-
07	8091 X	6646	-0-	-1445 B	-0-	257	1	6389	2	Y	-0-		-0-
08	6944 X	6682	-0-	-262 B	-0-	277	1	6405	2	Y	-0-		-0-
09	0	6145	-0-	6145 B	6145	261	1	5884	2	Y	-0-		-0-
10	0	6239	-0-	6239 B	12384	261	1	5978	2	Y	-0-		-0-
11	0	6076	-0-	6076 B	18460	268	1	5808	2	Y	-0-		-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823													
06	2615 X	2615	-0-	-0- B	-0-	2615	3			N	-0-		-0-
07	2480 X	2480	-0-	-0- B	-0-	96	1	2384	2	N	-0-		-0-
08	2368 X	2368	-0-	-0- B	-0-	98	1	2270	2	N	-0-		-0-
09	0	2440	-0-	2440 B	2440	104	1	2336	2	N	-0-		-0-
10	0	3325	-0-	3325 B	5765	139	1	3186	2	N	-0-		-0-
11	0	3087	-0-	3087 B	8852	136	1	2951	2	N	-0-		-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592													
06	2470 N	2470	-0-	-0- B	-0-	2470	3			N	-0-		-0-
07	2706 N	2706	-0-	-0- B	-0-	105	1	2601	2	N	-0-		-0-
08	2081 N	2081	-0-	-0- B	-0-	86	1	1995	2	N	-0-		-0-
09	0	1334	-0-	1334 B	1334	57	1	1277	2	N	-0-		-0-
10	0	591	-0-	591 B	1925	25	1	566	2	N	-0-		-0-
11	0	739	-0-	739 B	2664	33	1	706	2	N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	1260 N	1225	-0-	-35 B	-0-	1225	3		N	-0-		-0-
07	1271 N	1250	-0-	-21 B	-0-	89	1	1161	2	N	-0-	-0-
08	1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270	2		N	-0-		-0-
09	0	1159	-0-	1159 B	1159	1159	2		N	-0-		-0-
10	0	1208	-0-	1208 B	2367	1208	2		N	-0-		-0-
11	0	1123	-0-	1123 B	3490	1123	2		N	-0-		-0-
HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943												
06	4470 X	4074	-0-	-396 B	-0-	4074	3		N	-0-		-0-
07	4619 X	4386	-0-	-233 B	-0-	169	1	4217	2	N	-0-	-0-
08	4619 X	4438	-0-	-181 B	-0-	184	1	4254	2	N	-0-	-0-
09	0	4041	-0-	4041 B	4041	172	1	3869	2	N	-0-	-0-
10	0	3900	-0-	3900 B	7941	163	1	3737	2	N	-0-	-0-
11	0	3315	-0-	3315 B	11256	146	1	3169	2	N	-0-	-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477												
06	1260 N	1180	-0-	-80 B	-0-	1180	3		N	-0-		-0-
07	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	47	1	1164	2	N	-0-	-0-
08	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	54	1	1239	2	N	-0-	-0-
09	0	1145	-0-	1145 B	1145	49	1	1096	2	N	-0-	-0-
10	0	1129	-0-	1129 B	2274	47	1	1082	2	N	-0-	-0-
11	0	1123	-0-	1123 B	3397	50	1	1073	2	N	-0-	-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676												
06	5700 X	5499	-0-	-201 B	-0-	5499	3		N	-0-		-0-
07	5890 X	5744	-0-	-146 B	-0-	222	1	5522	2	N	-0-	-0-
08	5828 X	5734	-0-	-94 B	-0-	237	1	5497	2	N	-0-	-0-
09	0	5644	-0-	5644 B	5644	240	1	5404	2	N	-0-	-0-
10	0	5684	-0-	5684 B	11328	238	1	5446	2	N	-0-	-0-
11	0	5270	-0-	5270 B	16598	233	1	5037	2	N	-0-	-0-
O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755												
06	4200 X	3923	-0-	-277 B	-0-	3923	3		N	-0-		-0-
07	4340 X	4265	-0-	-75 B	-0-	165	1	4100	2	N	-0-	-0-
08	4294 X	4294	-0-	-0- B	-0-	178	1	4116	2	N	-0-	-0-
09	0	3960	-0-	3960 B	3960	168	1	3792	2	N	-0-	-0-
10	0	3970	-0-	3970 B	7930	166	1	3804	2	N	-0-	-0-
11	0	3895	-0-	3895 B	11825	172	1	3723	2	N	-0-	-0-
WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950												
06	0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859				N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859				N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859				N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0- B	-12859				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-12859				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-12859				N	-0-		-0-
MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370												
06	2520 X	2457	-0-	-63 B	-0-	2457	3		N	-0-		-0-
07	3161 X	3161	-0-	-0- B	-0-	122	1	3039	2	N	-0-	-0-
08	2643 X	2643	-0-	-0- B	-0-	109	1	2534	2	N	-0-	-0-
09	0	2139	-0-	2139 B	2139	91	1	2048	2	N	-0-	-0-
10	0	1747	-0-	1747 B	3886	73	1	1674	2	N	-0-	-0-
11	0	2751	-0-	2751 B	6637	122	1	2629	2	N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	360 N	536	-0-	176 B	-59661	536	3			N	-0-			-0-
07	341 N	515	-0-	174 B	-59487	37	1	478	2	N	-0-			-0-
08	372 N	600	-0-	228 B	-59259	600	2			N	-0-			-0-
09	0	480	-0-	480 B	-58779	480	2			N	-0-			-0-
10	0	506	-0-	506 B	-58273	506	2			N	-0-			-0-
11	0	540	-0-	540 B	-57733	540	2			N	-0-			-0-
WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608														
06	5400 X	5322	-0-	-78 B	-0-	5322	3			N	-0-			-0-
07	5580 X	5186	-0-	-394 B	-0-	368	1	4818	2	N	-0-			-0-
08	5580 X	5457	-0-	-123 B	-0-	5457	2			N	-0-			-0-
09	0	4943	-0-	4943 B	4943	4943	2			N	-0-			-0-
10	0	5026	-0-	5026 B	9969	5026	2			N	-0-			-0-
11	0	4859	-0-	4859 B	14828	4859	2			N	-0-			-0-
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943														
06	2520 X	2094	-0-	-426 B	-0-	2094	3			Y	-0-			-0-
07	2604 X	2233	-0-	-371 B	-0-	158	1	2075	2	Y	-0-			-0-
08	2325 N	1807	-0-	-518 B	-0-	1807	2			Y	-0-			-0-
09	0	2528	-0-	2528 B	2528	2528	2			Y	-0-			-0-
10	0	2417	-0-	2417 B	4945	2417	2			Y	-0-			-0-
11	0	2532	-0-	2532 B	7477	2532	2			Y	-0-			-0-
PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326														
06	1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	259	1	900	3	N	-0-			-0-
07	1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	488	1	932	2	N	-0-			-0-
08	1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	649	1	1120	2	N	-0-			-0-
09	0	1192	-0-	1192 B	1192	1192	2			N	-0-			-0-
10	0	2667	-0-	2667 B	3859	2667	2			N	-0-			-0-
11	0	2124	-0-	2124 B	5983	2124	2			N	-0-			-0-
GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634														
06	3960 X	3774	-0-	-186 B	-0-	3774	3			N	-0-			-0-
07	4092 X	3790	-0-	-302 B	-0-	146	1	3644	2	N	-0-			-0-
08	4092 X	3878	-0-	-214 B	-0-	161	1	3717	2	N	-0-			-0-
09	0	3688	-0-	3688 B	3688	157	1	3531	2	N	-0-			-0-
10	0	3617	-0-	3617 B	7305	151	1	3466	2	N	-0-			-0-
11	0	3481	-0-	3481 B	10786	154	1	3327	2	N	-0-			-0-
WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987														
06	4950 X	4818	-0-	-132 B	-0-	4818	3			N	-0-			-0-
07	5053 X	4865	-0-	-188 B	-0-	345	1	4520	2	N	-0-			-0-
08	5053 X	5019	-0-	-34 B	-0-	5019	2			N	-0-			-0-
09	0	3236	-0-	3236 B	3236	3236	2			N	-0-			-0-
10	0	2218	-0-	2218 B	5454	2218	2			N	-0-			-0-
11	0	3207	-0-	3207 B	8661	3207	2			N	-0-			-0-
O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854														
06	2548 N	2548	-0-	-0- B	-0-	2548	3			N	-0-			-0-
07	2610 N	2610	-0-	-0- B	-0-	101	1	2509	2	N	-0-			-0-
08	2585 N	2585	-0-	-0- B	-0-	107	1	2478	2	N	-0-			-0-
09	0	2491	-0-	2491 B	2491	106	1	2385	2	N	-0-			-0-
10	0	2566	-0-	2566 B	5057	107	1	2459	2	N	-0-			-0-
11	0	2410	-0-	2410 B	7467	106	1	2304	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)									
06	120 N	149	-0-	29 B	-711547		149	3		N	-0-		-0-
07	124 N	102	-0-	-22 B	-711547		7	1	95	2	N	-0-	-0-
08	217 N	125	-0-	-92 B	-711547		125	2		N	-0-		-0-
09	0	131	-0-	131 B	-711416		131	2		N	-0-		-0-
10	0	67	-0-	67 B	-711349		67	2		N	-0-		-0-
11	0	116	-0-	116 B	-711233		116	2		N	-0-		-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665													
06	1650 N	1644	-0-	-6 B	-0-		1644	3		N	-0-		-0-
07	1829 N	1706	-0-	-123 B	-0-		66	1	1640	2	N	-0-	-0-
08	1798 N	1763	-0-	-35 B	-0-		73	1	1690	2	N	-0-	-0-
09	0	1561	-0-	1561 B	1561		66	1	1495	2	N	-0-	-0-
10	0	1557	-0-	1557 B	3118		65	1	1492	2	N	-0-	-0-
11	0	1626	-0-	1626 B	4744		72	1	1554	2	N	-0-	-0-
MULLENAX G."B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373													
06	4839 X	4839	-0-	-0- B	-0-		4839	3		N	-0-		-0-
07	5115 X	4972	-0-	-143 B	-0-		192	1	4780	2	N	-0-	-0-
08	5128 X	5128	-0-	-0- B	-0-		212	1	4916	2	N	-0-	-0-
09	0	4736	-0-	4736 B	4736		201	1	4535	2	N	-0-	-0-
10	0	4733	-0-	4733 B	9469		198	1	4535	2	N	-0-	-0-
11	0	4754	-0-	4754 B	14223		210	1	4544	2	N	-0-	-0-
HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902													
06	3720 X	3409	-0-	-311 B	-0-		3409	3		Y	-0-		-0-
07	3804 X	3804	-0-	-0- B	-0-		147	1	3657	2	Y	-0-	-0-
08	3698 X	3698	-0-	-0- B	-0-		153	1	3545	2	Y	-0-	-0-
09	0	3362	-0-	3362 B	3362		143	1	3219	2	Y	-0-	-0-
10	0	3537	-0-	3537 B	6899		148	1	3389	2	Y	-0-	-0-
11	0	3740	-0-	3740 B	10639		165	1	3575	2	Y	-0-	-0-
WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360													
06	2180 N	2180	-0-	-0- B	-0-		2180	3		N	-0-		-0-
07	2371 N	2371	-0-	-0- B	-0-		168	1	2203	2	N	-0-	-0-
08	2303 N	2303	-0-	-0- B	-0-		2303	2		N	-0-		-0-
09	0	2006	-0-	2006 B	2006		2006	2		N	-0-		-0-
10	0	2223	-0-	2223 B	4229		2223	2		N	-0-		-0-
11	0	2151	-0-	2151 B	6380		2151	2		N	-0-		-0-
WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12154 - 13928													
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.12380 - 13878													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
06	2133 N	2133	-0-	-0- B	-0-	2133	3			N	-0-		-0-
07	2190 N	2190	-0-	-0- B	-0-	85	1	2105	2	N	-0-		-0-
08	2242 N	2242	-0-	-0- B	-0-	93	1	2149	2	N	-0-		-0-
09	0	1970	-0-	1970 B	1970	84	1	1886	2	N	-0-		-0-
10	0	2147	-0-	2147 B	4117	90	1	2057	2	N	-0-		-0-
11	0	2257	-0-	2257 B	6374	100	1	2157	2	N	-0-		-0-
GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708													
06	3750 X	3534	-0-	-216 B	-0-	3534	3			N	-0-		-0-
07	3875 X	3529	-0-	-346 B	-0-	136	1	3393	2	N	-0-		-0-
08	3875 X	2821	-0-	-1054 B	-0-	117	1	2704	2	N	-0-		-0-
09	0	2587	-0-	2587 B	2587	110	1	2477	2	N	-0-		-0-
10	0	2508	-0-	2508 B	5095	105	1	2403	2	N	-0-		-0-
11	0	2388	-0-	2388 B	7483	106	1	2282	2	N	-0-		-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706													
06	1614 N	1614	-0-	-0- B	-0-	1614	3			N	-0-		-0-
07	403 N	369	-0-	-34 B	-0-	14	1	355	2	N	-0-		-0-
08	1519 N	136	-0-	-1383 B	-0-	6	1	130	2	N	-0-		-0-
09	0	68	-0-	68 B	68	3	1	65	2	N	-0-		-0-
10	0	191	-0-	191 B	259	8	1	183	2	N	-0-		-0-
11	0	78	-0-	78 B	337	3	1	75	2	N	-0-		-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852													
06	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-		-0-
07	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	18	1	440	2	N	-0-		-0-
08	434 N	422	-0-	-12 B	-0-	17	1	405	2	N	-0-		-0-
09	0	387	-0-	387 B	387	16	1	371	2	N	-0-		-0-
10	0	414	-0-	414 B	801	17	1	397	2	N	-0-		-0-
11	0	419	-0-	419 B	1220	19	1	400	2	N	-0-		-0-
PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370													
06	2700 X	2260	-0-	-440 B	-0-	506	1	1754	3	N	-0-		-0-
07	3153 X	3153	-0-	-0- B	-0-	1084	1	2069	2	N	-0-		-0-
08	3481 X	3481	-0-	-0- B	-0-	1278	1	2203	2	N	-0-		-0-
09	0	3583	-0-	3583 B	3583	3583	2			N	-0-		-0-
10	0	4108	-0-	4108 B	7691	4108	2			N	-0-		-0-
11	0	3612	-0-	3612 B	11303	3612	2			N	-0-		-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382													
06	5370 X	4938	-0-	-432 B	-0-	4938	3			N	-0-		-0-
07	5363 X	5056	-0-	-307 B	-0-	195	1	4861	2	N	-0-		-0-
08	5363 X	5262	-0-	-101 B	-0-	218	1	5044	2	N	-0-		-0-
09	0	5071	-0-	5071 B	5071	215	1	4856	2	N	-0-		-0-
10	0	4924	-0-	4924 B	9995	206	1	4718	2	N	-0-		-0-
11	0	4698	-0-	4698 B	14693	208	1	4490	2	N	-0-		-0-
WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290													
06	3521 X	3521	-0-	-0- B	-0-	3521	3			N	-0-		-0-
07	2511 X	2334	-0-	-177 B	-0-	166	1	2168	2	N	-0-		-0-
08	2578 X	2578	-0-	-0- B	-0-	2578	2			N	-0-		-0-
09	0	3102	-0-	3102 B	3102	3102	2			N	-0-		-0-
10	0	2842	-0-	2842 B	5944	2842	2			N	-0-		-0-
11	0	2149	-0-	2149 B	8093	2149	2			N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																			
MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007												TOTAL	DEPTH 13766	PERF.13336	- 13573				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	3540 X	3499	-0-	-41 B	-0-		3499	3			N	-0-						-0-	
07	3658 X	850	-0-	-2808 B	-0-		33	1	817	2	N	-0-						-0-	
08	3689 X	3184	-0-	-505 B	-0-		132	1	3052	2	N	-0-						-0-	
09	0	1397	-0-	1397 B	1397		59	1	1338	2	N	-0-						-0-	
10	0	3658	-0-	3658 B	5055		153	1	3505	2	N	-0-						-0-	
11	0	2915	-0-	2915 B	7970		129	1	2786	2	N	-0-						-0-	

WORTHY				WELL #:	5	RRCID -> 234746	COMPL. DATE 02/18/2008	TOTAL	DEPTH 14600	PERF.11742	- 13870								
06	1382 N	1382	-0-	-0- B	-0-		1382	3			N	-0-						-0-	
07	1487 N	1487	-0-	-0- B	-0-		106	1	1381	2	N	-0-						-0-	
08	1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-		1433	2			N	-0-						-0-	
09	0	1363	-0-	1363 B	1363		1363	2			N	-0-						-0-	
10	0	1328	-0-	1328 B	2691		1328	2			N	-0-						-0-	
11	0	1426	-0-	1426 B	4117		1426	2			N	-0-						-0-	

WORTHY "A" UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 235611	COMPL. DATE 02/29/2008	TOTAL	DEPTH 14400	PERF.11730	- 13864								
06	2425 X	2425	-0-	-0- B	-0-		2425	3			N	-0-						-0-	
07	2060 X	2060	-0-	-0- B	-0-		146	1	1914	2	N	-0-						-0-	
08	1643 X	775	-0-	-868 B	-0-		775	2			N	-0-						-0-	
09	0	3716	-0-	3716 B	3716		3716	2			N	-0-						-0-	
10	0	2693	-0-	2693 B	6409		2693	2			N	-0-						-0-	
11	0	4152	-0-	4152 B	10561		4152	2			N	-0-						-0-	

WORTHY				WELL #:	6	RRCID -> 235759	COMPL. DATE 03/21/2008	TOTAL	DEPTH 14600	PERF.11718	- 13880								
06	3990 X	3836	-0-	-154 B	-0-		3836	3			N	-0-						-0-	
07	3974 X	3974	-0-	-0- B	-0-		282	1	3692	2	N	-0-						-0-	
08	3875 X	3845	-0-	-30 B	-0-		3845	2			N	-0-						-0-	
09	0	3485	-0-	3485 B	3485		3485	2			N	-0-						-0-	
10	0	3500	-0-	3500 B	6985		3500	2			N	-0-						-0-	
11	0	3280	-0-	3280 B	10265		3280	2			N	-0-						-0-	

BURLESON, M. G. "A"				WELL #:	10	RRCID -> 235764	COMPL. DATE 10/04/2007	TOTAL	DEPTH 13955	PERF.13402	- 13658								
06	2400 N	2373	-0-	-27 B	-0-		2373	3			N	-0-						-0-	
07	2480 N	2214	-0-	-266 B	-0-		86	1	2128	2	N	-0-						-0-	
08	2351 N	2351	-0-	-0- B	-0-		97	1	2254	2	N	-0-						-0-	
09	0	2281	-0-	2281 B	2281		97	1	2184	2	N	-0-						-0-	
10	0	2280	-0-	2280 B	4561		95	1	2185	2	N	-0-						-0-	
11	0	2222	-0-	2222 B	6783		98	1	2124	2	N	-0-						-0-	

MULLENAX, G.				WELL #:	8	RRCID -> 241248	COMPL. DATE 11/28/2007	TOTAL	DEPTH 13590	PERF.13250	- 13368								
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-	
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-	
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-	
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-

WORTHY				WELL #:	12	RRCID ->	241452	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	14640	PERF.	9394	-	13956	
06	3436 X	3436	-0-	-0- B	-0-	3436	3				N	-0-				-0-
07	4237 X	4237	-0-	-0- B	-0-	301	1	3936	2		N	-0-				-0-
08	3636 X	3636	-0-	-0- B	-0-	3636	2				N	-0-				-0-
09	0	3238	-0-	3238 B	3238	3238	2				N	-0-				-0-
10	0	3521	-0-	3521 B	6759	3521	2				N	-0-				-0-
11	0	2884	-0-	2884 B	9643	2884	2				N	-0-				-0-

LOVERING, E. H. "A"				WELL #:	5	RRCID ->	241525	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	9288	-	14059	
06	1710 N	1661	-0-	-49 B	-0-	1661	3				Y	-0-				-0-
07	1837 N	1837	-0-	-0- B	-0-	130	1	1707	2		Y	-0-				-0-
08	1850 N	1850	-0-	-0- B	-0-	1850	2				Y	-0-				-0-
09	0	1724	-0-	1724 B	1724	1724	2				Y	-0-				-0-
10	0	1803	-0-	1803 B	3527	1803	2				Y	-0-				-0-
11	0	1676	-0-	1676 B	5203	1676	2				Y	-0-				-0-

BLACK "A"				WELL #:	4	RRCID ->	241563	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	9332	-	11959	
06	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3				Y	-0-				-0-
07	93 N	55	-0-	-38 B	-0-	3	1	52	2		Y	-0-				-0-
08	155 N	91	-0-	-64 B	-0-	5	1	86	2		Y	-0-				-0-
09	0	134	-0-	134 B	134	5	1	129	2		Y	-0-				-0-
10	0	113	-0-	113 B	247	4	1	109	2		Y	-0-				-0-
11	0	63	-0-	63 B	310	2	1	61	2		Y	-0-				-0-

WEST "A"				WELL #:	5	RRCID ->	243508	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	9138	-	12864	
06	5077 X	5077	-0-	-0- B	-0-	5077	3				N	-0-				-0-
07	5126 X	5126	-0-	-0- B	-0-	364	1	4762	2		N	-0-				-0-
08	5115 X	5115	-0-	-0- B	-0-	5115	2				N	-0-				-0-
09	0	4797	-0-	4797 B	4797	4797	2				N	-0-				-0-
10	0	4722	-0-	4722 B	9519	4722	2				N	-0-				-0-
11	0	4461	-0-	4461 B	13980	4461	2				N	-0-				-0-

WORTHY				WELL #:	2	RRCID ->	243512	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	14813	PERF.	9212	-	13910	
06	4710 X	4079	-0-	-631 B	-0-	4079	3				N	-0-				-0-
07	4867 X	4118	-0-	-749 B	-0-	292	1	3826	2		N	-0-				-0-
08	4867 X	4802	-0-	-65 B	-0-	4802	2				N	-0-				-0-
09	0	4276	-0-	4276 B	4276	4276	2				N	-0-				-0-
10	0	4775	-0-	4775 B	9051	4775	2				N	-0-				-0-
11	0	4206	-0-	4206 B	13257	4206	2				N	-0-				-0-

WORTHY				WELL #:	9	RRCID ->	243563	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	9394	-	13888	
06	2548 N	2548	-0-	-0- B	-0-	2548	3				N	-0-				-0-
07	2542 N	2515	-0-	-27 B	-0-	178	1	2337	2		N	-0-				-0-
08	2577 N	2577	-0-	-0- B	-0-	2577	2				N	-0-				-0-
09	0	2482	-0-	2482 B	2482	2482	2				N	-0-				-0-
10	0	2514	-0-	2514 B	4996	2514	2				N	-0-				-0-
11	0	2483	-0-	2483 B	7479	2483	2				N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-		-0-
07	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	8	1	110	2	N	-0-		-0-
08	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-		-0-
09	0	131	-0-	131 B	131	131	2			N	-0-		-0-
10	0	106	-0-	106 B	237	106	2			N	-0-		-0-
11	0	118	-0-	118 B	355	118	2			N	-0-		-0-
WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822													
06	1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384	1			N	-0-		-0-
07	1426 N	321	-0-	-1105 B	-0-	23	1	298	2	N	-0-		-0-
08	1426 N	1001	-0-	-425 B	-0-	1001	2			N	-0-		-0-
09	0	328	-0-	328 B	328	328	2			N	-0-		-0-
10	0	362	-0-	362 B	690	362	2			N	-0-		-0-
11	0	646	-0-	646 B	1336	646	2			N	-0-		-0-
KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 10348 - 14680													
06	4560 X	4464	-0-	-96 B	-0-	4464	3			N	-0-		-0-
07	4712 X	4545	-0-	-167 B	-0-	323	1	4222	2	N	-0-		-0-
08	4927 X	4927	-0-	-0- B	-0-	4927	2			N	-0-		-0-
09	0	4198	-0-	4198 B	4198	4198	2			N	-0-		-0-
10	0	4407	-0-	4407 B	8605	4407	2			N	-0-		-0-
11	0	4253	-0-	4253 B	12858	4253	2			N	-0-		-0-
MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF. 17114 - 17844													
06	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-		-0-
07	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	83	2			N	-0-		-0-
08	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-		-0-
09	0	59	-0-	59 B	59	59	2			N	-0-		-0-
10	0	52	-0-	52 B	111	52	2			N	-0-		-0-
11	0	65	-0-	65 B	176	65	2			N	-0-		-0-
WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 12100 - 13934													
06	450 N	417	-0-	-33 B	-0-	417	3			N	-0-		-0-
07	434 N	421	-0-	-13 B	-0-	30	1	391	2	N	-0-		-0-
08	434 N	423	-0-	-11 B	-0-	423	2			N	-0-		-0-
09	0	391	-0-	391 B	391	391	2			N	-0-		-0-
10	0	386	-0-	386 B	777	386	2			N	-0-		-0-
11	0	368	-0-	368 B	1145	368	2			N	-0-		-0-
WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922													
06	1620 N	1469	-0-	-151 B	-0-	1469	3			N	-0-		-0-
07	1705 N	1382	-0-	-323 B	-0-	98	1	1284	2	N	-0-		-0-
08	1705 N	1520	-0-	-185 B	-0-	1520	2			N	-0-		-0-
09	0	1368	-0-	1368 B	1368	1368	2			N	-0-		-0-
10	0	1503	-0-	1503 B	2871	1503	2			N	-0-		-0-
11	0	1468	-0-	1468 B	4339	1468	2			N	-0-		-0-
WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924													
06	6904 X	6904	-0-	-0- B	-0-	6904	3			N	-0-		-0-
07	7007 X	7007	-0-	-0- B	-0-	497	1	6510	2	N	-0-		-0-
08	6939 X	6939	-0-	-0- B	-0-	6939	2			N	-0-		-0-
09	0	6342	-0-	6342 B	6342	6342	2			N	-0-		-0-
10	0	6483	-0-	6483 B	12825	6483	2			N	-0-		-0-
11	0	5939	-0-	5939 B	18764	5939	2			N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2777 N	2777	-0-	-0- B	-0-	2777	3			N	-0-			-0-	
07	2077 N	1084	-0-	-993 B	-0-	77	1	1007	2	N	-0-			-0-	
08	1767 N	1767	-0-	-0- B	-0-	1767	2			N	-0-			-0-	
09	0	2447	-0-	2447 B	2447	2447	2			N	-0-			-0-	
10	0	988	-0-	988 B	3435	988	2			N	-0-			-0-	
11	0	1719	-0-	1719 B	5154	1719	2			N	-0-			-0-	
KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040															
06	330 N	319	-0-	-11 B	-0-	319	3			Y	-0-			-0-	
07	341 N	324	-0-	-17 B	-0-	23	1	301	2	Y	-0-			-0-	
08	341 N	328	-0-	-13 B	-0-	328	2			Y	-0-			-0-	
09	0	312	-0-	312 B	312	312	2			Y	-0-			-0-	
10	0	323	-0-	323 B	635	323	2			Y	-0-			-0-	
11	0	314	-0-	314 B	949	314	2			Y	-0-			-0-	
WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 10118 - 12864															
06	2340 X	942	-0-	-1398 B	-0-	942	3			N	-0-			-0-	
07	2418 X	1653	-0-	-765 B	-0-	117	1	1536	2	N	-0-			-0-	
08	2418 X	1345	-0-	-1073 B	-0-	1345	2			N	-0-			-0-	
09	0	1344	-0-	1344 B	1344	1344	2			N	-0-			-0-	
10	0	1815	-0-	1815 B	3159	1815	2			N	-0-			-0-	
11	0	1587	-0-	1587 B	4746	1587	2			N	-0-			-0-	
WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768															
06	3720 X	3675	-0-	-45 B	-0-	3675	3			Y	-0-			-0-	
07	3961 X	3961	-0-	-0- B	-0-	281	1	3680	2	Y	-0-			-0-	
08	4120 X	4120	-0-	-0- B	-0-	4120	2			Y	-0-			-0-	
09	0	3945	-0-	3945 B	3945	3945	2			Y	-0-			-0-	
10	0	4149	-0-	4149 B	8094	4149	2			Y	-0-			-0-	
11	0	3942	-0-	3942 B	12036	3942	2			Y	-0-			-0-	
WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762															
06	4980 X	4690	-0-	-290 B	-0-	4690	3			N	-0-			-0-	
07	15686 X	15686	-0-	-0- B	-0-	15686	2			N	-0-			-0-	
08	5146 X	5020	-0-	-126 B	-0-	5020	2			N	-0-			-0-	
09	0	4918	-0-	4918 B	4918	4918	2			N	-0-			-0-	
10	0	5192	-0-	5192 B	10110	5192	2			N	-0-			-0-	
11	0	3210	-0-	3210 B	13320	3210	2			N	-0-			-0-	
WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760															
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
07	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	49	1	642	2	N	-0-			-0-	
08	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891	2			N	-0-			-0-	
09	0	797	-0-	797 B	797	797	2			N	-0-			-0-	
10	0	785	-0-	785 B	1582	785	2			N	-0-			-0-	
11	0	768	-0-	768 B	2350	768	2			N	-0-			-0-	
WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 13860 - 13920															
06	7995 X	7995	-0-	-0- B	-0-	7995	3			N	-0-			-0-	
07	8205 X	8205	-0-	-0- B	-0-	582	1	7623	2	N	-0-			-0-	
08	8308 X	8195	-0-	-113 B	-0-	8195	2			N	-0-			-0-	
09	0	7868	-0-	7868 B	7868	7868	2			N	-0-			-0-	
10	0	7997	-0-	7997 B	15865	7997	2			N	-0-			-0-	
11	0	7624	-0-	7624 B	23489	7624	2			N	-0-			-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																		
BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13756 - 13778																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3360 X	145	-0-	-0-	-3215 B	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	6410 X	6410	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
08	5716 X	5716	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	26	1	5690	2	N	-0-					-0-
09	0	4378	-0-	-0-	4378 B	4378	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
10	0	4491	-0-	-0-	4491 B	8869	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
11	0	4413	-0-	-0-	4413 B	13282	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
FLETCHER OPERATING, LLC 273611																		
JOHNSON, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 183238 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 14020 PERF.13300 - 13568																		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	29	-0-	-0-	29 B	29	-0-	6	1	23	2	Y	-0-					-0-
"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950																		
06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	174	1	1193	2	Y	-0-					-0-
07	2263 X	844	-0-	-0-	-1419 B	-0-	-0-	79	1	765	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	539	-0-	-0-	539 B	539	-0-	105	1	434	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1315	-0-	-0-	1315 B	1854	-0-	673	1	642	2	Y	-0-					-0-
*10	2998 X	1144	-0-	-0-	-1854 B	-0-	-0-	580	1	564	2	Y	-0-					-0-
11	0	706	-0-	-0-	706 B	706	-0-	207	1	499	2	Y	-0-					-0-
JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836																		
06	677 N	677	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	100	1	577	2	N	-0-					-0-
07	595 N	595	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	53	1	542	2	N	-0-					-0-
08	598 N	598	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	151	1	447	2	N	-0-					-0-
09	603 N	603	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	366	1	237	2	N	-0-					-0-
10	0	472	-0-	-0-	472 B	472	-0-	395	1	77	2	N	-0-					-0-
11	0	1742	-0-	-0-	1742 B	2214	-0-	454	1	1288	2	N	-0-					-0-
FULLSPIKE ENERGY LLC 289935																		
NOEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938																		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PENDOLINO RESOURCES, LLC 651163																		
KUSSY, R. A. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098133 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13604 - 13908																		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880																	
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156																	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
11	0		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167																	
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398																	
06	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	2				Y	-0-				8
07	930	N	862	-0-	-68 B	-0-	862	2				Y	-0-				8
08	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	931	2				Y	-0-				8
09	0		987	-0-	987 B	987	987	2				Y	-0-				8
10	0		1154	-0-	1154 B	2141	1154	2				Y	-0-				8
11	0		1180	-0-	1180 B	3321	1180	2				Y	-0-				8

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099																	
MCASHAN WELL #: 3 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474																	
06	3181	X	3181	-0-	-0- B	-0-	3181	2				N	-0-				-0-
07	2867	X	2867	-0-	-0- B	-0-	2867	2				N	-0-				-0-
08	4077	X	4077	-0-	-0- B	-0-	4077	2				N	-0-				-0-
09	3838	X	3838	-0-	-0- B	-0-	3838	2				N	-0-				-0-
10	0		5102	-0-	5102 B	5102	5102	2				N	-0-				-0-
11	0		7530	-0-	7530 B	12632	7530	2				N	-0-				-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694																	
06	27951	X	27951	-0-	-0- B	-0-	27951	2				N	-0-				-0-
07	30508	X	30508	-0-	-0- B	-0-	30508	2				N	-0-				-0-
08	30336	X	30336	-0-	-0- B	-0-	30336	2				N	-0-				-0-
09	25536	X	25536	-0-	-0- B	-0-	25536	2				N	-0-				-0-
10	0		27340	-0-	27340 B	27340	27340	2				N	-0-				-0-
11	0		25389	-0-	25389 B	52729	25389	2				N	-0-				-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815																	
BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 257350 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15459 - 16422																	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-

XTO ENERGY INC. 945936																	
KING, GAIL WELL #: 2 RRCID -> 084114 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428																	
06	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-						N	-0-				-0-
07	186	N	165	-0-	-21 B	-0-	165	2				N	-0-				-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-						N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
11	0		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
06	420 N	359	-0-	-61 B	-0-	359	2			N	-0-	-0-
07	434 N	364	-0-	-70 B	-0-	364	2			N	-0-	-0-
08	434 N	363	-0-	-71 B	-0-	363	2			N	-0-	-0-
09	360 N	349	-0-	-11 B	-0-	349	2			N	-0-	-0-
10	0	364	-0-	364 B	364	364	2			N	-0-	-0-
11	0	346	-0-	346 B	710	346	2			N	-0-	-0-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021												
06	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-	-0-
07	372 N	275	-0-	-97 B	-0-	275	2			N	-0-	-0-
08	279 N	219	-0-	-60 B	-0-	219	2			N	-0-	-0-
09	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-	-0-
10	0	116	-0-	116 B	116	116	2			N	-0-	-0-
11	0	312	-0-	312 B	428	312	2			N	-0-	-0-
FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358												
06	4096 X	4096	-0-	-0- B	-0-	4096	2			N	-0-	-0-
07	4193 X	4193	-0-	-0- B	-0-	4193	2			N	-0-	-0-
08	4282 X	4282	-0-	-0- B	-0-	4282	2			N	-0-	-0-
09	4022 X	4022	-0-	-0- B	-0-	4022	2			N	-0-	-0-
10	0	4060	-0-	4060 B	4060	4060	2			N	-0-	-0-
11	0	4006	-0-	4006 B	8066	4006	2			N	-0-	-0-
FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728												
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135												
06	3663 X	3663	-0-	-0- B	-0-	116	1	3547	2	N	-0-	-0-
07	7524 X	7524	-0-	-0- B	-0-	217	1	7307	2	N	-0-	-0-
08	7079 X	7079	-0-	-0- B	-0-	205	1	6874	2	N	-0-	-0-
09	8708 X	8708	-0-	-0- B	-0-	241	1	8467	2	N	-0-	-0-
10	0	5702	-0-	5702 B	5702	174	1	5528	2	N	-0-	-0-
11	0	3201	-0-	3201 B	8903	117	1	3084	2	N	-0-	-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650												
06	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-	-0-
07	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-	-0-
08	186 N	138	-0-	-48 B	-0-	138	2			N	-0-	-0-
09	180 N	140	-0-	-40 B	-0-	140	2			N	-0-	-0-
10	0	158	-0-	158 B	158	158	2			N	-0-	-0-
11	0	114	-0-	114 B	272	114	2			N	-0-	-0-
BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 13570												
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 12725													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2558 N	2558	-0-	-0- B	-0-	2558	2		N	-0-			-0-
07	2514 N	2514	-0-	-0- B	-0-	2514	2		N	-0-			-0-
08	1395 N	1199	-0-	-196 B	-0-	1199	2		N	-0-			-0-
09	2550 N	1273	-0-	-1277 B	-0-	1273	2		N	-0-			-0-
10	0	713	-0-	713 B	713	713	2		N	-0-			-0-
11	0	1454	-0-	1454 B	2167	1454	2		N	-0-			-0-
COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF. 13349 - 13834													
06	1707 X	1707	-0-	-0- B	-0-	1707	2		N	-0-			21
07	1951 X	1951	-0-	-0- B	-0-	1951	2		N	-0-			21
08	1878 X	1878	-0-	-0- B	-0-	1878	2		N	-0-			21
09	1308 X	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	2		N	-0-			21
10	0	2039	-0-	2039 B	2039	2039	2		N	-0-			21
11	0	1896	-0-	1896 B	3935	1896	2		N	-0-			21
EPPEs WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF. 11748 - 12707													
06	780 N	733	-0-	-47 B	-0-	733	2		N	-0-			-0-
07	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769	2		N	-0-			-0-
08	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745	2		N	-0-			-0-
09	720 N	664	-0-	-56 B	-0-	664	2		N	-0-			-0-
10	0	676	-0-	676 B	676	676	2		N	-0-			-0-
11	0	591	-0-	591 B	1267	591	2		N	-0-			-0-
FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909													
06	2341 N	2341	-0-	-0- B	-0-	2341	2		N	-0-			-0-
07	2386 N	2386	-0-	-0- B	-0-	2386	2		N	-0-			-0-
08	2147 N	2147	-0-	-0- B	-0-	2147	2		N	-0-			-0-
09	2340 N	2176	-0-	-164 B	-0-	2176	2		N	-0-			-0-
10	0	2349	-0-	2349 B	2349	2349	2		N	-0-			-0-
11	0	1858	-0-	1858 B	4207	1857	2	1 9	N	1	1 8		-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF. 11650 - 12880													
06	2490 N	2437	-0-	-53 B	-0-	2437	2		N	-0-			-0-
07	2573 N	2395	-0-	-178 B	-0-	2395	2		N	-0-			-0-
08	2325 N	2174	-0-	-151 B	-0-	2174	2		N	-0-			-0-
09	2430 N	2185	-0-	-245 B	-0-	2185	2		N	-0-			-0-
10	0	2320	-0-	2320 B	2320	2320	2		N	-0-			-0-
11	0	2124	-0-	2124 B	4444	2124	2		N	-0-			-0-
HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 10963 - 13970													
06	4720 X	4720	-0-	-0- B	-0-	4720	2		N	-0-			-0-
07	2191 X	2191	-0-	-0- B	-0-	2191	2		N	-0-			-0-
08	1710 X	1710	-0-	-0- B	-0-	1706	2	4 9	N	4	4 8		-0-
09	4623 X	4623	-0-	-0- B	-0-	4616	2	7 9	N	6	6 8		-0-
10	0	4161	-0-	4161 B	4161	4153	2	8 9	N	7	7 8		-0-
11	0	1097	-0-	1097 B	5258	1094	2	3 9	N	3	3 8		-0-
FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899													
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
06	2910 X	2164	-0-	-746 B	-0-	2157	2	7	9	N	6	6	8	-0-	
07	3081 X	3081	-0-	-0- B	-0-	3078	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
08	3774 X	3774	-0-	-0- B	-0-	3771	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
09	3009 X	3009	-0-	-0- B	-0-	3008	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
10	0	2751	-0-	2751 B	2751	2750	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
11	0	2881	-0-	2881 B	5632	2878	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582															
06	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	362	2	28	9	N	25	25	8	-0-	
07	2394 N	2394	-0-	-0- B	-0-	2373	2	21	9	N	19	19	8	-0-	
08	3448 X	3448	-0-	-0- B	-0-	3423	2	25	9	N	23	23	8	-0-	
09	2862 N	2862	-0-	-0- B	-0-	2850	2	12	9	N	11	11	8	-0-	
10	0	3523	-0-	3523 B	3523	3505	2	18	9	N	16	16	8	-0-	
11	0	2651	-0-	2651 B	6174	2627	2	24	9	N	22	22	8	-0-	
FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF. 11550 - 13983															
06	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	1298	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
07	1337 N	1337	-0-	-0- B	-0-	1334	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
08	899 N	751	-0-	-148 B	-0-	750	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
09	1290 N	887	-0-	-403 B	-0-	886	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
10	0	1490	-0-	1490 B	1490	1488	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
11	0	1235	-0-	1235 B	2725	1233	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF. 11539 - 13834															
06	1593 N	1593	-0-	-0- B	-0-	1593	2			N	-0-			-0-	
07	1736 N	1698	-0-	-38 B	-0-	1698	2			N	-0-			-0-	
08	1984 N	1984	-0-	-0- B	-0-	1984	2			N	-0-			-0-	
09	1590 N	1369	-0-	-221 B	-0-	1369	2			N	-0-			-0-	
10	0	1559	-0-	1559 B	1559	1559	2			N	-0-			-0-	
11	0	1789	-0-	1789 B	3348	1789	2			N	-0-			-0-	
KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF. 13059 - 14634															
06	2130 X	2108	-0-	-22 B	-0-	2108	2			N	-0-			-0-	
07	2237 X	2237	-0-	-0- B	-0-	2237	2			N	-0-			-0-	
08	2263 X	2142	-0-	-121 B	-0-	2142	2			N	-0-			-0-	
09	2190 X	2013	-0-	-177 B	-0-	2013	2			N	-0-			-0-	
10	0	2027	-0-	2027 B	2027	2027	2			N	-0-			-0-	
11	0	1886	-0-	1886 B	3913	1886	2			N	-0-			-0-	
HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF. 11662 - 14020															
06	2970 X	2200	-0-	-770 B	-0-	2200	2			Y	-0-			-0-	
07	3237 X	3237	-0-	-0- B	-0-	3236	2	1	9	Y	1	1	8	-0-	
08	3439 X	3439	-0-	-0- B	-0-	3437	2	2	9	Y	2	2	8	-0-	
09	2906 X	2906	-0-	-0- B	-0-	2905	2	1	9	Y	1	1	8	-0-	
10	0	3178	-0-	3178 B	3178	3177	2	1	9	Y	1	1	8	-0-	
11	0	2889	-0-	2889 B	6067	2887	2	2	9	Y	2	2	8	-0-	
KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF. 12822 - 14498															
06	1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541	2			N	-0-			-0-	
07	1395 N	818	-0-	-577 B	-0-	818	2			N	-0-			-0-	
08	1395 N	631	-0-	-764 B	-0-	631	2			N	-0-			-0-	
09	1350 N	958	-0-	-392 B	-0-	958	2			N	-0-			-0-	
10	0	981	-0-	981 B	981	981	2			N	-0-			-0-	
11	0	1554	-0-	1554 B	2535	1554	2			N	-0-			-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	1380 N	1095	-0-	-285 B	-0-	1095	2			N	-0-	-0-
07	1116 N	689	-0-	-427 B	-0-	689	2			N	-0-	-0-
08	1426 N	686	-0-	-740 B	-0-	686	2			N	-0-	-0-
09	2018 N	2018	-0-	-0- B	-0-	2018	2			N	-0-	-0-
10	0	1998	-0-	1998 B	1998	1998	2			N	-0-	-0-
11	0	1299	-0-	1299 B	3297	1299	2			N	-0-	-0-
HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166												
06	2370 N	1337	-0-	-1033 B	-0-	1337	2			N	-0-	65
07	2480 X	851	-0-	-1629 B	-0-	851	2			N	-0-	65
08	2480 X	1069	-0-	-1411 B	-0-	1069	2			N	-0-	65
09	2400 X	1993	-0-	-407 B	-0-	1993	2			N	-0-	65
10	0	1900	-0-	1900 B	1900	1900	2			N	-0-	65
11	0	609	-0-	609 B	2509	609	2			N	-0-	65
REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839												
06	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	2			N	-0-	-0-
07	1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282	2			N	-0-	-0-
08	1656 N	1656	-0-	-0- B	-0-	1656	2			N	-0-	-0-
09	1337 N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337	2			N	-0-	-0-
10	0	1335	-0-	1335 B	1335	1335	2			N	-0-	-0-
11	0	1180	-0-	1180 B	2515	1180	2			N	-0-	-0-
HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013												
06	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943	2			N	-0-	-0-
07	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962	2			N	-0-	-0-
08	930 N	871	-0-	-59 B	-0-	871	2			N	-0-	-0-
09	930 N	844	-0-	-86 B	-0-	844	2			N	-0-	-0-
10	0	911	-0-	911 B	911	911	2			N	-0-	-0-
11	0	1021	-0-	1021 B	1932	1021	2			N	-0-	-0-
KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808												
06	2610 X	1496	-0-	-1114 B	-0-	1496	2			N	-0-	-0-
07	3069 X	1959	-0-	-1110 B	-0-	1959	2			N	-0-	-0-
08	3069 X	1951	-0-	-1118 B	-0-	1951	2			N	-0-	-0-
09	2970 X	1719	-0-	-1251 B	-0-	1719	2			N	-0-	-0-
10	0	1968	-0-	1968 B	1968	1968	2			N	-0-	-0-
11	0	1860	-0-	1860 B	3828	1860	2			N	-0-	-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882												
06	4500 X	4267	-0-	-233 B	-0-	4249	2	18	9	Y	16	16 8
07	4650 X	4406	-0-	-244 B	-0-	4389	2	17	9	Y	15	15 8
08	4402 X	3841	-0-	-561 B	-0-	3831	2	10	9	Y	9	9 8
09	4260 X	3910	-0-	-350 B	-0-	3904	2	6	9	Y	5	5 8
10	0	4236	-0-	4236 B	4236	4227	2	9	9	Y	8	8 8
11	0	4629	-0-	4629 B	8865	4614	2	15	9	Y	14	14 8
HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035												
06	870 N	852	-0-	-18 B	-0-	852	2			N	-0-	-0-
07	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893	2			N	-0-	-0-
08	868 N	828	-0-	-40 B	-0-	828	2			N	-0-	-0-
09	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878	2			N	-0-	-0-
10	0	851	-0-	851 B	851	851	2			N	-0-	-0-
11	0	802	-0-	802 B	1653	802	2			N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936									
REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	300 X	-0-	-0-	-300 B	-0-				-0-
07	1391 X	1391	-0-	-0- B	-0-	1391	2		-0-
08	2748 X	2748	-0-	-0- B	-0-	2748	2		-0-
09	3207 X	3207	-0-	-0- B	-0-	3207	2		-0-
10	0	3142	-0-	3142 B	3142	3142	2		-0-
11	0	3672	-0-	3672 B	6814	3672	2		-0-
BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347									
06	4650 X	4315	-0-	-335 B	-0-	4315	2		17
07	4805 X	4377	-0-	-428 B	-0-	4377	2		17
08	4805 X	4415	-0-	-390 B	-0-	4415	2		17
09	4470 X	4347	-0-	-123 B	-0-	4347	2		17
10	0	4621	-0-	4621 B	4621	4621	2		17
11	0	4431	-0-	4431 B	9052	4431	2		17
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 11336 - 13965									
06	2987 X	2987	-0-	-0- B	-0-	2986	2	1 9	-0-
07	2914 X	1857	-0-	-1057 B	-0-	1856	2	1 9	-0-
08	3968 X	3205	-0-	-763 B	-0-	3196	2	9 9	-0-
09	3840 X	3477	-0-	-363 B	-0-	3471	2	6 9	-0-
10	0	2327	-0-	2327 B	2327	2327	2	6 9	-0-
11	0	1308	-0-	1308 B	3635	1304	2	4 9	-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF. 12624 - 13845									
06	3425 X	3425	-0-	-0- B	-0-	3425	2		-0-
07	3452 X	3452	-0-	-0- B	-0-	3452	2		-0-
08	3169 X	3169	-0-	-0- B	-0-	3169	2		-0-
09	2627 X	2627	-0-	-0- B	-0-	2627	2		-0-
10	0	3239	-0-	3239 B	3239	3239	2		-0-
11	0	3146	-0-	3146 B	6385	3146	2		-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 11622 - 13816									
06	2719 N	2719	-0-	-0- B	-0-	2719	2		-0-
07	2436 N	2436	-0-	-0- B	-0-	2436	2		-0-
08	3324 X	3324	-0-	-0- B	-0-	3321	2	3 9	-0-
09	3176 X	3176	-0-	-0- B	-0-	3174	2	2 9	-0-
10	0	3110	-0-	3110 B	3110	3108	2	2 9	-0-
11	0	2895	-0-	2895 B	6005	2891	2	4 9	-0-
KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF. 12966 - 14540									
06	4346 X	4346	-0-	-0- B	-0-	4346	2		-0-
07	3275 X	3275	-0-	-0- B	-0-	3275	2		-0-
08	3069 X	3069	-0-	-0- B	-0-	3069	2		-0-
09	2274 X	2274	-0-	-0- B	-0-	2274	2		-0-
10	0	4527	-0-	4527 B	4527	4527	2		-0-
11	0	3560	-0-	3560 B	8087	3560	2		-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927									
06	5730 X	5029	-0-	-701 B	-0-	5029	2		-0-
07	6044 X	6044	-0-	-0- B	-0-	6044	2		-0-
08	5692 X	5692	-0-	-0- B	-0-	5692	2		-0-
09	5223 X	5223	-0-	-0- B	-0-	5223	2		-0-
10	0	5812	-0-	5812 B	5812	5812	2		-0-
11	0	4633	-0-	4633 B	10445	4633	2		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3664 X	3664	-0-	-0- B	-0-	3660	2	4	9	N	4	4	8	-0-
07	3348 X	3247	-0-	-101 B	-0-	3244	2	3	9	N	3	3	8	-0-
08	4999 X	4999	-0-	-0- B	-0-	4993	2	6	9	N	5	5	8	-0-
09	3960 X	3447	-0-	-513 B	-0-	3445	2	2	9	N	2	2	8	-0-
10	0	3701	-0-	3701 B	3701	3698	2	3	9	N	3	3	8	-0-
11	0	5012	-0-	5012 B	8713	5004	2	8	9	N	7	7	8	-0-
KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816														
06	1320 N	961	-0-	-359 B	-0-	961	2			N	-0-			-0-
07	1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	2			N	-0-			-0-
08	899 N	668	-0-	-231 B	-0-	668	2			N	-0-			-0-
09	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	2			N	-0-			-0-
10	0	951	-0-	951 B	951	951	2			N	-0-			-0-
11	0	924	-0-	924 B	1875	924	2			N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558														
06	5001 X	5001	-0-	-0- B	-0-	5001	2			N	-0-			-0-
07	5064 X	5064	-0-	-0- B	-0-	5064	2			N	-0-			-0-
08	4942 X	4942	-0-	-0- B	-0-	4942	2			N	-0-			-0-
09	3446 X	3446	-0-	-0- B	-0-	3446	2			N	-0-			-0-
10	0	2520	-0-	2520 B	2520	2520	2			N	-0-			-0-
11	0	2864	-0-	2864 B	5384	2864	2			N	-0-			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849														
06	480 N	406	-0-	-74 B	-0-	406	2			Y	-0-			-0-
07	465 N	430	-0-	-35 B	-0-	430	2			Y	-0-			-0-
08	465 N	384	-0-	-81 B	-0-	384	2			Y	-0-			-0-
09	420 N	386	-0-	-34 B	-0-	386	2			Y	-0-			-0-
10	0	398	-0-	398 B	398	398	2			Y	-0-			-0-
11	0	301	-0-	301 B	699	301	2			Y	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385														
06	210 N	218	-0-	8 B	-14253	218	2			N	-0-			32
07	217 N	229	-0-	12 B	-14241	229	2			N	-0-			32
08	217 N	242	-0-	25 B	-14216	242	2			N	-0-			32
09	210 N	221	-0-	11 B	-14205	221	2			N	-0-			32
10	0	227	-0-	227 B	-13978	227	2			N	-0-			32
11	0	221	-0-	221 B	-13757	221	2			N	-0-			32
FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859														
06	3115 X	3115	-0-	-0- B	-0-	3112	2	3	9	N	3	3	8	-0-
07	3606 X	3606	-0-	-0- B	-0-	3603	2	3	9	N	3	3	8	-0-
08	3951 X	3951	-0-	-0- B	-0-	3949	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	1290 X	1245	-0-	-45 B	-0-	1245	2			N	-0-			-0-
10	0	1409	-0-	1409 B	1409	1408	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	0	1060	-0-	1060 B	2469	1059	2	1	9	N	1	1	8	-0-
KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559														
06	1500 N	863	-0-	-637 B	-0-	863	2			N	-0-			-0-
07	1333 N	690	-0-	-643 B	-0-	690	2			N	-0-			-0-
08	1426 N	723	-0-	-703 B	-0-	723	2			N	-0-			-0-
09	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891	2			N	-0-			-0-
10	0	1836	-0-	1836 B	1836	1836	2			N	-0-			-0-
11	0	2214	-0-	2214 B	4050	2214	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	2			N	-0-			-0-
07	1395 N	1322	-0-	-73 B	-0-	1322	2			N	-0-			-0-
08	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345	2			N	-0-			-0-
09	1320 N	1088	-0-	-232 B	-0-	1088	2			N	-0-			-0-
10	0	1110	-0-	1110 B	1110	1110	2			N	-0-			-0-
11	0	1042	-0-	1042 B	2152	1042	2			N	-0-			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823														
06	1680 N	1440	-0-	-240 B	-0-	1440	2			N	-0-			-0-
07	1550 N	1470	-0-	-80 B	-0-	1470	2			N	-0-			-0-
08	1488 N	1381	-0-	-107 B	-0-	1381	2			N	-0-			-0-
09	1440 N	1355	-0-	-85 B	-0-	1355	2			N	-0-			-0-
10	0	1338	-0-	1338 B	1338	1338	2			N	-0-			-0-
11	0	1570	-0-	1570 B	2908	1570	2			N	-0-			-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872														
06	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661	2			N	-0-			-0-
07	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737	2			N	-0-			-0-
08	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920	2			N	-0-			-0-
09	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860	2			N	-0-			-0-
10	0	780	-0-	780 B	780	780	2			N	-0-			-0-
11	0	954	-0-	954 B	1734	954	2			N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323														
06	60 N	9088	-0-	9028 B	-107373	9088	2			N	-0-			-0-
07	0 N	5338	-0-	5338 B	-102035	5338	2			N	-0-			-0-
08	310 X	4868	-0-	4558 B	-97477	4868	2			N	-0-			-0-
09	300 X	3742	-0-	3442 B	-94035	3742	2			N	-0-			-0-
10	310 X	3247	-0-	2937 B	-91098	3247	2			N	-0-			-0-
11	0	2492	-0-	2492 B	-88606	2492	2			N	-0-			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960														
06	3266 X	3266	-0-	-0- B	-0-	3266	2			N	-0-			-0-
07	3423 X	3423	-0-	-0- B	-0-	3423	2			N	-0-			-0-
08	3255 X	2316	-0-	-939 B	-0-	2316	2			N	-0-			-0-
09	3270 X	1568	-0-	-1702 B	-0-	1568	2			N	-0-			-0-
10	0	1700	-0-	1700 B	1700	1700	2			N	-0-			-0-
11	0	3304	-0-	3304 B	5004	3304	2			N	-0-			-0-
HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553														
06	4042 X	4042	-0-	-0- B	-0-	4042	2			N	-0-			21
07	4123 X	4088	-0-	-35 B	-0-	4088	2			N	-0-			21
08	4123 X	3905	-0-	-218 B	-0-	3905	2			N	-0-			21
09	4050 X	4026	-0-	-24 B	-0-	4026	2			N	-0-			21
10	0	3622	-0-	3622 B	3622	3622	2			N	-0-			21
11	0	3593	-0-	3593 B	7215	3593	2			N	-0-			21
HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526														
06	2790 X	521	-0-	-2269 B	-0-	521	2			N	-0-			58
07	2883 X	1159	-0-	-1724 B	-0-	1159	2			N	-0-			58
08	3782 X	3782	-0-	-0- B	-0-	3782	2			N	-0-			58
09	2485 X	2485	-0-	-0- B	-0-	2485	2			N	-0-			58
10	0	812	-0-	812 B	812	812	2			N	-0-			58
11	0	864	-0-	864 B	1676	864	2			N	-0-			58

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	2695 N	2695	-0-	-0- B	-0-	2695	2			N	-0-	30
07	2970 N	2970	-0-	-0- B	-0-	2970	2			N	-0-	30
08	3758 X	3758	-0-	-0- B	-0-	3758	2			N	-0-	30
09	4212 X	4212	-0-	-0- B	-0-	4212	2			N	-0-	30
10	0	4560	-0-	4560 B	4560	4560	2			N	-0-	30
11	0	4674	-0-	4674 B	9234	4674	2			N	-0-	30
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894												
06	1230 N	1133	-0-	-97 B	-0-	1131	2	2	9	N	2	-0-
07	1271 N	1107	-0-	-164 B	-0-	1105	2	2	9	N	2	-0-
08	1240 N	970	-0-	-270 B	-0-	968	2	2	9	N	2	-0-
09	1140 N	917	-0-	-223 B	-0-	916	2	1	9	N	1	-0-
10	0	988	-0-	988 B	988	987	2	1	9	N	1	-0-
11	0	959	-0-	959 B	1947	957	2	2	9	N	2	-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846												
06	3698 X	3698	-0-	-0- B	-0-	3698	3			N	-0-	-0-
07	3902 X	3902	-0-	-0- B	-0-	3902	3			N	-0-	-0-
08	3993 X	3993	-0-	-0- B	-0-	3993	3			N	-0-	-0-
09	3912 X	3912	-0-	-0- B	-0-	3912	3			N	-0-	-0-
10	0	3341	-0-	3341 B	3341	3341	3			N	-0-	-0-
11	0	3578	-0-	3578 B	6919	3578	3			N	-0-	-0-
KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961												
06	570 N	434	-0-	-136 B	-0-	434	2			N	-0-	-0-
07	589 N	378	-0-	-211 B	-0-	378	2			N	-0-	-0-
08	558 N	469	-0-	-89 B	-0-	469	2			N	-0-	-0-
09	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-	-0-
10	0	404	-0-	404 B	404	404	2			N	-0-	-0-
11	0	409	-0-	409 B	813	409	2			N	-0-	-0-
HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599												
06	2100 N	2014	-0-	-86 B	-0-	2014	2			N	-0-	23
07	2108 N	2036	-0-	-72 B	-0-	2036	2			N	-0-	23
08	2201 N	2092	-0-	-109 B	-0-	2092	2			N	-0-	23
09	2010 N	1954	-0-	-56 B	-0-	1954	2			N	-0-	23
10	0	2008	-0-	2008 B	2008	2008	2			N	-0-	23
11	0	1864	-0-	1864 B	3872	1864	2			N	-0-	23
REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721												
06	1200 N	1072	-0-	-128 B	-0-	1072	2			N	-0-	-0-
07	1178 N	1111	-0-	-67 B	-0-	1111	2			N	-0-	-0-
08	1116 N	1114	-0-	-2 B	-0-	1114	2			N	-0-	-0-
09	1080 N	1073	-0-	-7 B	-0-	1073	2			N	-0-	-0-
10	0	1126	-0-	1126 B	1126	1126	2			N	-0-	-0-
11	0	1084	-0-	1084 B	2210	1084	2			N	-0-	-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048												
06	7326 X	7326	-0-	-0- B	-0-	7326	2			N	-0-	-0-
07	6744 X	6744	-0-	-0- B	-0-	6744	2			N	-0-	-0-
08	5487 X	3457	-0-	-2030 B	-0-	3457	2			N	-0-	-0-
09	7140 X	3938	-0-	-3202 B	-0-	3938	2			N	-0-	-0-
10	0	4226	-0-	4226 B	4226	4226	2			N	-0-	-0-
11	0	2609	-0-	2609 B	6835	2609	2			N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852																
06	1050 N	1012	-0-	-38 B	-0-	1012	2				N	-0-				-0-
07	1444 N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444	2				N	-0-				-0-
08	1572 N	1572	-0-	-0- B	-0-	1572	2				N	-0-				-0-
09	1662 N	1662	-0-	-0- B	-0-	1662	2				N	-0-				-0-
10	0	1842	-0-	1842 B	1842	1842	2				N	-0-				-0-
11	0	1654	-0-	1654 B	3496	1654	2				N	-0-				-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842																
06	3780 X	2991	-0-	-789 B	-0-	2990	2	1	9		N	1	1	8		-0-
07	3472 X	1549	-0-	-1923 B	-0-	1548	2	1	9		N	1	1	8		-0-
08	3472 X	1892	-0-	-1580 B	-0-	1892	2				N	-0-				-0-
09	3300 X	3219	-0-	-81 B	-0-	3219	2				N	-0-				-0-
10	0	2169	-0-	2169 B	2169	2169	2				N	-0-				-0-
11	0	814	-0-	814 B	2983	814	2				N	-0-				-0-
BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619																
06	5118 X	5118	-0-	-0- B	-0-	5118	2				N	-0-				36
07	4516 X	4516	-0-	-0- B	-0-	4516	2				N	-0-				36
08	4919 X	4919	-0-	-0- B	-0-	4919	2				N	-0-				36
09	5099 X	5099	-0-	-0- B	-0-	5099	2				N	-0-				36
10	0	3212	-0-	3212 B	3212	3212	2				N	-0-				36
11	0	3329	-0-	3329 B	6541	3329	2				N	-0-				36
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686																
06	6720 X	6720	-0-	-0- B	-0-	6701	2	19	9		N	17	17	8		-0-
07	4898 X	4760	-0-	-138 B	-0-	4739	2	21	9		N	19	19	8		-0-
08	5166 X	5166	-0-	-0- B	-0-	5148	2	18	9		N	16	16	8		-0-
09	5250 X	5014	-0-	-236 B	-0-	5003	2	11	9		N	10	10	8		-0-
10	0	5168	-0-	5168 B	5168	5156	2	12	9		N	11	11	8		-0-
11	0	4866	-0-	4866 B	10034	4849	2	17	9		N	15	15	8		-0-
FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245																
06	4230 X	4045	-0-	-185 B	-0-	4045	2				N	-0-				-0-
07	4651 X	4651	-0-	-0- B	-0-	4651	2				N	-0-				-0-
08	4402 X	4169	-0-	-233 B	-0-	4169	2				N	-0-				-0-
09	4260 X	3833	-0-	-427 B	-0-	3833	2				N	-0-				-0-
10	0	3924	-0-	3924 B	3924	3924	2				N	-0-				-0-
11	0	4543	-0-	4543 B	8467	4543	2				N	-0-				-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932																
06	2010 N	1831	-0-	-179 B	-0-	1831	2				N	-0-				-0-
07	2169 N	2169	-0-	-0- B	-0-	2169	2				N	-0-				-0-
08	2090 N	2090	-0-	-0- B	-0-	2087	2	3	9		N	3	3	8		-0-
09	1984 N	1984	-0-	-0- B	-0-	1983	2	1	9		N	1	1	8		-0-
10	0	2010	-0-	2010 B	2010	2008	2	2	9		N	2	2	8		-0-
11	0	1882	-0-	1882 B	3892	1879	2	3	9		N	3	3	8		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1														RRCID -> 229564	COMPL. DATE 06/20/2011	TOTAL DEPTH 14340	PERF. 8811 - 14016
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
06	3519 X	3519	-0-	-0- B	-0-		3501 2	18 9	N		16	16 8		-0-			
07	4293 X	4293	-0-	-0- B	-0-		4276 2	17 9	N		15	15 8		-0-			
08	4036 X	4036	-0-	-0- B	-0-		4022 2	14 9	N		13	13 8		-0-			
09	4117 X	4117	-0-	-0- B	-0-		4108 2	9 9	N		8	8 8		-0-			
10	0	2954	-0-	2954 B	2954		2945 2	9 9	N		8	8 8		-0-			
11	0	4186	-0-	4186 B	7140		4165 2	21 9	N		19	19 8		-0-			
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8														RRCID -> 229857	COMPL. DATE 06/15/2007	TOTAL DEPTH 14435	PERF. 8755 - 12738
06	1650 X	1223	-0-	-427 B	-0-		1223 2			N	-0-			-0-			
07	1705 X	892	-0-	-813 B	-0-		892 2			N	-0-			-0-			
08	6891 X	6891	-0-	-0- B	-0-		6891 2			N	-0-			-0-			
09	7461 X	7461	-0-	-0- B	-0-		7461 2			N	-0-			-0-			
10	0	6942	-0-	6942 B	6942		6942 2			N	-0-			-0-			
11	0	5972	-0-	5972 B	12914		5972 2			N	-0-			-0-			
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1														RRCID -> 230164	COMPL. DATE 02/02/2007	TOTAL DEPTH 14697	PERF. 14229 - 14298
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-			
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-			
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-			
KING, GAIL WELL #: 14														RRCID -> 230306	COMPL. DATE 02/04/2006	TOTAL DEPTH 14700	PERF. 8916 - 12941
06	1890 N	1928	-0-	38 B	-5959		1928 2			N	-0-			-0-			
07	2108 N	2020	-0-	-88 B	-5959		2020 2			N	-0-			-0-			
08	1953 N	1997	-0-	44 B	-5915		1997 2			N	-0-			-0-			
09	1920 N	1944	-0-	24 B	-5891		1944 2			N	-0-			-0-			
10	0	1980	-0-	1980 B	-3911		1980 2			N	-0-			-0-			
11	0	1963	-0-	1963 B	-1948		1963 2			N	-0-			-0-			
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3														RRCID -> 233218	COMPL. DATE 11/16/2007	TOTAL DEPTH 14350	PERF. 11726 - 14020
06	3390 X	3270	-0-	-120 B	-0-		3264 2	6 9	N		5	5 8		-0-			
07	3517 X	3517	-0-	-0- B	-0-		3511 2	6 9	N		5	5 8		-0-			
08	3503 X	3412	-0-	-91 B	-0-		3408 2	4 9	N		4	4 8		-0-			
09	3390 X	3114	-0-	-276 B	-0-		3112 2	2 9	N		2	2 8		-0-			
10	0	3527	-0-	3527 B	3527		3525 2	2 9	N		2	2 8		-0-			
11	0	3194	-0-	3194 B	6721		3191 2	3 9	N		3	3 8		-0-			
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6														RRCID -> 233318	COMPL. DATE 04/27/2013	TOTAL DEPTH 14439	PERF. 8816 - 13986
06	2610 X	2192	-0-	-418 B	-0-		2186 2	6 9	N		5	5 8		-0-			
07	2697 X	2492	-0-	-205 B	-0-		2486 2	6 9	N		5	5 8		-0-			
08	2846 X	2846	-0-	-0- B	-0-		2840 2	6 9	N		5	5 8		-0-			
09	3247 X	3247	-0-	-0- B	-0-		3244 2	3 9	N		3	3 8		-0-			
10	0	3693	-0-	3693 B	3693		3689 2	4 9	N		4	4 8		-0-			
11	0	3587	-0-	3587 B	7280		3579 2	8 9	N		7	7 8		-0-			

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	4664 X	4664	-0-	-0- B	-0-	198 75 9	1 4391 2	N	68				210	
07	3466 X	3466	-0-	-0- B	-0-	147 53 9	1 3266 2	N	48	190 1			68	
08	4939 X	4939	-0-	-0- B	-0-	204 210 9	1 4525 2	N	191	191 1			68	
09	3813 X	3813	-0-	-0- B	-0-	162 46 9	1 3605 2	N	42				110	
10	0	3137	-0-	3137 B	3137	135 1	1 3002 2	N	-0-				110	
11	0	4372	-0-	4372 B	7509	184 101 9	1 4087 2	N	92	179 1			23	
KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974														
06	210 N	178	-0-	-32 B	-0-	178 2		N	-0-				-0-	
07	186 N	78	-0-	-108 B	-0-	78 2		N	-0-				-0-	
08	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 2		N	-0-				-0-	
09	180 N	83	-0-	-97 B	-0-	83 2		N	-0-				-0-	
10	0	133	-0-	133 B	133	133 2		N	-0-				-0-	
11	0	77	-0-	77 B	210	77 2		N	-0-				-0-	
JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469														
06	750 N	629	-0-	-121 B	-0-	629 2		N	-0-				-0-	
07	744 N	87	-0-	-657 B	-0-	87 2		N	-0-				-0-	
08	987 N	987	-0-	-0- B	-0-	987 2		N	-0-				-0-	
09	630 N	535	-0-	-95 B	-0-	535 2		N	-0-				-0-	
10	0	519	-0-	519 B	519	519 2		N	-0-				-0-	
11	0	879	-0-	879 B	1398	879 2		N	-0-				-0-	
KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162														
06	480 N	120	-0-	-360 B	-0-	120 2		N	-0-				-0-	
07	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 2		N	-0-				-0-	
08	217 N	7	-0-	-210 B	-0-	7 2		N	-0-				-0-	
09	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2		N	-0-				-0-	
10	0	130	-0-	130 B	130	130 2		N	-0-				-0-	
11	0	141	-0-	141 B	271	141 2		N	-0-				-0-	
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033														
06	4650 X	3715	-0-	-935 B	-0-	3707 2	8 9	N	7	7 8			-0-	
07	4154 X	3647	-0-	-507 B	-0-	3640 2	7 9	N	6	6 8			-0-	
08	4154 X	3096	-0-	-1058 B	-0-	3092 2	4 9	N	4	4 8			-0-	
09	4020 X	2699	-0-	-1321 B	-0-	2697 2	2 9	N	2	2 8			-0-	
10	0	2882	-0-	2882 B	2882	2880 2	2 9	N	2	2 8			-0-	
11	0	2740	-0-	2740 B	5622	2736 2	4 9	N	4	4 8			-0-	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888														
06	3191 X	3191	-0-	-0- B	-0-	3161 2	30 9	N	27	27 8			-0-	
07	3291 X	3291	-0-	-0- B	-0-	3265 2	26 9	N	24	24 8			-0-	
08	3286 X	2401	-0-	-885 B	-0-	2397 2	4 9	N	4	4 8			-0-	
09	3180 X	2908	-0-	-272 B	-0-	2905 2	3 9	N	3	3 8			-0-	
10	0	2808	-0-	2808 B	2808	2805 2	3 9	N	3	3 8			-0-	
11	0	2709	-0-	2709 B	5517	2703 2	6 9	N	5	5 8			-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																					
FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234																					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
06	3329 X	3329	-0-	-0- B	-0-	3297	2	32	9	N	29	29	8			-0-					
07	3617 X	3617	-0-	-0- B	-0-	3584	2	33	9	N	30	30	8			-0-					
08	4293 X	4293	-0-	-0- B	-0-	4263	2	30	9	N	27	27	8			-0-					
09	3785 X	3785	-0-	-0- B	-0-	3770	2	15	9	N	14	14	8			-0-					
10	0	3910	-0-	3910 B	3910	3893	2	17	9	N	15	15	8			-0-					
11	0	4164	-0-	4164 B	8074	4136	2	28	9	N	25	25	8			-0-					

KING, GAIL															WELL #:	9	RRCID -> 234858	COMPL. DATE 03/07/2008	TOTAL DEPTH 15070	PERF.13171	- 14710
06	3254 X	3254	-0-	-0- B	-0-	3254	2			N	-0-					-0-					
07	2980 X	2980	-0-	-0- B	-0-	2980	2			N	-0-					-0-					
08	4090 X	4090	-0-	-0- B	-0-	4090	2			N	-0-					-0-					
09	3247 X	3247	-0-	-0- B	-0-	3247	2			N	-0-					-0-					
10	0	3121	-0-	3121 B	3121	3121	2			N	-0-					-0-					
11	0	2886	-0-	2886 B	6007	2886	2			N	-0-					-0-					

HOLMES "S"															WELL #:	5	RRCID -> 234876	COMPL. DATE 03/14/2008	TOTAL DEPTH 15400	PERF. 9114	- 15010
06	2790 X	2138	-0-	-652 B	-0-	2138	2			N	-0-					66					
07	3327 X	3327	-0-	-0- B	-0-	3327	2			N	-0-					66					
08	3030 X	3030	-0-	-0- B	-0-	3030	2			N	-0-					66					
09	2820 X	1114	-0-	-1706 B	-0-	1114	2			N	-0-					66					
10	0	1258	-0-	1258 B	1258	1258	2			N	-0-					66					
11	0	2341	-0-	2341 B	3599	2341	2			N	-0-					66					

FULTON "A"															WELL #:	8	RRCID -> 236048	COMPL. DATE 02/28/2008	TOTAL DEPTH 13200	PERF. 8860	- 12879
06	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2			N	-0-					-0-					
07	961 N	847	-0-	-114 B	-0-	847	2			N	-0-					-0-					
08	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831	2			N	-0-					-0-					
09	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757	2			N	-0-					-0-					
10	0	887	-0-	887 B	887	887	2			N	-0-					-0-					
11	0	885	-0-	885 B	1772	885	2			N	-0-					-0-					

H. L. & P. GAS UNIT															WELL #:	15	RRCID -> 237737	COMPL. DATE 04/01/2009	TOTAL DEPTH 14250	PERF.12584	- 13830
06	3000 X	2314	-0-	-686 B	-0-	2314	2			N	-0-					-0-					
07	3100 X	2444	-0-	-656 B	-0-	2444	2			N	-0-					-0-					
08	3100 X	1016	-0-	-2084 B	-0-	1016	2			N	-0-					-0-					
09	2640 X	188	-0-	-2452 B	-0-	188	2			N	-0-					-0-					
10	0	549	-0-	549 B	549	549	2			N	-0-					-0-					
11	0	435	-0-	435 B	984	435	2			N	-0-					-0-					

FULTON "A"															WELL #:	9	RRCID -> 240669	COMPL. DATE 05/03/2008	TOTAL DEPTH 14400	PERF.11562	- 13915
06	1140 N	1073	-0-	-67 B	-0-	1073	2			N	-0-					-0-					
07	1147 N	1105	-0-	-42 B	-0-	1105	2			N	-0-					-0-					
08	1116 N	1064	-0-	-52 B	-0-	1064	2			N	-0-					-0-					
09	1080 N	992	-0-	-88 B	-0-	992	2			N	-0-					-0-					
10	0	967	-0-	967 B	967	967	2			N	-0-					-0-					
11	0	1069	-0-	1069 B	2036	1069	2			N	-0-					-0-					

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II															WELL #:	4	RRCID -> 240670	COMPL. DATE 05/08/2008	TOTAL DEPTH 14450	PERF.12582	- 12723
06	3689 X	3689	-0-	-0- B	-0-	3676	2	13	9	N	12	12	8			-0-					
07	3720 X	3577	-0-	-143 B	-0-	3566	2	11	9	N	10	10	8			-0-					
08	3658 X	3175	-0-	-483 B	-0-	3167	2	8	9	N	7	7	8			-0-					
09	3690 X	2958	-0-	-732 B	-0-	2954	2	4	9	N	4	4	8			-0-					
10	0	3123	-0-	3123 B	3123	3117	2	6	9	N	5	5	8			-0-					
11	0	2703	-0-	2703 B	5826	2695	2	8	9	N	7	7	8			-0-					

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	8100 X	6512	-0-	-1588 B	-0-	6512	2			N	-0-			-0-
07	7657 X	6659	-0-	-998 B	-0-	6659	2			N	-0-			-0-
08	6758 X	6272	-0-	-486 B	-0-	6272	2			N	-0-			-0-
09	6510 X	5689	-0-	-821 B	-0-	5689	2			N	-0-			-0-
10	0	5918	-0-	5918 B	5918	5918	2			N	-0-			-0-
11	0	5484	-0-	5484 B	11402	5484	2			N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963														
06	1560 N	1162	-0-	-398 B	-0-	1162	2			N	-0-			-0-
07	1519 N	1261	-0-	-258 B	-0-	1261	2			N	-0-			-0-
08	1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	1516	2			N	-0-			-0-
09	1170 N	846	-0-	-324 B	-0-	846	2			N	-0-			-0-
10	0	1624	-0-	1624 B	1624	1624	2			N	-0-			-0-
11	0	531	-0-	531 B	2155	531	2			N	-0-			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902														
06	3370 X	3370	-0-	-0- B	-0-	3370	2			N	-0-			-0-
07	4052 X	4052	-0-	-0- B	-0-	4052	2			N	-0-			-0-
08	4160 X	4160	-0-	-0- B	-0-	4160	2			N	-0-			-0-
09	4159 X	4159	-0-	-0- B	-0-	4159	2			N	-0-			-0-
10	0	4074	-0-	4074 B	4074	4074	2			N	-0-			-0-
11	0	3390	-0-	3390 B	7464	3390	2			N	-0-			-0-
FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220														
06	5730 X	4620	-0-	-1110 B	-0-	4603	2	17	9	N	15	15	8	-0-
07	5921 X	2834	-0-	-3087 B	-0-	2825	2	9	9	N	8	8	8	-0-
08	7673 X	7673	-0-	-0- B	-0-	7654	2	19	9	N	17	17	8	-0-
09	6150 X	2858	-0-	-3292 B	-0-	2854	2	4	9	N	4	4	8	-0-
10	0	3910	-0-	3910 B	3910	3903	2	7	9	N	6	6	8	-0-
11	0	3241	-0-	3241 B	7151	3233	2	8	9	N	7	7	8	-0-
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689														
06	2993 X	2993	-0-	-0- B	-0-	2993	2			N	-0-			-0-
07	5399 X	5399	-0-	-0- B	-0-	5399	2			N	-0-			-0-
08	3093 X	3093	-0-	-0- B	-0-	3093	2			N	-0-			-0-
09	3000 X	2845	-0-	-155 B	-0-	2845	2			N	-0-			-0-
10	0	5254	-0-	5254 B	5254	5254	2			N	-0-			-0-
11	0	3349	-0-	3349 B	8603	3349	2			N	-0-			-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 14041														
06	4792 X	4792	-0-	-0- B	-0-	4791	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	4505 X	4505	-0-	-0- B	-0-	4504	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	4960 X	4181	-0-	-779 B	-0-	4181	2			N	-0-			-0-
09	4800 X	4108	-0-	-692 B	-0-	4108	2			N	-0-			-0-
10	0	4219	-0-	4219 B	4219	4219	2			N	-0-			-0-
11	0	4075	-0-	4075 B	8294	4075	2			N	-0-			-0-
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515														
06	2972 X	2972	-0-	-0- B	-0-	2972	2			N	-0-			75
07	3289 X	3289	-0-	-0- B	-0-	3289	2			N	-0-			75
08	2783 X	2783	-0-	-0- B	-0-	2783	2			N	-0-			75
09	2970 X	1587	-0-	-1383 B	-0-	1587	2			N	-0-			75
10	0	2032	-0-	2032 B	2032	2032	2			N	-0-			75
11	0	1937	-0-	1937 B	3969	1937	2			N	-0-			75

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3420 X	3410	-0-	-10 B	-0-	3410	2			N	-0-			55
07	3500 X	3500	-0-	-0- B	-0-	3500	2			N	-0-			55
08	3689 X	3581	-0-	-108 B	-0-	3581	2			N	-0-			55
09	3570 X	3415	-0-	-155 B	-0-	3415	2			N	-0-			55
10	0	2630	-0-	2630 B	2630	2630	2			N	-0-			55
11	0	2103	-0-	2103 B	4733	2103	2			N	-0-			55
REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 11555 - 14238														
06	900 N	648	-0-	-252 B	-0-	648	2			N	-0-			-0-
07	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			N	-0-			-0-
08	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			N	-0-			-0-
09	1834 N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834	2			N	-0-			-0-
10	0	440	-0-	440 B	440	440	2			N	-0-			-0-
11	0	321	-0-	321 B	761	321	2			N	-0-			-0-
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166														
06	5640 X	2119	-0-	-3521 B	-0-	2119	2			N	-0-			-0-
07	5828 X	2395	-0-	-3433 B	-0-	2395	2			N	-0-			-0-
08	5828 X	4451	-0-	-1377 B	-0-	4451	2			N	-0-			-0-
09	5370 X	4912	-0-	-458 B	-0-	4912	2			N	-0-			-0-
10	0	5131	-0-	5131 B	5131	5131	2			N	-0-			-0-
11	0	1299	-0-	1299 B	6430	1299	2			N	-0-			-0-
STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF. 14922 - 15295														
06	390 N	293	-0-	-97 B	-0-	293	2			N	-0-			-0-
07	279 N	15	-0-	-264 B	-0-	15	2			N	-0-			-0-
08	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-			-0-
09	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			N	-0-			-0-
10	0	700	-0-	700 B	700	700	2			N	-0-			-0-
11	0	1154	-0-	1154 B	1854	1154	2			N	-0-			-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190														
06	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937	2			N	-0-			-0-
07	1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	2			N	-0-			-0-
08	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907	2			N	-0-			-0-
09	930 N	412	-0-	-518 B	-0-	412	2			N	-0-			-0-
10	0	552	-0-	552 B	552	552	2			N	-0-			-0-
11	0	442	-0-	442 B	994	442	2			N	-0-			-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF. 11641 - 12718														
06	14672 X	14672	-0-	-0- B	-0-	14661	2	11	9	N	10	10	8	-0-
07	14562 X	14562	-0-	-0- B	-0-	14552	2	10	9	N	9	9	8	-0-
08	14068 X	14068	-0-	-0- B	-0-	14060	2	8	9	N	7	7	8	-0-
09	13170 X	13016	-0-	-154 B	-0-	13012	2	4	9	N	4	4	8	-0-
10	0	13423	-0-	13423 B	13423	13419	2	4	9	N	4	4	8	-0-
11	0	12885	-0-	12885 B	26308	12878	2	7	9	N	6	6	8	-0-
KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF. 13228 - 14850														
06	2730 X	1029	-0-	-1701 B	-0-	1029	2			N	-0-			-0-
07	2821 X	1698	-0-	-1123 B	-0-	1698	2			N	-0-			-0-
08	2821 X	1401	-0-	-1420 B	-0-	1401	2			N	-0-			-0-
09	2730 X	1083	-0-	-1647 B	-0-	1083	2			N	-0-			-0-
10	0	1155	-0-	1155 B	1155	1155	2			N	-0-			-0-
11	0	1065	-0-	1065 B	2220	1065	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
EPPEES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	4020 X	2653	-0-	-1367 B	-0-	2653	2			N	-0-			-0-	
07	4154 X	3154	-0-	-1000 B	-0-	3154	2			N	-0-			-0-	
08	3472 X	2661	-0-	-811 B	-0-	2661	2			N	-0-			-0-	
09	3360 X	2339	-0-	-1021 B	-0-	2339	2			N	-0-			-0-	
10	0	2337	-0-	2337 B	2337	2337	2			N	-0-			-0-	
11	0	2209	-0-	2209 B	4546	2209	2			N	-0-			-0-	
KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 14395 PERF.11842 - 13272															
06	2910 X	2716	-0-	-194 B	-0-	2716	2			N	-0-			-0-	
07	3069 X	2626	-0-	-443 B	-0-	2626	2			N	-0-			-0-	
08	3069 X	2564	-0-	-505 B	-0-	2564	2			N	-0-			-0-	
09	2970 X	2649	-0-	-321 B	-0-	2649	2			N	-0-			-0-	
10	0	2611	-0-	2611 B	2611	2611	2			N	-0-			-0-	
11	0	2256	-0-	2256 B	4867	2256	2			N	-0-			-0-	
KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953															
06	3210 X	2903	-0-	-307 B	-99320	2903	2			N	-0-			-0-	
07	3317 X	3711	-0-	394 B	-98926	3711	2			N	-0-			-0-	
08	3317 X	2519	-0-	-798 B	-98926	2519	2			N	-0-			-0-	
09	3210 X	3448	-0-	238 B	-98688	3448	2			N	-0-			-0-	
10	0	2227	-0-	2227 B	-96461	2227	2			N	-0-			-0-	
11	0	2416	-0-	2416 B	-94045	2416	2			N	-0-			-0-	
ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194															
06	1620 N	1385	-0-	-235 B	-0-	1385	2			N	-0-			65	
07	1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	2			N	-0-			65	
08	1519 N	1409	-0-	-110 B	-0-	1409	2			N	-0-			65	
09	1380 N	1300	-0-	-80 B	-0-	1300	2			N	-0-			65	
10	0	6160	-0-	6160 B	6160	6160	2			N	-0-			65	
11	0	4784	-0-	4784 B	10944	4784	2			N	-0-			65	
EPPEES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619															
06	8670 X	4565	-0-	-4105 B	-0-	4557	2	8	9	N	7	7	8	-0-	
07	9579 X	9579	-0-	-0- B	-0-	9565	2	14	9	N	13	13	8	-0-	
08	8525 X	4697	-0-	-3828 B	-0-	4691	2	6	9	N	5	5	8	-0-	
09	8250 X	7606	-0-	-644 B	-0-	7600	2	6	9	N	5	5	8	-0-	
10	0	9203	-0-	9203 B	9203	9195	2	8	9	N	7	7	8	-0-	
11	0	4381	-0-	4381 B	13584	4377	2	4	9	N	4	4	8	-0-	
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688															
06	6540 X	6181	-0-	-359 B	-0-	6175	2	6	9	N	5	5	8	-0-	
07	7274 X	7274	-0-	-0- B	-0-	7268	2	6	9	N	5	5	8	-0-	
08	4774 X	4404	-0-	-370 B	-0-	4401	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
09	6180 X	6140	-0-	-40 B	-0-	6138	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
10	0	2964	-0-	2964 B	2964	2963	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
11	0	796	-0-	796 B	3760	796	2			N	-0-			-0-	
FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862															
06	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-			-0-	
07	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617	2			N	-0-			-0-	
08	620 N	595	-0-	-25 B	-0-	595	2			N	-0-			-0-	
09	600 N	535	-0-	-65 B	-0-	535	2			N	-0-			-0-	
10	0	550	-0-	550 B	550	550	2			N	-0-			-0-	
11	0	543	-0-	543 B	1093	543	2			N	-0-			-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																		
JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF.14825 - 17229																		
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		0	N	-0-	-0-	-0- B	-707964						N	-0-				-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0- B	-707964						N	-0-				-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0- B	-707964						N	-0-				-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0- B	-707964						N	-0-				-0-
10		0		-0-	-0-	-0- B	-707964						N	-0-				-0-
11		0		-0-	-0-	-0- B	-707964						N	-0-				-0-

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627																		
06		342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2				N	-0-				-0-
07		94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2				N	-0-				-0-
08		527	N	377	-0-	-150 B	-0-	377	2				N	-0-				-0-
09		330	N	324	-0-	-6 B	-0-	324	2				N	-0-				-0-
10		0		311	-0-	311 B	311	311	2				N	-0-				-0-
11		0		279	-0-	279 B	590	279	2				N	-0-				-0-

EPPEs UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066																		
06		4200	X	3913	-0-	-287 B	-0-	3900	2	13	9	N	12	12	8			-0-
07		4340	X	2478	-0-	-1862 B	-0-	2470	2	8	9	N	7	7	8			-0-
08		4003	X	4003	-0-	-0- B	-0-	3993	2	10	9	N	9	9	8			-0-
09		3900	X	1537	-0-	-2363 B	-0-	1535	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10		0		2498	-0-	2498 B	2498	2494	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11		0		3004	-0-	3004 B	5502	2997	2	7	9	N	6	6	8			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016																		
06		4770	X	3851	-0-	-919 B	-0-	3848	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07		5018	X	5018	-0-	-0- B	-0-	5015	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08		4588	X	4544	-0-	-44 B	-0-	4542	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09		4440	X	4160	-0-	-280 B	-0-	4159	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10		0		4290	-0-	4290 B	4290	4288	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11		0		4428	-0-	4428 B	8718	4426	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240																		
06		639	N	639	-0-	-0- B	-0-	15	1	624	2	N	-0-					-0-
07		758	N	758	-0-	-0- B	-0-	29	1	729	2	N	-0-					-0-
08		620	N	564	-0-	-56 B	-0-	26	1	538	2	N	-0-					-0-
09		630	N	444	-0-	-186 B	-0-	21	1	423	2	N	-0-					-0-
10		0		429	-0-	429 B	429	18	1	411	2	N	-0-					-0-
11		0		209	-0-	209 B	638	10	1	199	2	N	-0-					-0-

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837																		
06		1050	N	992	-0-	-58 B	-0-	992	2				N	-0-				20
07		1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207	2				N	-0-				20
08		1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	2				N	-0-				20
09		1977	N	1977	-0-	-0- B	-0-	1977	2				N	-0-				20
10		0		1319	-0-	1319 B	1319	1319	2				N	-0-				20
11		0		1311	-0-	1311 B	2630	1311	2				N	-0-				20

KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849																		
06		2670	X	1784	-0-	-886 B	-0-	1784	2				N	-0-				15
07		2759	X	1992	-0-	-767 B	-0-	1992	2				N	-0-				15
08		2759	X	1412	-0-	-1347 B	-0-	1412	2				N	-0-				15
09		3303	X	3303	-0-	-0- B	-0-	3303	2				N	-0-				15
10		0		1811	-0-	1811 B	1811	1811	2				N	-0-				15
11		0		1645	-0-	1645 B	3456	1645	2				N	-0-				15

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2164 X	2164	-0-	-0- B	-0-	2164	2			N	-0-			-0-
07	1705 X	2	-0-	-1703 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
08	2945 X	1632	-0-	-1313 B	-0-	1632	2			N	-0-			-0-
09	2850 X	886	-0-	-1964 B	-0-	886	2			N	-0-			-0-
10	0	197	-0-	197 B	197	197	2			N	-0-			-0-
11	0	268	-0-	268 B	465	268	2			N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652														
06	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-			-0-
07	620 N	261	-0-	-359 B	-0-	261	2			N	-0-			-0-
08	465 N	1	-0-	-464 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-			-0-
10	0	20	-0-	20 B	20	20	2			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	20	20	2			N	-0-			-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838														
06	3900 X	3503	-0-	-397 B	-0-	3497	2	6	9	N	5	5	8	-0-
07	3751 X	2827	-0-	-924 B	-0-	2823	2	4	9	N	4	4	8	-0-
08	3782 X	3526	-0-	-256 B	-0-	3522	2	4	9	N	4	4	8	-0-
09	3660 X	3000	-0-	-660 B	-0-	2998	2	2	9	N	2	2	8	-0-
10	0	3266	-0-	3266 B	3266	3264	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	0	3205	-0-	3205 B	6471	3202	2	3	9	N	3	3	8	-0-
EPPEES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010														
06	1878 N	1878	-0-	-0- B	-0-	1878	2			N	-0-			-0-
07	1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	1922	2			N	-0-			-0-
08	1953 N	1813	-0-	-140 B	-0-	1813	2			N	-0-			-0-
09	5903 X	5903	-0-	-0- B	-0-	5891	2	12	9	N	11	11	8	-0-
10	0	3841	-0-	3841 B	3841	3832	2	9	9	N	8	8	8	-0-
11	0	2615	-0-	2615 B	6456	2606	2	9	9	N	8	8	8	-0-
EPPEES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034														
06	5640 X	431	-0-	-5209 B	-0-	431	2			N	-0-			-0-
07	5828 X	-0-	-0-	-5828 B	-0-		2			N	-0-			-0-
08	5828 X	4988	-0-	-840 B	-0-	4988	2			N	-0-			-0-
09	5640 X	2965	-0-	-2675 B	-0-	2965	2			N	-0-			-0-
10	0	1158	-0-	1158 B	1158	1158	2			N	-0-			-0-
11	0	9390	-0-	9390 B	10548	9390	2			N	-0-			-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034														
06	4157 X	4157	-0-	-0- B	-0-	4157	2			N	-0-			-0-
07	3936 X	3936	-0-	-0- B	-0-	3936	2			N	-0-			-0-
08	3373 X	3373	-0-	-0- B	-0-	3371	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	3690 X	2717	-0-	-973 B	-0-	2716	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	0	2876	-0-	2876 B	2876	2875	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	0	2660	-0-	2660 B	5536	2658	2	2	9	N	2	2	8	-0-
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254														
06	5784 X	5784	-0-	-0- B	-0-	5784	2			N	-0-			-0-
07	4692 X	4692	-0-	-0- B	-0-	4692	2			N	-0-			-0-
08	4619 X	4284	-0-	-335 B	-0-	4284	2			N	-0-			-0-
09	4530 X	3903	-0-	-627 B	-0-	3903	2			N	-0-			-0-
10	0	4070	-0-	4070 B	4070	4070	2			N	-0-			-0-
11	0	3889	-0-	3889 B	7959	3889	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	5190 X	4341	-0-	-849 B	-0-	4337	2	4	9	N	4	8	-0-
07	5983 X	3914	-0-	-2069 B	-0-	3910	2	4	9	N	4	8	-0-
08	5983 X	3845	-0-	-2138 B	-0-	3843	2	2	9	N	2	8	-0-
09	5790 X	3991	-0-	-1799 B	-0-	3990	2	1	9	N	1	8	-0-
10	0	3938	-0-	3938 B	3938	3936	2	2	9	N	2	8	-0-
11	0	3887	-0-	3887 B	7825	3884	2	3	9	N	3	8	-0-
SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824													
06	7110 X	1433	-0-	-5677 B	-0-	1433	2			N	-0-		-0-
07	4031 X	4031	-0-	-0- B	-0-	4031	2			N	-0-		-0-
08	6001 X	6001	-0-	-0- B	-0-	6001	2			N	-0-		-0-
09	5670 X	4130	-0-	-1540 B	-0-	4130	2			N	-0-		-0-
10	0	6305	-0-	6305 B	6305	6305	2			N	-0-		-0-
11	0	3126	-0-	3126 B	9431	3126	2			N	-0-		-0-
VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354													
06	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998	2			N	-0-		-0-
07	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872	2			N	-0-		-0-
08	868 N	656	-0-	-212 B	-0-	656	2			N	-0-		-0-
09	990 N	869	-0-	-121 B	-0-	869	2			N	-0-		-0-
10	0	771	-0-	771 B	771	771	2			N	-0-		-0-
11	0	730	-0-	730 B	1501	730	2			N	-0-		-0-
KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227													
06	3000 X	1760	-0-	-1240 B	-0-	1760	2			N	-0-		-0-
07	2697 X	2029	-0-	-668 B	-0-	2029	2			N	-0-		-0-
08	3100 X	2576	-0-	-524 B	-0-	2576	2			N	-0-		-0-
09	3000 X	2716	-0-	-284 B	-0-	2716	2			N	-0-		-0-
10	0	3487	-0-	3487 B	3487	3487	2			N	-0-		-0-
11	0	2868	-0-	2868 B	6355	2868	2			N	-0-		-0-
KING, GAIL WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747													
06	2970 X	1658	-0-	-1312 B	-0-	1658	2			N	-0-		-0-
07	2604 X	1853	-0-	-751 B	-0-	1853	2			N	-0-		-0-
08	3122 X	3122	-0-	-0- B	-0-	3122	2			N	-0-		-0-
09	2910 X	1511	-0-	-1399 B	-0-	1511	2			N	-0-		-0-
10	0	2459	-0-	2459 B	2459	2459	2			N	-0-		-0-
11	0	3037	-0-	3037 B	5496	3037	2			N	-0-		-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916													
06	4320 X	3206	-0-	-1114 B	-0-	3206	2			N	-0-		-0-
07	3913 X	3913	-0-	-0- B	-0-	3913	2			N	-0-		-0-
08	4798 X	4798	-0-	-0- B	-0-	4798	2			N	-0-		-0-
09	4431 X	4431	-0-	-0- B	-0-	4431	2			N	-0-		-0-
10	0	2342	-0-	2342 B	2342	2342	2			N	-0-		-0-
11	0	4109	-0-	4109 B	6451	4109	2			N	-0-		-0-
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774													
06	5940 X	-0-	-0-	-5940 B	-0-					N	-0-		-0-
07	10788 X	-0-	-0-	-10788 B	-0-					N	-0-		-0-
08	10788 X	-0-	-0-	-10788 B	-0-					N	-0-		-0-
09	10440 X	-0-	-0-	-10440 B	-0-					N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																		
FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 13299																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2070 N	1140	-0-		-930 B	-0-		1140	2			N	-0-					-0-
07	2511 N	528	-0-		-1983 B	-0-		528	2			N	-0-					-0-
08	1891 N	140	-0-		-1751 B	-0-		140	2			N	-0-					-0-
09	1140 N	131	-0-		-1009 B	-0-		131	2			N	-0-					-0-
10	0	1227	-0-		1227 B	1227		1227	2			N	-0-					-0-
11	0	696	-0-		696 B	1923		696	2			N	-0-					-0-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 257018 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 11690 - 12562																		
06	4830 X	4631	-0-		-199 B	-0-		4631	2			N	-0-					-0-
07	4991 X	4858	-0-		-133 B	-0-		4858	2			N	-0-					-0-
08	4774 X	4712	-0-		-62 B	-0-		4712	2			N	-0-					-0-
09	4620 X	4309	-0-		-311 B	-0-		4309	2			N	-0-					-0-
10	0	4372	-0-		4372 B	4372		4372	2			N	-0-					-0-
11	0	4336	-0-		4336 B	8708		4336	2			N	-0-					-0-
KING, GAIL WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF. 15250 - 18229																		
06	3210 X	2844	-0-		-366 B	-0-		2844	2			N	-0-					-0-
07	3317 X	2795	-0-		-522 B	-0-		2795	2			N	-0-					-0-
08	2976 X	2269	-0-		-707 B	-0-		2269	2			N	-0-					-0-
09	2880 X	2464	-0-		-416 B	-0-		2464	2			N	-0-					-0-
10	0	2188	-0-		2188 B	2188		2188	2			N	-0-					-0-
11	0	2623	-0-		2623 B	4811		2623	2			N	-0-					-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 12662 - 14050																		
06	2340 N	1872	-0-		-468 B	-0-		1872	2			N	-0-					-0-
07	3738 X	3738	-0-		-0- B	-0-		3738	2			N	-0-					-0-
08	3029 N	3029	-0-		-0- B	-0-		3029	2			N	-0-					-0-
09	3554 X	3554	-0-		-0- B	-0-		3554	2			N	-0-					-0-
10	0	3617	-0-		3617 B	3617		3617	2			N	-0-					-0-
11	0	3296	-0-		3296 B	6913		3295	2	1 9		N	1	1 8				-0-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033																		
06	7038 X	7038	-0-		-0- B	-0-		7038	2			N	-0-					-0-
07	7700 X	7700	-0-		-0- B	-0-		7700	2			N	-0-					-0-
08	7453 X	7453	-0-		-0- B	-0-		7453	2			N	-0-					-0-
09	4080 X	3635	-0-		-445 B	-0-		3635	2			N	-0-					-0-
10	0	2013	-0-		2013 B	2013		2013	2			N	-0-					-0-
11	0	1917	-0-		1917 B	3930		1917	2			N	-0-					-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698																		
06	4080 X	3812	-0-		-268 B	-0-		3800	2	12 9		N	11	11 8				-0-
07	4650 X	3972	-0-		-678 B	-0-		3961	2	11 9		N	10	10 8				-0-
08	4650 X	3764	-0-		-886 B	-0-		3755	2	9 9		N	8	8 8				-0-
09	4500 X	3294	-0-		-1206 B	-0-		3290	2	4 9		N	4	4 8				-0-
10	0	3692	-0-		3692 B	3692		3686	2	6 9		N	5	5 8				-0-
11	0	3904	-0-		3904 B	7596		3895	2	9 9		N	8	8 8				-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 12628 - 14005																		
06	2460 N	2425	-0-		-35 B	-0-		2424	2	1 9		N	1	1 8				-0-
07	2511 N	2462	-0-		-49 B	-0-		2461	2	1 9		N	1	1 8				-0-
08	2449 N	2343	-0-		-106 B	-0-		2342	2	1 9		N	1	1 8				-0-
09	2430 N	2131	-0-		-299 B	-0-		2131	2			N	-0-					-0-
10	0	2295	-0-		2295 B	2295		2294	2	1 9		N	1	1 8				-0-
11	0	2276	-0-		2276 B	4571		2275	2	1 9		N	1	1 8				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	780 X	9323	-0-	8543 B	-1548738	9323	2		N	-0-				-0-
07	7688 X	9419	-0-	1731 B	-1547007	9419	2		N	-0-				-0-
08	7688 X	9020	-0-	1332 B	-1545675	9020	2		N	-0-				-0-
09	7440 X	8580	-0-	1140 B	-1544535	8580	2		N	-0-				-0-
10	0	8676	-0-	8676 B	-1535859	8676	2		N	-0-				-0-
11	0	8425	-0-	8425 B	-1527434	8425	2		N	-0-				-0-
FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919														
06	2340 N	1874	-0-	-466 B	-0-	1874	2		N	-0-				-0-
07	2325 N	2263	-0-	-62 B	-0-	2263	2		N	-0-				-0-
08	1958 N	1958	-0-	-0- B	-0-	1958	2		N	-0-				-0-
09	2102 N	2102	-0-	-0- B	-0-	2102	2		N	-0-				-0-
10	0	1929	-0-	1929 B	1929	1929	2		N	-0-				-0-
11	0	2164	-0-	2164 B	4093	2163	2	1 9	N	1	1 8			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009														
06	5610 X	4789	-0-	-821 B	-0-	4763	2	26 9	N	24	24 8			-0-
07	5797 X	4670	-0-	-1127 B	-0-	4646	2	24 9	N	22	22 8			-0-
08	5735 X	4814	-0-	-921 B	-0-	4800	2	14 9	N	13	13 8			-0-
09	5550 X	4785	-0-	-765 B	-0-	4776	2	9 9	N	8	8 8			-0-
10	0	4522	-0-	4522 B	4522	4511	2	11 9	N	10	10 8			-0-
11	0	4841	-0-	4841 B	9363	4820	2	21 9	N	19	19 8			-0-
KING, GAIL WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644														
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 258025 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11659 - 12780														
06	6605 X	6605	-0-	-0- B	-0-	6605	2		N	-0-				-0-
07	4939 X	4939	-0-	-0- B	-0-	4939	2		N	-0-				-0-
08	4373 X	4373	-0-	-0- B	-0-	4373	2		N	-0-				-0-
09	4200 X	3621	-0-	-579 B	-0-	3621	2		N	-0-				-0-
10	0	2524	-0-	2524 B	2524	2524	2		N	-0-				-0-
11	0	2695	-0-	2695 B	5219	2695	2		N	-0-				-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936														
06	2370 X	1473	-0-	-897 B	-0-	1472	2	1 9	N	1	1 8			-0-
07	2449 X	2392	-0-	-57 B	-0-	2390	2	2 9	N	2	2 8			-0-
08	2449 X	2065	-0-	-384 B	-0-	2063	2	2 9	N	2	2 8			-0-
09	2190 X	2058	-0-	-132 B	-0-	2057	2	1 9	N	1	1 8			-0-
10	0	1594	-0-	1594 B	1594	1593	2	1 9	N	1	1 8			-0-
11	0	1867	-0-	1867 B	3461	1865	2	2 9	N	2	2 8			-0-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070														
06	4170 X	3042	-0-	-1128 B	-0-	3042	2		N	-0-				-0-
07	4309 X	3849	-0-	-460 B	-0-	3849	2		N	-0-				-0-
08	4309 X	2923	-0-	-1386 B	-0-	2923	2		N	-0-				-0-
09	4445 X	4445	-0-	-0- B	-0-	4445	2		N	-0-				-0-
10	0	3922	-0-	3922 B	3922	3922	2		N	-0-				-0-
11	0	3661	-0-	3661 B	7583	3661	2		N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066																	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

VARIBUS					WELL #:	8H	RRCID -> 259258	COMPL. DATE 06/07/2010	TOTAL	DEPTH 13998	PERF.14865	- 18744					
06		0 N	1014	-0-	1014 B	-770166	1014	2			N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-770166					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-770166					N	-0-					-0-
09	1020	N	-0-	-0-	-1020 B	-770166					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	-770166					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0- B	-770166					N	-0-					-0-

KING, GAIL					WELL #:	43	RRCID -> 259341	COMPL. DATE 10/01/2010	TOTAL	DEPTH 15009	PERF.13090	- 14654					
06	4500	X	3553	-0-	-947 B	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	1112	-0-	-3817 B	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	19	-0-	-4910 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	4870	X	4870	-0-	-0- B	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
10		0	6671	-0-	6671 B	6671	6671	2			N	-0-					-0-
11		0	4442	-0-	4442 B	11113	4442	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT					WELL #:	13	RRCID -> 259843	COMPL. DATE 11/10/2010	TOTAL	DEPTH 12975	PERF.11806	- 12852					
06	1470	N	1323	-0-	-147 B	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
07	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1357	-0-	-38 B	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1261	-0-	-59 B	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
10		0	1281	-0-	1281 B	1281	1281	2			N	-0-					-0-
11		0	1427	-0-	1427 B	2708	1427	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT					WELL #:	30	RRCID -> 259848	COMPL. DATE 10/29/2010	TOTAL	DEPTH 14120	PERF.11652	- 13941					
06	2100	X	614	-0-	-1486 B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
07	1457	X	847	-0-	-610 B	-0-	847	2			N	-0-					-0-
08	1831	X	1831	-0-	-0- B	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
09	840	X	637	-0-	-203 B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
10		0	730	-0-	730 B	730	730	2			N	-0-					-0-
11		0	740	-0-	740 B	1470	739	2	1	9	N	1	1	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT					WELL #:	32	RRCID -> 259876	COMPL. DATE 06/29/2014	TOTAL	DEPTH 14068	PERF.11253	- 12517					
06	4260	X	3750	-0-	-510 B	-0-	3749	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4743	X	4230	-0-	-513 B	-0-	4229	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4743	X	3752	-0-	-991 B	-0-	3738	2	14	9	N	13	13	8			-0-
09	4590	X	3881	-0-	-709 B	-0-	3873	2	8	9	N	7	7	8			-0-
10		0	3342	-0-	3342 B	3342	3332	2	10	9	N	9	9	8			-0-
11		0	3459	-0-	3459 B	6801	3442	2	17	9	N	15	15	8			-0-

SPRING BRANCH GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 259945	COMPL. DATE 12/07/2017	TOTAL	DEPTH 15291	PERF.12139	- 14397					
06	6780	X	1917	-0-	-4863 B	-0-	70	1	1847	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	261	-0-	-6311 B	-0-	12	1	249	2	N	-0-					-0-
08	6572	X	3360	-0-	-3212 B	-0-	114	1	3246	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	1213	-0-	-5147 B	-0-	52	1	1161	2	N	-0-					-0-
10		0	2906	-0-	2906 B	2906	89	1	2817	2	N	-0-					-0-
11		0	6274	-0-	6274 B	9180	197	1	6077	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	9477 X	9477	-0-	-0- B	-0-	9477	2	N	-0-			-0-	
07	9748 X	9748	-0-	-0- B	-0-	9748	2	N	-0-			-0-	
08	10061 X	10061	-0-	-0- B	-0-	10059	2	N	2	2	8	-0-	
09	9071 X	9071	-0-	-0- B	-0-	9070	2	N	1	1	8	-0-	
10	0	10712	-0-	10712 B	10712	10710	2	N	2	2	8	-0-	
11	0	10628	-0-	10628 B	21340	10625	2	N	3	3	8	-0-	
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652													
06	3450 X	2121	-0-	-1329 B	-0-	2119	2	N	2	2	8	-0-	
07	3565 X	3102	-0-	-463 B	-0-	3100	2	N	2	2	8	-0-	
08	4840 X	4840	-0-	-0- B	-0-	4837	2	N	3	3	8	-0-	
09	4802 X	4802	-0-	-0- B	-0-	4800	2	N	2	2	8	-0-	
10	0	5706	-0-	5706 B	5706	5703	2	N	3	3	8	-0-	
11	0	4565	-0-	4565 B	10271	4558	2	N	6	6	8	-0-	
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749													
06	2037 N	2037	-0-	-0- B	-0-	2018	2	N	17	17	8	-0-	
07	2066 N	2066	-0-	-0- B	-0-	2049	2	N	15	15	8	-0-	
08	2054 N	2054	-0-	-0- B	-0-	2041	2	N	12	12	8	-0-	
09	1840 N	1840	-0-	-0- B	-0-	1833	2	N	6	6	8	-0-	
10	0	1807	-0-	1807 B	1807	1799	2	N	7	7	8	-0-	
11	0	1839	-0-	1839 B	3646	1828	2	N	10	10	8	-0-	
EPPEES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085													
06	2550 X	2365	-0-	-185 B	-0-	2365	2	N	-0-			-0-	
07	2635 X	2369	-0-	-266 B	-0-	2369	2	N	-0-			-0-	
08	2635 X	2156	-0-	-479 B	-0-	2156	2	N	-0-			-0-	
09	8678 X	8678	-0-	-0- B	-0-	8655	2	N	21	21	8	-0-	
10	0	9433	-0-	9433 B	9433	9403	2	N	27	27	8	-0-	
11	0	7706	-0-	7706 B	17139	7674	2	N	29	29	8	-0-	
JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875													
06	3405 X	3405	-0-	-0- B	-0-	3398	2	N	6	6	8	-0-	
07	3330 X	3330	-0-	-0- B	-0-	3324	2	N	5	5	8	-0-	
08	3471 X	3471	-0-	-0- B	-0-	3467	2	N	4	4	8	-0-	
09	3215 X	3215	-0-	-0- B	-0-	3213	2	N	2	2	8	-0-	
10	0	3132	-0-	3132 B	3132	3129	2	N	3	3	8	-0-	
11	0	3117	-0-	3117 B	6249	3114	2	N	3	3	8	-0-	
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821													
06	3990 X	3878	-0-	-112 B	-0-	3878	2	N	-0-			-0-	
07	4123 X	3975	-0-	-148 B	-0-	3975	2	N	-0-			-0-	
08	4123 X	3918	-0-	-205 B	-0-	3918	2	N	-0-			-0-	
09	3930 X	3636	-0-	-294 B	-0-	3636	2	N	-0-			-0-	
10	0	3501	-0-	3501 B	3501	3501	2	N	-0-			-0-	
11	0	3354	-0-	3354 B	6855	3354	2	N	-0-			-0-	
KING, GAIL WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806													
06	2760 X	1280	-0-	-1480 B	-0-	1280	2	N	-0-			-0-	
07	2852 X	970	-0-	-1882 B	-0-	970	2	N	-0-			-0-	
08	3021 X	3021	-0-	-0- B	-0-	3021	2	N	-0-			-0-	
09	2790 X	2738	-0-	-52 B	-0-	2738	2	N	-0-			-0-	
10	0	2563	-0-	2563 B	2563	2563	2	N	-0-			-0-	
11	0	2169	-0-	2169 B	4732	2169	2	N	-0-			-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
FULLER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	60 X	30	-0-	-30 B	-0-	30	2			N	-0-			-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924														
06	2100 N	1621	-0-	-479 B	-0-	1619	2	2	9	N	2	2	8	-0-
07	2356 N	1716	-0-	-640 B	-0-	1715	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	2545 N	2545	-0-	-0- B	-0-	2544	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	2344 N	2344	-0-	-0- B	-0-	2344	2			N	-0-			-0-
10	0	2384	-0-	2384 B	2384	2383	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	0	2514	-0-	2514 B	4898	2513	2	1	9	N	1	1	8	-0-
VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546														
06	1170 N	903	-0-	-267 B	-0-	903	2			N	-0-			-0-
07	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	2			N	-0-			-0-
08	1023 N	929	-0-	-94 B	-0-	929	2			N	-0-			-0-
09	900 N	665	-0-	-235 B	-0-	665	2			N	-0-			-0-
10	0	549	-0-	549 B	549	549	2			N	-0-			-0-
11	0	407	-0-	407 B	956	407	2			N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703														
06	1140 N	1584	-0-	444 B	-860933	1584	2			N	-0-			-0-
07	1209 N	2530	-0-	1321 B	-859612	2530	2			N	-0-			-0-
08	124 N	3333	-0-	3209 B	-856403	3333	2			N	-0-			-0-
09	1590 N	2724	-0-	1134 B	-855269	2724	2			N	-0-			-0-
10	0	2187	-0-	2187 B	-853082	2187	2			N	-0-			-0-
11	0	1261	-0-	1261 B	-851821	1261	2			N	-0-			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031														
06	2007 N	2007	-0-	-0- B	-0-	2005	2	2	9	N	2	2	8	-0-
07	1922 N	1868	-0-	-54 B	-0-	1867	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	2017 N	2017	-0-	-0- B	-0-	2016	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	2010 N	1857	-0-	-153 B	-0-	1856	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	0	1877	-0-	1877 B	1877	1876	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	0	1789	-0-	1789 B	3666	1788	2	1	9	N	1	1	8	-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979														
06	1380 N	1209	-0-	-171 B	-0-	1209	2			N	-0-			-0-
07	1457 N	1273	-0-	-184 B	-0-	1273	2			N	-0-			-0-
08	1364 N	1268	-0-	-96 B	-0-	1268	2			N	-0-			-0-
09	1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377	2			N	-0-			-0-
10	0	1364	-0-	1364 B	1364	1364	2			N	-0-			-0-
11	0	1336	-0-	1336 B	2700	1336	2			N	-0-			-0-
SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810														
06	3930 X	1595	-0-	-2335 B	-0-	76	1	1519	2	N	-0-			78
07	4061 X	1279	-0-	-2782 B	-0-	88	1	1191	2	N	-0-			78
08	4061 X	3941	-0-	-120 B	-0-	119	1	3822	2	N	-0-			78
09	3780 X	3731	-0-	-49 B	-0-	118	1	3613	2	N	-0-			78
10	0	4145	-0-	4145 B	4145	133	1	4012	2	N	-0-			78
11	0	3896	-0-	3896 B	8041	117	1	3779	2	N	-0-			78

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333													
06	3078 X	3078	-0-	-0- B	-0-	3078	2		N	-0-			-0-
07	3007 X	2778	-0-	-229 B	-0-	2778	2		N	-0-			-0-
08	2821 X	2814	-0-	-7 B	-0-	2814	2		N	-0-			-0-
09	3090 X	2864	-0-	-226 B	-0-	2864	2		N	-0-			-0-
10	0	2790	-0-	2790 B	2790	2790	2		N	-0-			-0-
11	0	2780	-0-	2780 B	5570	2780	2		N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252													
06	2358 N	2358	-0-	-0- B	-0-	2358	2		N	-0-			-0-
07	2728 N	2498	-0-	-230 B	-0-	2498	2		N	-0-			-0-
08	2406 N	2406	-0-	-0- B	-0-	2406	2		N	-0-			-0-
09	2382 N	2382	-0-	-0- B	-0-	2382	2		N	-0-			-0-
10	0	2314	-0-	2314 B	2314	2314	2		N	-0-			-0-
11	0	2266	-0-	2266 B	4580	2266	2		N	-0-			-0-
VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528													
06	4215 X	4215	-0-	-0- B	-0-	4215	2		N	-0-			-0-
07	1953 X	1609	-0-	-344 B	-0-	1609	2		N	-0-			-0-
08	1953 X	1024	-0-	-929 B	-0-	1024	2		N	-0-			-0-
09	5093 X	5093	-0-	-0- B	-0-	5093	2		N	-0-			-0-
10	0	5530	-0-	5530 B	5530	5530	2		N	-0-			-0-
11	0	4693	-0-	4693 B	10223	4693	2		N	-0-			-0-
FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142													
06	2092 N	2092	-0-	-0- B	-0-	2084	2	8 9	N	7	7 8		-0-
07	2638 N	2638	-0-	-0- B	-0-	2629	2	9 9	N	8	8 8		-0-
08	2865 N	2865	-0-	-0- B	-0-	2857	2	8 9	N	7	7 8		-0-
09	2744 N	2744	-0-	-0- B	-0-	2740	2	4 9	N	4	4 8		-0-
10	0	2603	-0-	2603 B	2603	2599	2	4 9	N	4	4 8		-0-
11	0	2817	-0-	2817 B	5420	2810	2	7 9	N	6	6 8		-0-
EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994													
06	1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130	2		N	-0-			-0-
07	1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427	2		N	-0-			-0-
08	1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535	2		N	-0-			-0-
09	5463 X	5463	-0-	-0- B	-0-	5463	2		N	-0-			-0-
10	0	5995	-0-	5995 B	5995	5995	2		N	-0-			-0-
11	0	6968	-0-	6968 B	12963	6968	2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	21	1	1038	2	N	-0-			-0-	
07	1829 N	1361	-0-	-468 B	-0-	22	1	1339	2	N	-0-			-0-	
08	1519 N	1260	-0-	-259 B	-0-	24	1	1236	2	N	-0-			-0-	
09	1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	74	1	1190	2	N	-0-			-0-	
10	0	1086	-0-	1086 B	1086	54	1	1032	2	N	-0-			-0-	
11	0	623	-0-	623 B	1709	52	1	571	2	N	-0-			-0-	

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705															
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	

KING, GAIL WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953															
06	15180 X	10744	-0-	-4436 B	-0-	10744	2			N	-0-			-0-	
07	14663 X	11967	-0-	-2696 B	-0-	11967	2			N	-0-			-0-	
08	14663 X	12519	-0-	-2144 B	-0-	12519	2			N	-0-			-0-	
09	12780 X	10592	-0-	-2188 B	-0-	10592	2			N	-0-			-0-	
10	0	6778	-0-	6778 B	6778	6778	2			N	-0-			-0-	
11	0	7855	-0-	7855 B	14633	7855	2			N	-0-			-0-	

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021															
06	2296 N	2296	-0-	-0- B	-0-	2295	2	1	9	N	1	1 8		-0-	
07	2409 N	2409	-0-	-0- B	-0-	2408	2	1	9	N	1	1 8		-0-	
08	2412 N	2412	-0-	-0- B	-0-	2411	2	1	9	N	1	1 8		-0-	
09	2310 N	2246	-0-	-64 B	-0-	2246	2			N	-0-			-0-	
10	0	2283	-0-	2283 B	2283	2283	2			N	-0-			-0-	
11	0	2214	-0-	2214 B	4497	2213	2	1	9	N	1	1 8		-0-	

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881															
06	990 N	960	-0-	-30 B	-0-	960	2			N	-0-			-0-	
07	1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	2			N	-0-			-0-	
08	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	2			N	-0-			-0-	
09	960 N	954	-0-	-6 B	-0-	954	2			N	-0-			-0-	
10	0	956	-0-	956 B	956	956	2			N	-0-			-0-	
11	0	1017	-0-	1017 B	1973	1017	2			N	-0-			-0-	

KING, GAIL WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401															
06	2775 N	2775	-0-	-0- B	-0-	2775	2			N	-0-			-0-	
07	2672 N	2672	-0-	-0- B	-0-	2672	2			N	-0-			-0-	
08	2975 N	2975	-0-	-0- B	-0-	2975	2			N	-0-			-0-	
09	2730 N	1736	-0-	-994 B	-0-	1736	2			N	-0-			-0-	
10	0	1434	-0-	1434 B	1434	1434	2			N	-0-			-0-	
11	0	318	-0-	318 B	1752	318	2			N	-0-			-0-	

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870															
06	2460 X	2293	-0-	-167 B	-0-	2278	2	15	9	N	14	14 8		-0-	
07	2542 X	2201	-0-	-341 B	-0-	2187	2	14	9	N	13	13 8		-0-	
08	2542 X	2239	-0-	-303 B	-0-	2228	2	11	9	N	10	10 8		-0-	
09	4202 X	4202	-0-	-0- B	-0-	4189	2	13	9	N	12	12 8		-0-	
10	0	2985	-0-	2985 B	2985	2975	2	10	9	N	9	9 8		-0-	
11	0	3159	-0-	3159 B	6144	3144	2	15	9	N	14	14 8		-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1050 N	1028	-0-	-22 B	-108083	1028	2			N	-0-				-0-
07	930 N	896	-0-	-34 B	-108083	896	2			N	-0-				-0-
08	992 N	651	-0-	-341 B	-108083	651	2			N	-0-				-0-
09	1020 N	793	-0-	-227 B	-108083	793	2			N	-0-				-0-
10	0	913	-0-	913 B	-107170	913	2			N	-0-				-0-
11	0	912	-0-	912 B	-106258	912	2			N	-0-				-0-
PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315															
06	960 N	835	-0-	-125 B	-0-	835	2			N	-0-				55
07	1116 N	837	-0-	-279 B	-0-	837	2			N	-0-				55
08	992 N	689	-0-	-303 B	-0-	689	2			N	-0-				55
09	886 N	886	-0-	-0- B	-0-	886	2			N	-0-				55
10	0	1044	-0-	1044 B	1044	1044	2			N	-0-				55
11	0	1058	-0-	1058 B	2102	1058	2			N	-0-				55
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889															
06	1080 N	1070	-0-	-10 B	-0-	1069	2	1	9	N	1	1	8		-0-
07	1116 N	1069	-0-	-47 B	-0-	1069	2			N	-0-				-0-
08	1116 N	1029	-0-	-87 B	-0-	1029	2			N	-0-				-0-
09	1080 N	992	-0-	-88 B	-0-	992	2			N	-0-				-0-
10	0	992	-0-	992 B	992	992	2			N	-0-				-0-
11	0	941	-0-	941 B	1933	941	2			N	-0-				-0-
KING, GAIL WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653															
06	4880 X	4880	-0-	-0- B	-0-	4880	2			N	-0-				-0-
07	3844 X	-0-	-0-	-3844 B	-0-					N	-0-				-0-
08	1612 X	660	-0-	-952 B	-0-	660	2			N	-0-				-0-
09	3720 X	-0-	-0-	-3720 B	-0-					N	-0-				-0-
10	0	387	-0-	387 B	387	387	2			N	-0-				-0-
11	0	435	-0-	435 B	822	435	2			N	-0-				-0-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133															
06	12540 X	11257	-0-	-1283 B	-0-	11257	2			N	-0-				57
07	12865 X	10738	-0-	-2127 B	-0-	10738	2			N	-0-				57
08	12555 X	12289	-0-	-266 B	-0-	12289	2			N	-0-				57
09	12150 X	10715	-0-	-1435 B	-0-	10715	2			N	-0-				57
10	0	11252	-0-	11252 B	11252	11252	2			N	-0-				57
11	0	11342	-0-	11342 B	22594	11342	2			N	-0-				57
VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553															
06	7500 X	2267	-0-	-5233 B	-0-	2267	2			N	-0-				-0-
07	7440 X	2173	-0-	-5267 B	-0-	2173	2			N	-0-				-0-
08	5394 X	2670	-0-	-2724 B	-0-	2670	2			N	-0-				-0-
09	5220 X	2591	-0-	-2629 B	-0-	2591	2			N	-0-				-0-
10	0	2480	-0-	2480 B	2480	2480	2			N	-0-				-0-
11	0	2636	-0-	2636 B	5116	2636	2			N	-0-				-0-
KING, GAIL WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260															
06	9463 X	9463	-0-	-0- B	-0-	9463	2			N	-0-				-0-
07	9673 X	9673	-0-	-0- B	-0-	9673	2			N	-0-				-0-
08	9249 X	9249	-0-	-0- B	-0-	9249	2			N	-0-				-0-
09	8280 X	7409	-0-	-871 B	-0-	7409	2			N	-0-				-0-
10	0	7711	-0-	7711 B	7711	7711	2			N	-0-				-0-
11	0	5370	-0-	5370 B	13081	5370	2			N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
KING, GAIL WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	6246 X	6246	-0-	-0-	B	-0-		6246	2		N	-0-	-0-
07	5983 X	4653	-0-	-1330	B	-0-		4653	2		N	-0-	-0-
08	5983 X	1765	-0-	-4218	B	-0-		1765	2		N	-0-	-0-
09	7182 X	7182	-0-	-0-	B	-0-		7182	2		N	-0-	-0-
10	0	3026	-0-	3026	B	3026		3026	2		N	-0-	-0-
11	0	1478	-0-	1478	B	4504		1478	2		N	-0-	-0-
FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905													
06	3420 X	2565	-0-	-855	B	-0-		2547	2	18	9	N	-0-
07	3410 X	3299	-0-	-111	B	-0-		3279	2	20	9	N	-0-
08	3410 X	2979	-0-	-431	B	-0-		2965	2	14	9	N	-0-
09	3300 X	1901	-0-	-1399	B	-0-		1895	2	6	9	N	-0-
10	0	2768	-0-	2768	B	2768		2759	2	9	9	N	-0-
11	0	3101	-0-	3101	B	5869		3087	2	14	9	N	-0-
BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903													
06	47965 X	47965	-0-	-0-	B	-0-		47965	2		N	-0-	-0-
07	49786 X	47492	-0-	-2294	B	-0-		47492	2		N	-0-	-0-
08	50220 X	47716	-0-	-2504	B	-0-		47716	2		N	-0-	-0-
09	48600 X	45687	-0-	-2913	B	-0-		45687	2		N	-0-	-0-
10	0	47182	-0-	47182	B	47182		47182	2		N	-0-	-0-
11	0	42089	-0-	42089	B	89271		42089	2		N	-0-	-0-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153													
06	2489 N	2489	-0-	-0-	B	-0-		2489	2		N	-0-	-0-
07	3803 X	3803	-0-	-0-	B	-0-		3803	2		N	-0-	-0-
08	2649 N	2649	-0-	-0-	B	-0-		2649	2		N	-0-	-0-
09	2361 N	2361	-0-	-0-	B	-0-		2361	2		N	-0-	-0-
10	0	3640	-0-	3640	B	3640		3640	2		N	-0-	-0-
11	0	3604	-0-	3604	B	7244		3604	2		N	-0-	-0-
FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490													
06	2111 N	2111	-0-	-0-	B	-0-		2111	2		N	-0-	-0-
07	1944 N	1944	-0-	-0-	B	-0-		1944	2		N	-0-	-0-
08	1712 N	1712	-0-	-0-	B	-0-		1712	2		N	-0-	-0-
09	2100 N	1949	-0-	-151	B	-0-		1949	2		N	-0-	-0-
10	0	1494	-0-	1494	B	1494		1494	2		N	-0-	-0-
11	0	1964	-0-	1964	B	3458		1964	2		N	-0-	-0-
FULTEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063													
06	9210 X	96	-0-	-9114	B	-0-		4	1	92	2	N	-0-
07	18289 X	18289	-0-	-0-	B	-0-		767	1	17522	2	N	-0-
08	26563 X	26563	-0-	-0-	B	-0-		1089	1	25474	2	N	-0-
09	7560 X	609	-0-	-6951	B	-0-		16	1	593	2	N	-0-
10	0	4925	-0-	4925	B	4925		208	1	4717	2	N	-0-
11	0	4285	-0-	4285	B	9210		164	1	4121	2	N	-0-
EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685													
06	3720 X	3401	-0-	-319	B	-0-		3401	2		N	-0-	-0-
07	4867 X	3531	-0-	-1336	B	-0-		3531	2		N	-0-	-0-
08	4867 X	3633	-0-	-1234	B	-0-		3633	2		N	-0-	-0-
09	4710 X	2688	-0-	-2022	B	-0-		2688	2		N	-0-	-0-
10	0	3759	-0-	3759	B	3759		3759	2		N	-0-	-0-
11	0	3694	-0-	3694	B	7453		3694	2		N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
FULLER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3780 X	1517	-0-	-2263 B	-0-	1517	2			N	-0-			-0-
07	3689 X	892	-0-	-2797 B	-0-	892	2			N	-0-			-0-
08	1798 X	578	-0-	-1220 B	-0-	578	2			N	-0-			-0-
09	1740 X	730	-0-	-1010 B	-0-	730	2			N	-0-			-0-
10	0	293	-0-	293 B	293	293	2			N	-0-			-0-
11	0	418	-0-	418 B	711	418	2			N	-0-			-0-
JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 18390														
06	7371 X	7371	-0-	-0- B	-0-	7371	2			N	-0-			-0-
07	6775 X	6775	-0-	-0- B	-0-	6775	2			N	-0-			-0-
08	5548 X	5548	-0-	-0- B	-0-	5548	2			N	-0-			-0-
09	3764 X	3764	-0-	-0- B	-0-	3764	2			N	-0-			-0-
10	0	2319	-0-	2319 B	2319	2319	2			N	-0-			-0-
11	0	1658	-0-	1658 B	3977	1658	2			N	-0-			-0-
RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769														
06	2880 X	1571	-0-	-1309 B	-0-	61	1	1510	2	N	-0-			-0-
07	2976 X	1230	-0-	-1746 B	-0-	55	1	1175	2	N	-0-			-0-
08	2170 X	1810	-0-	-360 B	-0-	89	1	1721	2	N	-0-			-0-
09	2641 X	2641	-0-	-0- B	-0-	105	1	2536	2	N	-0-			-0-
10	0	2373	-0-	2373 B	2373	86	1	2287	2	N	-0-			-0-
11	0	2312	-0-	2312 B	4685	77	1	2235	2	N	-0-			-0-
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363														
06	9180 X	6903	-0-	-2277 B	-0-	6903	2			N	-0-			-0-
07	8148 X	8148	-0-	-0- B	-0-	8148	2			N	-0-			-0-
08	9827 X	7366	-0-	-2461 B	-0-	7366	2			N	-0-			-0-
09	9510 X	6976	-0-	-2534 B	-0-	6976	2			N	-0-			-0-
10	0	7089	-0-	7089 B	7089	7089	2			N	-0-			-0-
11	0	6376	-0-	6376 B	13465	6376	2			N	-0-			-0-
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 266338 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 14298 PERF.11687 - 14036														
06	3971 X	3971	-0-	-0- B	-0-	3970	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	4712 X	4108	-0-	-604 B	-0-	4107	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	4836 X	4464	-0-	-372 B	-0-	4463	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	4680 X	4072	-0-	-608 B	-0-	4072	2			N	-0-			-0-
10	0	3705	-0-	3705 B	3705	3705	2			N	-0-			-0-
11	0	3362	-0-	3362 B	7067	3361	2	1	9	N	1	1	8	-0-
FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770														
06	3210 X	3001	-0-	-209 B	-0-	3001	2			N	-0-			-0-
07	3317 X	3001	-0-	-316 B	-0-	3001	2			N	-0-			-0-
08	3317 X	2057	-0-	-1260 B	-0-	2057	2			N	-0-			-0-
09	3000 X	2329	-0-	-671 B	-0-	2329	2			N	-0-			-0-
10	0	2216	-0-	2216 B	2216	2216	2			N	-0-			-0-
11	0	2456	-0-	2456 B	4672	2456	2			N	-0-			-0-
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603														
06	6862 X	6862	-0-	-0- B	-0-	6862	2			N	-0-			-0-
07	6816 X	6816	-0-	-0- B	-0-	6816	2			N	-0-			-0-
08	8215 X	5063	-0-	-3152 B	-0-	5063	2			N	-0-			-0-
09	7950 X	5234	-0-	-2716 B	-0-	5234	2			N	-0-			-0-
10	0	6246	-0-	6246 B	6246	6246	2			N	-0-			-0-
11	0	5579	-0-	5579 B	11825	5579	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
FULLER GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
06	10110 X	6749	-0-	-0-	-3361 B	-0-		6749	2		N	-0-	115
07	10199 X	4173	-0-	-0-	-6026 B	-0-		4173	2		N	-0-	115
08	8866 X	3231	-0-	-0-	-5635 B	-0-		3231	2		N	-0-	115
09	7260 X	3702	-0-	-0-	-3558 B	-0-		3702	2		N	-0-	115
10	0	4773	-0-	-0-	4773 B	4773		4773	2		N	-0-	115
11	0	4402	-0-	-0-	4402 B	9175		4402	2		N	-0-	115
BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265													
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-543164					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-543164					N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-543164					N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-543164					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-543164					N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-543164					N	-0-	-0-
BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543													
06	2190 N	1988	-0-	-0-	-202 B	-0-		1988	2		N	-0-	78
07	2201 N	1604	-0-	-0-	-597 B	-0-		1604	2		N	-0-	78
08	2108 N	1790	-0-	-0-	-318 B	-0-		1790	2		N	-0-	78
09	1980 N	1751	-0-	-0-	-229 B	-0-		1751	2		N	-0-	78
10	0	1848	-0-	-0-	1848 B	1848		1848	2		N	-0-	78
11	0	1372	-0-	-0-	1372 B	3220		1372	2		N	-0-	78
SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978													
06	4290 X	4023	-0-	-0-	-267 B	-0-		4023	2		N	-0-	-0-
07	4433 X	799	-0-	-0-	-3634 B	-0-		799	2		N	-0-	-0-
08	4650 X	-0-	-0-	-0-	-4650 B	-0-					N	-0-	-0-
09	4500 X	-0-	-0-	-0-	-4500 B	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984													
06	9930 X	8958	-0-	-0-	-972 B	-0-		8958	2		N	-0-	-0-
07	10044 X	5351	-0-	-0-	-4693 B	-0-		5351	2		N	-0-	-0-
08	9610 X	2906	-0-	-0-	-6704 B	-0-		2906	2		N	-0-	-0-
09	8970 X	2579	-0-	-0-	-6391 B	-0-		2579	2		N	-0-	-0-
10	0	2449	-0-	-0-	2449 B	2449		2449	2		N	-0-	-0-
11	0	2389	-0-	-0-	2389 B	4838		2389	2		N	-0-	-0-
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953													
06	10140 X	7104	-0-	-0-	-3036 B	-0-		7104	2		N	-0-	-0-
07	10164 X	10164	-0-	-0-	-0- B	-0-		10164	2		N	-0-	-0-
08	9176 X	7914	-0-	-0-	-1262 B	-0-		7914	2		N	-0-	-0-
09	7110 X	6100	-0-	-0-	-1010 B	-0-		6100	2		N	-0-	-0-
10	0	7850	-0-	-0-	7850 B	7850		7850	2		N	-0-	-0-
11	0	9881	-0-	-0-	9881 B	17731		9881	2		N	-0-	-0-
FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129													
06	1590 N	864	-0-	-0-	-726 B	-0-		864	2		N	-0-	23
07	1306 N	1306	-0-	-0-	-0- B	-0-		1306	2		N	-0-	23
08	1643 N	1514	-0-	-0-	-129 B	-0-		1514	2		N	-0-	23
09	1271 N	1271	-0-	-0-	-0- B	-0-		1271	2		N	-0-	23
10	0	1728	-0-	-0-	1728 B	1728		1728	2		N	-0-	23
11	0	1513	-0-	-0-	1513 B	3241		1513	2		N	-0-	23

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
06	1410 N	947	-0-	-463 B	-0-	947	2	N	-0-					-0-
07	1922 N	958	-0-	-964 B	-0-	958	2	N	-0-					-0-
08	1581 N	898	-0-	-683 B	-0-	898	2	N	-0-					-0-
09	960 N	775	-0-	-185 B	-0-	775	2	N	-0-					-0-
10	0	770	-0-	770 B	770	770	2	N	-0-					-0-
11	0	697	-0-	697 B	1467	697	2	N	-0-					-0-
EPPEP, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656														
06	3270 X	3180	-0-	-90 B	-0-	3180	2	N	-0-					107
07	3379 X	2887	-0-	-492 B	-0-	2887	2	N	-0-					107
08	3162 X	1763	-0-	-1399 B	-0-	1763	2	N	-0-					107
09	3180 X	1014	-0-	-2166 B	-0-	1014	2	N	-0-					107
10	0	980	-0-	980 B	980	980	2	N	-0-					107
11	0	1180	-0-	1180 B	2160	1180	2	N	-0-					107
HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003														
06	13980 X	12107	-0-	-1873 B	-0-	12107	2	N	-0-					172
07	13454 X	11063	-0-	-2391 B	-0-	11063	2	N	-0-					172
08	13454 X	11467	-0-	-1987 B	-0-	11467	2	N	-0-					172
09	12120 X	9966	-0-	-2154 B	-0-	9966	2	N	-0-					172
10	0	10344	-0-	10344 B	10344	10344	2	N	-0-					172
11	0	9866	-0-	9866 B	20210	9866	2	N	-0-					172
HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453														
06	4057 X	4057	-0-	-0- B	-0-	4057	2	N	-0-					-0-
07	2883 X	1785	-0-	-1098 B	-0-	1785	2	N	-0-					-0-
08	2883 X	451	-0-	-2432 B	-0-	451	2	N	-0-					-0-
09	2790 X	2656	-0-	-134 B	-0-	2656	2	N	-0-					-0-
10	0	1870	-0-	1870 B	1870	1870	2	N	-0-					-0-
11	0	5066	-0-	5066 B	6936	5066	2	N	-0-					-0-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454														
06	5134 X	5134	-0-	-0- B	-0-	5134	2	N	-0-					-0-
07	5473 X	5473	-0-	-0- B	-0-	5473	2	N	-0-					-0-
08	5216 X	5216	-0-	-0- B	-0-	5216	2	N	-0-					-0-
09	5130 X	4482	-0-	-648 B	-0-	4482	2	N	-0-					-0-
10	0	4563	-0-	4563 B	4563	4563	2	N	-0-					-0-
11	0	4927	-0-	4927 B	9490	4927	2	N	-0-					-0-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008														
06	15750 X	13307	-0-	-2443 B	-0-	13307	2	N	-0-					90
07	16275 X	15287	-0-	-988 B	-0-	15287	2	N	-0-					90
08	15872 X	15872	-0-	-0- B	-0-	15872	2	N	-0-					90
09	15360 X	13769	-0-	-1591 B	-0-	13769	2	N	-0-					90
10	0	13602	-0-	13602 B	13602	13602	2	N	-0-					90
11	0	14956	-0-	14956 B	28558	14956	2	N	-0-					90
HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 14344 PERF.13023 - 13282														
06	10620 X	9235	-0-	-1385 B	-0-	9235	2	N	-0-					-0-
07	11036 X	9488	-0-	-1548 B	-0-	9488	2	N	-0-					-0-
08	11036 X	9401	-0-	-1635 B	-0-	9401	2	N	-0-					-0-
09	10680 X	8830	-0-	-1850 B	-0-	8808	2	N	20	22	9			20
10	0	8917	-0-	8917 B	8917	8917	2	N	-0-					20
11	0	8412	-0-	8412 B	17329	8412	2	N	-0-					20

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 14319 PERF.12654 - 13346												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
06	10110 X	9241 -0-	-869 B -0-	9241 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	10571 X	9812 -0-	-759 B -0-	9812 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	10571 X	8610 -0-	-1961 B -0-	8610 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	10230 X	8261 -0-	-1969 B -0-	8261 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	8587 -0-	8587 B 8587	8587 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	6656 -0-	6656 B 15243	6656 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200												
06	0 X	-0- -0-	-0- B -0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0- -0-	-0- B -0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0- -0-	-0- B -0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0- -0-	-0- B -0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	-0- -0-	-0- B -0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	-0- -0-	-0- B -0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 278113 COMPL. DATE 05/15/2020 TOTAL DEPTH 14742 PERF.13189 - 13280												
06	8070 X	5881 -0-	-2189 B -0-	5881 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	7471 X	6129 -0-	-1342 B -0-	6129 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	7471 X	6936 -0-	-535 B -0-	6936 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	6990 X	6413 -0-	-577 B -0-	6413 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	6315 -0-	6315 B 6315	6315 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	5929 -0-	5929 B 12244	5929 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14450 - 19325												
06	4230 X	2977 -0-	-1253 B -0-	2977 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4371 X	4226 -0-	-145 B -0-	4226 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	5356 X	5356 -0-	-0- B -0-	5356 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	5764 X	5764 -0-	-0- B -0-	5764 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	5334 -0-	5334 B 5334	5334 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	3323 -0-	3323 B 8657	3323 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 3HR RRCID -> 284901 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13754 - 19103												
06	55620 X	48379 -0-	-7241 B -0-	48379 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	55738 X	48608 -0-	-7130 B -0-	48608 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	54498 X	45538 -0-	-8960 B -0-	45538 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	52740 X	44267 -0-	-8473 B -0-	44267 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	45963 -0-	45963 B 45963	45963 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	41486 -0-	41486 B 87449	41486 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 285257 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13580 - 19483												
06	80730 X	73331 -0-	-7399 B -0-	73331 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47
07	83421 X	70877 -0-	-12544 B -0-	70877 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47
08	77841 X	69256 -0-	-8585 B -0-	69256 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47
09	75330 X	67242 -0-	-8088 B -0-	67242 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47
10	0	67357 -0-	67357 B 67357	67357 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47
11	0	61376 -0-	61376 B 128733	61376 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47
HUNTER-FOUNTAIN-SARANDOS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 285979 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13260 - 18543												
06	54946 X	54946 -0-	-0- B -0-	54946 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	54795 X	54795 -0-	-0- B -0-	54795 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	56110 X	53234 -0-	-2876 B -0-	53234 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	54960 X	49028 -0-	-5932 B -0-	49028 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	47560 -0-	47560 B 47560	47560 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	47023 -0-	47023 B 94583	47023 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BLAZEK-LOUISE COOK 'A' WELL #: 1H RRCID -> 286479 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13300 - 21474												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									
06	123810 X	91684 -0-	-32126 B -0-	91684 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	125271 X	94583 -0-	-30688 B -0-	94583 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	114638 X	93812 -0-	-20826 B -0-	93812 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	110940 X	89179 -0-	-21761 B -0-	89179 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	93547 -0-	93547 B 93547	93547 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	87298 -0-	87298 B 180845	87298 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GAIL KING WELL #: 70H RRCID -> 287521 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13052 - 17894												
06	35143 X	35143 -0-	-0- B -0-	35143 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	39334 X	39334 -0-	-0- B -0-	39334 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	36065 X	36065 -0-	-0- B -0-	36065 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	35130 X	31844 -0-	-3286 B -0-	31844 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	30581 -0-	30581 B 30581	30581 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	27021 -0-	27021 B 57602	27021 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BLAZEK-SPRING BRANCH-COOK WELL #: 1H RRCID -> 288210 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13546 - 20434												
06	110790 X	81656 -0-	-29134 B -0-	81656 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	107973 X	91979 -0-	-15994 B -0-	91979 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	107973 X	95803 -0-	-12170 B -0-	95803 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	121028 X	121028 -0-	-0- B -0-	121028 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	136646 -0-	136646 B 136646	136646 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	124399 -0-	124399 B 261045	124399 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SPRING BRANCH-LOUISE COOK WELL #: 1H RRCID -> 288858 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 13189 PERF. N/A												
06	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B -0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B -0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B -0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B -0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B -0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B -0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BLAZEK-PULLEN WELL #: 2H RRCID -> 289140 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A												
06	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B -0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B -0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B -0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B -0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B -0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B -0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BEAR GRASS (PETTIT) 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
BRG LONE STAR LTD. 090870												
CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276032 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 8934												
06	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903													
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225289 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9049													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	337	-0-	337	337	24	1	313	2	N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	337					N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	337					N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	337					N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	337					N	-0-		-0-
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233691 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8857 - 8941													
06	480 N	441	-0-	-39	-0-	441	3			Y	-0-		-0-
07	496 N	432	-0-	-64	-0-	31	1	401	2	Y	-0-		-0-
08	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	2			Y	-0-		-0-
09	0	435	-0-	435	435	435	2			Y	-0-		-0-
10	0	468	-0-	468	903	468	2			Y	-0-		-0-
11	0	477	-0-	477	1380	477	2			Y	-0-		-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9U RRCID -> 235885 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 8755													
06	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	3			N	-0-		-0-
07	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	224	1	5571	2	N	-0-		-0-
08	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	229	1	5313	2	N	-0-		-0-
09	0	4373	-0-	4373	4373	186	1	4187	2	N	-0-		-0-
10	0	5096	-0-	5096	9469	213	1	4883	2	N	-0-		-0-
11	0	3030	-0-	3030	12499	134	1	2896	2	N	-0-		-0-
PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770 HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 148379 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8312 - 8400													
06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-		42
07	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-		42
08	1085 N	1057	-0-	-28	-0-	1057	2			N	-0-		42
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-		42
*10	1023 N	1019	-0-	-4	-0-	1019	2			N	-0-		42
*11	1020 N	948	-0-	-72	-0-	948	2			N	-0-		42
VALENCE OPERATING COMPANY 881167 ELLIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 097935 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8778 - 9278													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 166889 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9122 - 9285													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167										
CAMPBELL GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 173943		COMPL. DATE 06/06/1999		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8920 - 9100			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CAMPBELL GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 174903		COMPL. DATE 09/04/1999		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8945 - 9132			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GILLEN, IRA			WELL #:		1	RRCID -> 176121		COMPL. DATE 11/09/1999		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8778 - 8908			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ELLIS "B"			WELL #:		2	RRCID -> 179495		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 9504		PERF. 8644 - 8932			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CAMPBELL GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 179609		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8901 - 9110			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GILLEN, IRA			WELL #:		2	RRCID -> 180076		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 8828 - 8956			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEWIS "B"			WELL #:		2	RRCID -> 180421		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8989 - 9213			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
ELLIS "B"				//CONT.// 881167							
		WELL #:		3		RRCID -> 181809		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 9600	
										PERF. 8832 - 9040	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 184732		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10260	
										PERF. 9025 - 9796	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

RUSSELL "A"		WELL #:		3		RRCID -> 184953		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 10171	
										PERF. 9017 - 9259	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

RUSSELL "A"		WELL #:		5		RRCID -> 262397		COMPL. DATE 05/29/2011		TOTAL DEPTH 10190	
										PERF. 9116 - 9922	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

RUSSELL "A"		WELL #:		6		RRCID -> 262598		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 10200	
										PERF. 8654 - 10133	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

RUSSELL "A"		WELL #:		7		RRCID -> 264522		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 10310	
										PERF. 9180 - 10089	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

RUSSELL "A"		WELL #:		4R		RRCID -> 265162		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 10206	
										PERF. 9164 - 9732	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167						
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 266106		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GILLEN, IRA		WELL #:		3	RRCID -> 266213		COMPL. DATE 01/09/2012		TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
XTO ENERGY INC.		WELL #:		945936 2	RRCID -> 146008		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 9533 PERF. 8656 - 9160	
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-	13
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2	N	-0-	13
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2	N	-0-	13
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-	13
10	0	214	-0-	214	214	214	2	N	-0-	13
11	0	42	-0-	42	256	42	2	N	-0-	13
WATSON, ELMORE ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 154483		COMPL. DATE 12/09/2012		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9191 - 9385	
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-	-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-	-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-	-0-
10	0	33	-0-	33	33	33	2	N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	33			N	-0-	-0-
PINNACLE		WELL #:		1	RRCID -> 159236		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8797 - 9229	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
MARSHALL 'A'		WELL #:		6	RRCID -> 159257		COMPL. DATE 02/09/1996		TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9003 - 9697	
06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2	N	-0-	-0-
07	1023 N	909	-0-	-114	-0-	909	2	N	-0-	-0-
08	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	1007	2	N	-0-	-0-
09	990 N	888	-0-	-102	-0-	888	2	N	-0-	-0-
10	0	1013	-0-	1013	1013	1013	2	N	-0-	-0-
11	0	1093	-0-	1093	2106	1093	2	N	-0-	-0-

BEAR GRASS (PETTIT)														
XTO ENERGY INC.														
COOK, LOUISE														
WELL #: 1 RRCID -> 186132 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-		-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-		-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-		-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-		-0-
10	0		153	-0-	153	153	153	2			N	-0-		-0-
11	0		146	-0-	146	299	146	2			N	-0-		-0-
REED "E" WELL #: 4 RRCID -> 186176 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962														
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
REED "E" WELL #: 5 RRCID -> 186291 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 8979														
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 188333 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9122 - 9392														
06	1530	N	1453	-0-	-77	-0-	1453	2			N	-0-		149
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-		149
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-		149
09	1440	N	1361	-0-	-79	-0-	1361	2			N	-0-		149
10	0		1548	-0-	1548	1548	1548	2			N	-0-		149
11	0		1330	-0-	1330	2878	1330	2			N	-0-		149
COOK, LOUISE WELL #: A 3 RRCID -> 194828 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442														
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-		102
07	1395	N	1331	-0-	-64	-0-	1331	2			N	-0-		102
08	1240	N	1086	-0-	-154	-0-	1086	2			N	-0-		102
09	1260	N	299	-0-	-961	-0-	299	2			N	-0-		102
10	0		196	-0-	196	196	196	2			N	-0-		102
11	0		120	-0-	120	316	120	2			N	-0-		102
COOK, LOUISE WELL #: A 2 RRCID -> 194919 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506														
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-		-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-		-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-		-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-		-0-
10	0		32	-0-	32	32	32	2			N	-0-		-0-
11	0		35	-0-	35	67	35	2			N	-0-		-0-
ELMORE WATSON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 195959 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 9400														
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-		-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-		-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-		-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-		-0-
10	0		43	-0-	43	43	43	2			N	-0-		-0-
11	0		24	-0-	24	67	24	2			N	-0-		-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
BLAZEK		WELL #:		2	RRCID -> 202048		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2		N	20
07	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2		N	20
08	682 N	354	-0-	-328	-0-	354	2		N	20
09	1230 N	229	-0-	-1001	-0-	229	2		N	20
10	0	197	-0-	197	-0-	197	2		N	20
11	0	428	-0-	428	625	428	2		N	20

SARANDOS		WELL #:		1	RRCID -> 205020		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306	
06	1050 N	416	-0-	-634	-0-	416	2		N	38
07	589 N	438	-0-	-151	-0-	438	2		N	38
08	403 N	102	-0-	-301	-0-	102	2		N	38
09	420 N	294	-0-	-126	-0-	294	2		N	38
10	0	885	-0-	885	885	885	2		N	38
11	0	693	-0-	693	1578	693	2		N	38

PULLEN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 205574		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9316 - 9500	
06	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2		Y	7
07	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2		Y	7
08	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5800	2	4 9	Y	11
09	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2		Y	11
10	0	5613	-0-	5613	5613	5613	2		Y	11
11	0	5403	-0-	5403	11016	5403	2		Y	11

FULTON "A"		WELL #:		5	RRCID -> 208420		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 8918	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-

FULTON "A"		WELL #:		4	RRCID -> 209406		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 8944	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-

PINNACLE		WELL #:		3	RRCID -> 216787		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8742	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-

PULLEN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 217759		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9348	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.//			06476 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON							
XTO ENERGY INC.			//CONT.//			945936														
HOLMES "S"			WELL #:			8	RRCID -> 219145			COMPL. DATE 03/31/2006			TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 9201							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
EPPEES			WELL #:			1	RRCID -> 219375			COMPL. DATE 03/30/2006			TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8785 - 8832							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HOLMES "S"			WELL #:			2	RRCID -> 219488			COMPL. DATE 06/03/2006			TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9094							
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HOLMES "S"			WELL #:			7	RRCID -> 221686			COMPL. DATE 05/23/2006			TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 9171							
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HULL, EFFIE MAE			WELL #:			3	RRCID -> 222468			COMPL. DATE 09/09/2006			TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8962 - 9091							
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-					28	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 225708			COMPL. DATE 12/29/2006			TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886							
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FULTON "A"			WELL #:			11	RRCID -> 226289			COMPL. DATE 11/11/2006			TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 8908							
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936													
HOLMES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	229428	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8842 - 8958						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KING, GAIL		WELL #:		14	RRCID ->	230303	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	14700	PERF. 8916 - 9032						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KING, GAIL		WELL #:		39	RRCID ->	233473	COMPL. DATE	11/14/2007	TOTAL DEPTH	13150	PERF. 8909 - 9035						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	233741	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	9868	PERF. 8790 - 9019						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FULTON "A"		WELL #:		12	RRCID ->	234852	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	14328	PERF. 8826 - 8929						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOLMES "S"		WELL #:		5	RRCID ->	234874	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	15400	PERF. 9114 - 9250						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FULTON "A"		WELL #:		8	RRCID ->	236046	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF. 8860 - 8982						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
FULTON "A"		WELL #: 10		RRCID -> 241458		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8745 - 8951						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 243010		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 8867						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 243025		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 8870						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 243026		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 8931						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 243424		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 9044						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243832		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 8845						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 246820		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 8923						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
REED "E" GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 247483		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 8901					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBINSON, FERN V.		WELL #: 3		RRCID -> 247827		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 8786					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 248113		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 8882					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MELVIN WALDRIP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250610		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 8865					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PAT OAKES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250757		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 8834					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 251113		COMPL. DATE 03/18/2009		TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 9130					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 251916		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 8937					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936													
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #:		6		RRCID -> 252430		COMPL. DATE 08/02/2009		TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 8726							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PINNACLE		WELL #:		4		RRCID -> 252919		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8559 - 8647							
06	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2				N	-0-					-0-
07	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2				N	-0-					-0-
08	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2				N	-0-					-0-
09	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2				N	-0-					-0-
10	0	607	-0-	607	607	607	2				N	-0-					-0-
11	0	481	-0-	481	1088	481	2				N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 253144		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 8878							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING, GAIL		WELL #:		21		RRCID -> 253285		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 8966							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EPPEs UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 253432		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 8932							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOUISE COOK "A" GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 256525		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 9332							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DONIE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 257608		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8808 - 8956							
06	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1700	2	3	9	N	3	8					-0-
07	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2061	2	4	9	N	4	8					-0-
08	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1983	2	3	9	N	3	8					-0-
09	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1882	2	2	9	N	2	8					-0-
10	0	1937	-0-	1937	1937	1935	2	2	9	N	2	8					-0-
11	0	2055	-0-	2055	3992	2052	2	3	9	N	3	8					-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
MCASHAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257616		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #: 10		RRCID -> 257622		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 8906							
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GAIL KING		WELL #: 38		RRCID -> 257630		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 9128							
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMET GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257702		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 9322							
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINNACLE		WELL #: 7		RRCID -> 257914		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 8916							
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GAIL KING		WELL #: 34		RRCID -> 258448		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 11456 PERF. 8943 - 9022							
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 259827		COMPL. DATE 09/04/2010		TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 8916							
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936													
VARIBUS		WELL #:		4	RRCID -> 259948		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8927 - 8986						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NEWELL "A"		WELL #:		5	RRCID -> 260727		COMPL. DATE 03/02/2011		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8920 - 9056						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 261358		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8730 - 8834						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #:		1	RRCID -> 261543		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 14340		PERF. 8811 - 8930						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HUNTER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 262347		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8986 - 9467						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EFFIE MAE HULL		WELL #:		4	RRCID -> 262376		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 10520		PERF. 8959 - 9084						
06	150 N	129	-0-	-21	-0-	-0-	129	2			N	-0-					90
07	155 N	91	-0-	-64	-0-	-0-	91	2			N	-0-					90
08	124 N	95	-0-	-29	-0-	-0-	95	2			N	-0-					90
09	120 N	68	-0-	-52	-0-	-0-	68	2			N	-0-					90
10	0	112	-0-	112	-0-	-0-	112	2			N	-0-					90
11	0	81	-0-	81	-0-	-0-	193	81	2		N	-0-					90
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 262458		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 12965		PERF. 8784 - 8900						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.// 06476 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON								
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936																	
FULTON "A"			WELL #: 15			RRCID -> 262514			COMPL. DATE 08/16/2011			TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 8956								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

BUFFALO CREEK GAS UNIT					WELL #: 7		RRCID -> 262596			COMPL. DATE 12/22/2010			TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 8920							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

EPPES UNIT					WELL #: 16		RRCID -> 262622			COMPL. DATE 10/06/2011			TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 8891							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

MARSHALL "A"					WELL #: 8		RRCID -> 262721			COMPL. DATE 06/20/2011			TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 9206							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

BUFFALO CREEK GAS UNIT					WELL #: 9		RRCID -> 262846			COMPL. DATE 01/28/2016			TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 8894							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

NEWELL "A"					WELL #: 2		RRCID -> 264401			COMPL. DATE 10/11/2011			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9154							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

REED "E" GAS UNIT					WELL #: 7		RRCID -> 264443			COMPL. DATE 11/14/2011			TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 8891							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 264928		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 9044								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FULTON "A"		WELL #: 16		RRCID -> 265190		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 9107								
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FULTON "A"		WELL #: 21		RRCID -> 266108		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 9118								
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SAMET GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 266125		COMPL. DATE 02/07/2012		TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 9326								
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 266318		COMPL. DATE 08/23/2012		TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 8790								
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

EPPES UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 266336		COMPL. DATE 05/26/2012		TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 9002								
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 266428		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 8954								
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.// 06476 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON					
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936														
H. L. & P. GAS UNIT			WELL #: 35			RRCID -> 268101			COMPL. DATE 03/20/2013			TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 8864					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II			WELL #: 6			RRCID -> 269766			COMPL. DATE 04/27/2013			TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 8862					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLAZEK			WELL #: 6			RRCID -> 271282			COMPL. DATE 08/31/2013			TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 9340					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FULTON 'A'			WELL #: 6			RRCID -> 271294			COMPL. DATE 08/11/2013			TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 9062					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WELDON COX GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 271863			COMPL. DATE 08/17/2013			TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 9174					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
H. L. & P. GAS UNIT			WELL #: 24			RRCID -> 272927			COMPL. DATE 12/15/2013			TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 8912					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SAMET GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 273315			COMPL. DATE 05/02/2014			TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9140 - 9256					
06	2820	X	2634	-0-	-186	-0-	2634	2			N	-0-					50
07	2914	X	2690	-0-	-224	-0-	2690	2			N	-0-					50
08	2852	X	2671	-0-	-181	-0-	2671	2			N	-0-					50
09	2760	X	2616	-0-	-144	-0-	2544	2	72	9	N	65					115
10	0		2493	-0-	2493	2493	2464	2	29	9	N	26					141
11	0		2563	-0-	2563	5056	2530	2	33	9	N	30					171

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
FERN V. ROBINSON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	273926	COMPL. DATE	10/22/2013	TOTAL DEPTH	14640 PERF. 8897 - 8971
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	C	COND	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
H. L. & P. GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	274816	COMPL. DATE	08/09/2014	TOTAL DEPTH	14300 PERF. 8773 - 8913
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SPRING BRANCH GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	275277	COMPL. DATE	09/15/2014	TOTAL DEPTH	10118 PERF. 9087 - 9179
06	1680 N	869	-0-	-811	-0-	32 1	837 2	N	-0-	10
07	1705 N	685	-0-	-1020	-0-	32 1	653 2	N	-0-	10
08	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	50 1	1416 2	N	-0-	10
09	870 N	784	-0-	-86	-0-	33 1	751 2	N	-0-	10
10	0	627	-0-	627	-0-	19 1	608 2	N	-0-	10
11	0	1487	-0-	1487	-0-	46 1	1426 2	N	14	24
						15 9				
HUNTER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	275774	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	14880 PERF. 8997 - 9156
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HUNTER GAS UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	285379	COMPL. DATE	09/17/2018	TOTAL DEPTH	14715 PERF. 9080 - 12454
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BEAR GRASS (RODESSA)		06476 750		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LEON		
BRG LONE STAR LTD.		090870								
WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		4C	RRCID ->	254824	COMPL. DATE	11/19/2009	TOTAL DEPTH	10867 PERF. 8456 - 8462
06	120 N	64	-0-	-56 B	-0-	64 3		N	-0-	-0-
07	155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136 3		N	-0-	-0-
08	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	636	-0-	636 B	-0-	636 3		N	-0-	-0-
10	0	741	-0-	741 B	-0-	1377 3		N	-0-	-0-
11	0	541	-0-	541 B	-0-	1918 3		N	-0-	-0-

BEAR GRASS (RODESSA)				//CONT.//		06476 750		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.				//CONT.//		090870										
WALKER GAS UNIT 1				WELL #:		5		RRCID -> 283622		COMPL. DATE 07/29/2011		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 6442 - 6449		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)						06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.						090870										
WALKER				WELL #:		1		RRCID -> 097460		COMPL. DATE 07/23/1981		TOTAL DEPTH 10411		PERF. 9397 - 9406		
06	7924 X	5203	-0-	-2721	-0-	5200	3	3	9	N		3				28
07	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3650	3	1	9	N		1				29
08	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	4803	3	2	9	N		2				31
09	0	4523	-0-	4523	4523	4521	3	2	9	N		2				33
10	0	4499	-0-	4499	9022	4479	3	20	9	N		18				51
11	0	2165	-0-	2165	11187	2162	3	3	9	N		3				54
KENNEDY, VERNA				WELL #:		1		RRCID -> 140430		COMPL. DATE 12/28/1991		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9618 - 9774		
06	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N		-0-				121
07	1953 N	987	-0-	-966	-0-	987	3			N		-0-				121
08	1798 N	1424	-0-	-374	-0-	1424	3			N		-0-				121
09	0	2085	-0-	2085	2085	2085	3			N		-0-				121
10	0	1906	-0-	1906	3991	1906	3			N		-0-				121
11	0	2238	-0-	2238	6229	2238	3			N		-0-				121
WALKER				WELL #:		2		RRCID -> 145879		COMPL. DATE 04/30/1993		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9472 - 9686		
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N		-0-				-0-
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N		-0-				-0-
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N		-0-				-0-
09	0	111	-0-	111	111	111	3			N		-0-				-0-
10	0	111	-0-	111	222	111	3			N		-0-				-0-
11	0	107	-0-	107	329	107	3			N		-0-				-0-
CHRISTIAN				WELL #:		1		RRCID -> 146479		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 16020		PERF. 10423 - 10550		
06	210 N	131	-0-	-79	-0-	131	3			N		-0-				169
07	217 N	2	-0-	-215	-0-	2	3			N		-0-				169
08	217 N	117	-0-	-100	-0-	117	3			N		-0-				169
09	0	12	-0-	12	12	12	3			N		-0-				169
10	0	19	-0-	19	31	19	3			N		-0-				169
11	0	116	-0-	116	147	116	3			N		-0-				169
CORBY #1 GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 169495		COMPL. DATE 03/22/1998		TOTAL DEPTH 15700		PERF. 9032 - 9094		
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N		-0-				21
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N		-0-				21
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N		-0-				21
09	0	535	-0-	535	535	535	3			N		-0-				21
10	0	352	-0-	352	887	352	3			N		-0-				21
11	0	308	-0-	308	1195	308	3			N		-0-				21

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870							
CORBY #1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 173892		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	238 3	4 9	N	144
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	204 3	3 9	N	147
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	473 3	15 9	N	5
09	0	481	-0-	481	481	438 3	43 9	N	44
10	0	525	-0-	525	1006	514 3	11 9	N	54
11	0	493	-0-	493	1499	482 3	11 9	N	64
JENSEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225337		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178	
06	2070 N	2036	-0-	-34	-0-	1951 3	85 9	Y	88
07	2170 N	1362	-0-	-808	-0-	1334 3	28 9	Y	113
08	2356 N	1449	-0-	-907	-0-	1438 3	11 9	Y	123
09	0	1550	-0-	1550	1550	1546 3	4 9	Y	127
10	0	1887	-0-	1887	3437	1876 3	11 9	Y	137
11	0	811	-0-	811	4248	802 3	9 9	Y	145
ERICSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225694		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173	
06	1890 N	1822	-0-	-68	-0-	1822 3		Y	168
07	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053 3		Y	168
08	1953 N	1774	-0-	-179	-0-	1774 3		Y	168
09	0	1824	-0-	1824	1824	1824 3		Y	168
10	0	1632	-0-	1632	3456	1632 3		Y	168
11	0	1345	-0-	1345	4801	1345 3		Y	168
ERICSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233219		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226	
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	113
07	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 3		N	113
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3		N	113
09	0	87	-0-	87	87	87 3		N	113
10	0	95	-0-	95	182	95 3		N	113
11	0	83	-0-	83	265	83 3		N	113
JENSEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233220		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226	
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3		N	64
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3		N	64
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3		N	64
09	0	613	-0-	613	613	613 3		N	64
10	0	623	-0-	623	1236	623 3		N	64
11	0	688	-0-	688	1924	688 3		N	64
CHRISTIAN		WELL #: 2		RRCID -> 233803		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	111
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	111
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	111
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	111
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	111
11	0	56	-0-	56	56	56 3		N	111
DAUGHTRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236025		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10136	
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	335 3	13 9	N	22
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	730 3	10 9	N	31
08	985 N	985	-0-	-0-	-0-	977 3	8 9	N	38
09	0	466	-0-	466	466	458 3	8 9	N	45
10	0	513	-0-	513	979	503 3	10 9	N	54
11	0	596	-0-	596	1575	571 3	25 9	N	77

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)														CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.															
FURLOUGH GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 236078 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1375	3	7	9	N	6			92
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1692	3	6	9	N	5			97
08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-			97
09	0		1537	-0-	1537	1537	1535	3	2	9	N	2			99
10	0		1521	-0-	1521	3058	1519	3	2	9	N	2			101
11	0		1325	-0-	1325	4383	1325	3			N	-0-			101
ELLISON GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 237262 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224															
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-			198
07	341	N	103	-0-	-238	-0-	103	3			N	-0-			198
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-			198
09	0		2137	-0-	2137	2137	2137	3			N	-0-			198
10	0		2120	-0-	2120	4257	2120	3			N	-0-			198
11	0		2032	-0-	2032	6289	2032	3			N	-0-			198
DAUGHTRY GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 243809 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378															
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-			169
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-			169
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-			169
09	0		872	-0-	872	872	872	3			N	-0-			169
10	0		780	-0-	780	1652	780	3			N	-0-			169
11	0		591	-0-	591	2243	591	3			N	-0-			169
HAYNIE															
WELL #: 1 RRCID -> 244650 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326															
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			46
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-			46
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-			46
09	0		84	-0-	84	84	84	3			N	-0-			46
10	0		97	-0-	97	181	97	3			N	-0-			46
11	0		82	-0-	82	263	82	3			N	-0-			46
WALKER GAS UNIT 1															
WELL #: 4T RRCID -> 253180 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736															
06	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	3			N	-0-			38
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-			38
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-			38
09	0		637	-0-	637	637	634	3	3	9	N	3			41
10	0		749	-0-	749	1386	739	3	10	9	N	9			50
11	0		543	-0-	543	1929	543	3			N	-0-			50
MADDOUX GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 253483 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166															
06	3000	N	3329	-0-	329	676	3320	3	9	9	N	8			97
07	3100	N	3551	-0-	451	1127	3549	3	2	9	N	2			99
08	4683	X	3556	-0-	-1127	-0-	3552	3	4	9	N	4			103
09	0		2923	-0-	2923	2923	2914	3	9	9	N	8			111
10	0		2807	-0-	2807	5730	2785	3	22	9	N	20			131
11	0		3085	-0-	3085	8815	3083	3	2	9	N	2			133
ERICSON GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 256040 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122															
06	1590	N	1407	-0-	-183	-0-	1407	3			N	-0-			63
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-			63
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-			63
09	0		1482	-0-	1482	1482	1482	3			N	-0-			63
10	0		1427	-0-	1427	2909	1427	3			N	-0-			63
11	0		1428	-0-	1428	4337	1428	3			N	-0-			63

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 06476 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON							
BRG LONE STAR LTD.			//CONT.// 090870																
FURLOUGH GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 257084			COMPL. DATE 02/19/2010			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		450 N	313	-0-	-137	-0-			313 3				N	-0-					153
07		403 N	352	-0-	-51	-0-			352 3				N	-0-					153
08		372 N	363	-0-	-9	-0-			363 3				N	-0-					153
09		0	230	-0-	230	230			230 3				N	-0-					153
10		0	331	-0-	331	561			331 3				N	-0-					153
11		0	392	-0-	392	953			392 3				N	-0-					153

BEDSOLE GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 257106			COMPL. DATE 02/17/2010			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275							
06		270 N	114	-0-	-156	-0-			114 3				N	-0-					33
07		155 N	125	-0-	-30	-0-			125 3				N	-0-					33
08		146 N	146	-0-	-0-	-0-			146 3				N	-0-					33
09		0	106	-0-	106	106			106 3				N	-0-					33
10		0	110	-0-	110	216			110 3				N	-0-					33
11		0	110	-0-	110	326			110 3				N	-0-					33

ELLISON GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 259343			COMPL. DATE 07/22/2010			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288							
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

BETTS GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 259344			COMPL. DATE 10/21/2010			TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9747 - 10336							
06		450 N	413	-0-	-37	-0-			412 3		1 9		N	1					87
07		403 N	397	-0-	-6	-0-			397 3				N	-0-					87
08		465 N	442	-0-	-23	-0-			442 3				N	-0-					87
09		0	418	-0-	418	418			418 3				N	-0-					87
10		0	285	-0-	285	703			285 3				N	-0-					87
11		0	394	-0-	394	1097			394 3				N	-0-					87

JENSEN GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 259348			COMPL. DATE 10/04/2010			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378							
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-			104 3				N	-0-					60
07		105 N	105	-0-	-0-	-0-			105 3				N	-0-					60
08		93 N	82	-0-	-11	-0-			82 3				N	-0-					60
09		0	83	-0-	83	83			83 3				N	-0-					60
10		0	91	-0-	91	174			91 3				N	-0-					60
11		0	83	-0-	83	257			83 3				N	-0-					60

BEDSOLE GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 259355			COMPL. DATE 07/24/2010			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235							
06		120 N	105	-0-	-15	-0-			105 3				N	-0-					135
07		124 N	107	-0-	-17	-0-			107 3				N	-0-					135
08		105 N	105	-0-	-0-	-0-			105 3				N	-0-					135
09		0	100	-0-	100	100			100 3				N	-0-					135
10		0	105	-0-	105	205			105 3				N	-0-					135
11		0	100	-0-	100	305			100 3				N	-0-					135

BUSY B GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 259905			COMPL. DATE 07/25/2010			TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224							
06		2130 N	1978	-0-	-152	-0-			1975 3		3 9		N	3					129
07		2449 N	2094	-0-	-355	-0-			2092 3		2 9		N	2					131
08		2294 N	2238	-0-	-56	-0-			2237 3		1 9		N	1					132
09		0	1985	-0-	1985	1985			1984 3		1 9		N	1					133
10		0	1998	-0-	1998	3983			1940 3		58 9		N	53	175 1				11
11		0	2081	-0-	2081	6064			2022 3		59 9		N	54					65

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)										//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.										//CONT.// 090870										
WALKER GAS UNIT 1										WELL #: 5		RRCID -> 262356		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9196 - 10152		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
06	210 N	129	-0-	-81	-0-	129	3					N	-0-			-0-				
07	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3					N	-0-			-0-				
08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3					N	-0-			-0-				
09	0	1267	-0-	1267	1267	1267	3					N	-0-			-0-				
10	0	1477	-0-	1477	2744	1477	3					N	-0-			-0-				
11	0	1083	-0-	1083	3827	1083	3					N	-0-			-0-				
BUSY B GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 263238		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9574 - 10098		
06	1650 N	1466	-0-	-184	-0-	1466	3					N	-0-			79				
07	1674 N	1476	-0-	-198	-0-	1476	3					N	-0-			79				
08	1705 N	1612	-0-	-93	-0-	1612	3					N	-0-			79				
09	0	1536	-0-	1536	1536	1536	3					N	-0-			79				
10	0	1479	-0-	1479	3015	1479	3					N	-0-			79				
11	0	1372	-0-	1372	4387	1372	3					N	-0-			79				
KLARAS GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 264949		COMPL. DATE 10/22/2011		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9743 - 10142		
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	105	3		1	9		N	1			25				
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	104	3		33	9		N	30			55				
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	82	3		51	9		N	46			101				
09	0	116	-0-	116	116	112	3		4	9		N	4			105				
10	0	117	-0-	117	233	114	3		3	9		N	3			108				
11	0	81	-0-	81	314	80	3		1	9		N	1			109				
BEDSOLE GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 264980		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 10544		PERF. 9679 - 9909		
06	660 N	427	-0-	-233	-0-	427	3					N	-0-			145				
07	682 N	195	-0-	-487	-0-	195	3					N	-0-			145				
08	558 N	313	-0-	-245	-0-	313	3					N	-0-			145				
09	0	288	-0-	288	288	288	3					N	-0-			145				
10	0	297	-0-	297	585	297	3					N	-0-			145				
11	0	343	-0-	343	928	343	3					N	-0-			145				
BETTS GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 264981		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9762 - 9940		
06	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	5328	3		61	9		N	55	156	1	57				
07	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5116	3		95	9		N	86			143				
08	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5304	3		96	9		N	87			230				
09	0	5033	-0-	5033	5033	5024	3		9	9		N	8			238				
10	0	4934	-0-	4934	9967	4894	3		40	9		N	36			274				
11	0	4675	-0-	4675	14642	4638	3		37	9		N	34	154	1	154				
MILES-CLUTE GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 265436		COMPL. DATE 10/26/2011		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9214 - 9364		
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3					N	-0-			123				
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3					N	-0-			123				
08	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3					N	-0-			123				
09	0	101	-0-	101	101	101	3					N	-0-			123				
10	0	111	-0-	111	212	111	3					N	-0-			123				
11	0	108	-0-	108	320	108	3					N	-0-			123				
ERICSON GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 266123		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 10305		PERF. 9954 - 10148		
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	979	3		18	9		N	16			92				
07	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1082	3		8	9		N	7			99				
08	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1345	3		13	9		N	12			111				
09	0	1197	-0-	1197	1197	1190	3		7	9		N	6			117				
10	0	917	-0-	917	2114	915	3		2	9		N	2			119				
11	0	696	-0-	696	2810	696	3					N	-0-			119				

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870											
TOMMY JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 266124		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	750 N	510	-0-	-240	-0-	510	3		N	-0-			143
07	744 N	543	-0-	-201	-0-	543	3		N	-0-			143
08	713 N	546	-0-	-167	-0-	546	3		N	-0-			143
09	0	588	-0-	588	588	588	3		N	-0-			143
10	0	494	-0-	494	1082	491	3	3 9	N	3			146
11	0	570	-0-	570	1652	564	3	6 9	N	5			151

BEDSOLE GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 266134	COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144					
06	1050 N	821	-0-	-229	-0-	821	3		N	-0-			99
07	1085 N	1001	-0-	-84	-0-	1001	3		N	-0-			99
08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3		N	-0-			99
09	0	985	-0-	985	985	985	3		N	-0-			99
10	0	745	-0-	745	1730	745	3		N	-0-			99
11	0	924	-0-	924	2654	924	3		N	-0-			99

HAYNIE				WELL #: 2	RRCID -> 266161	COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172					
06	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3		N	-0-			175
07	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3		N	-0-			175
08	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3031	3	1 9	N	1			176
09	0	2772	-0-	2772	2772	2772	3		N	-0-			176
10	0	2796	-0-	2796	5568	2772	3	24 9	N	22	176 1		22
11	0	2739	-0-	2739	8307	2717	3	22 9	N	20			42

FURLOUGH GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 267003	COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212					
06	1620 N	1409	-0-	-211	-0-	1403	3	6 9	N	5			79
07	1457 N	1263	-0-	-194	-0-	1263	3		N	-0-			79
08	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3		N	-0-			79
09	0	1312	-0-	1312	1312	1312	3		N	-0-			79
10	0	1539	-0-	1539	2851	1539	3		N	-0-			79
11	0	911	-0-	911	3762	908	3	3 9	N	3			82

WILLIAMS HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 267632	COMPL. DATE 03/16/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129					
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3		N	-0-			106
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3		N	-0-			106
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-			106
09	0	118	-0-	118	118	118	3		N	-0-			106
10	0	117	-0-	117	235	117	3		N	-0-			106
11	0	134	-0-	134	369	134	3		N	-0-			106

HARVEY GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 267633	COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204					
06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1246	3	17 9	N	15			57
07	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1487	3	6 9	N	5			62
08	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1422	3	2 9	N	2			64
09	0	1505	-0-	1505	1505	1498	3	7 9	N	6			70
10	0	1266	-0-	1266	2771	1264	3	2 9	N	2			72
11	0	1393	-0-	1393	4164	1391	3	2 9	N	2			74

KLARAS GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 267863	COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128					
06	1620 N	1305	-0-	-315	-0-	1304	3	1 9	N	1			107
07	1674 N	1499	-0-	-175	-0-	1497	3	2 9	N	2			109
08	1674 N	1127	-0-	-547	-0-	1126	3	1 9	N	1			110
09	0	1510	-0-	1510	1510	1502	3	8 9	N	7			117
10	0	1959	-0-	1959	3469	1955	3	4 9	N	4			121
11	0	1849	-0-	1849	5318	1825	3	24 9	N	22			143

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)												CNTY: LEON								
BRG LONE STAR LTD.																				
ERICSON GAS UNIT																				
WELL #: 5																				
RRCID -> 268476																				
COMPL. DATE 06/13/2013																				
TOTAL DEPTH 10350																				
PERF. 9696 - 10124																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	630 N	531	-0-		-99	-0-		531	3				N	-0-						177
07	1139 N	1139	-0-		-0-	-0-		1139	3				N	-0-						177
08	1239 N	1239	-0-		-0-	-0-		1239	3				N	-0-						177
09	0	1361	-0-		1361	1361		1361	3				N	-0-						177
10	0	1229	-0-		1229	2590		1229	3				N	-0-						177
11	0	1078	-0-		1078	3668		1078	3				N	-0-						177
KLARAS GAS UNIT																				
WELL #: 3																				
RRCID -> 269898																				
COMPL. DATE 06/14/2013																				
TOTAL DEPTH 10350																				
PERF. 9702 - 10137																				
06	1980 N	1893	-0-		-87	-0-		1893	3				N	-0-						196
07	2147 N	2147	-0-		-0-	-0-		2147	3				N	-0-						196
08	1936 N	1936	-0-		-0-	-0-		1933	3		3	9	N	3		177	1			22
09	0	1843	-0-		1843	1843		1841	3		2	9	N	2						24
10	0	1574	-0-		1574	3417		1543	3		31	9	N	28						52
11	0	1551	-0-		1551	4968		1548	3		3	9	N	3						55
ERICSON GAS UNIT																				
WELL #: 6																				
RRCID -> 271870																				
COMPL. DATE 09/17/2013																				
TOTAL DEPTH 10380																				
PERF. 9744 - 10149																				
06	2828 N	2828	-0-		-0-	-0-		2796	3		32	9	N	29						69
07	2905 N	2905	-0-		-0-	-0-		2904	3		1	9	N	1						70
08	2867 N	2867	-0-		-0-	-0-		2860	3		7	9	N	6						76
09	0	2510	-0-		2510	2510		2510	3				N	-0-						76
10	0	2498	-0-		2498	5008		2498	3				N	-0-						76
11	0	2358	-0-		2358	7366		2357	3		1	9	N	1						77
WILLIAMS HEIRS GAS UNIT																				
WELL #: 2																				
RRCID -> 271872																				
COMPL. DATE 11/09/2013																				
TOTAL DEPTH 10350																				
PERF. 9724 - 10152																				
06	120 N	104	-0-		-16	-0-		104	3				N	-0-						59
07	104 N	104	-0-		-0-	-0-		104	3				N	-0-						59
08	93 N	80	-0-		-13	-0-		80	3				N	-0-						59
09	0	88	-0-		88	88		88	3				N	-0-						59
10	0	89	-0-		89	177		89	3				N	-0-						59
11	0	81	-0-		81	258		81	3				N	-0-						59
HARVEY GAS UNIT																				
WELL #: 2																				
RRCID -> 272082																				
COMPL. DATE 12/05/2013																				
TOTAL DEPTH 10300																				
PERF. 9368 - 9918																				
06	12695 X	12695	-0-		-0-	-0-		12550	3		145	9	N	132		176	1			55
07	12887 X	12887	-0-		-0-	-0-		12713	3		174	9	N	158						213
08	12438 X	12438	-0-		-0-	-0-		12360	3		78	9	N	71		167	1			117
09	0	10812	-0-		10812	10812		10767	3		45	9	N	41						158
10	0	8058	-0-		8058	18870		8000	3		58	9	N	53		164	1			47
11	0	8087	-0-		8087	26957		7963	3		124	9	N	113						160
CORBY #1 GAS UNIT																				
WELL #: 3																				
RRCID -> 274177																				
COMPL. DATE 07/13/2014																				
TOTAL DEPTH 9450																				
PERF. 8693 - 9186																				
06	4082 X	4082	-0-		-0-	-0-		4082	3				N	-0-						203
07	3819 X	3819	-0-		-0-	-0-		3819	3				N	-0-						203
08	3672 X	3672	-0-		-0-	-0-		3672	3				N	-0-						203
09	0	3157	-0-		3157	3157		3157	3				N	-0-						203
10	0	3042	-0-		3042	6199		3042	3				N	-0-						203
11	0	2897	-0-		2897	9096		2897	3				N	-0-						203
ROSIER GAS UNIT																				
WELL #: 1																				
RRCID -> 274652																				
COMPL. DATE 07/31/2014																				
TOTAL DEPTH 10350																				
PERF. 9768 - 10196																				
06	3642 X	3642	-0-		-0-	-0-		3550	3		92	9	N	84		184	1			55
07	3193 X	3161	-0-		-32	-0-		3029	3		132	9	N	120						175
08	3286 X	2935	-0-		-351	-0-		2824	3		111	9	N	101		181	1			95
09	0	2877	-0-		2877	2877		2847	3		30	9	N	27						122
10	0	2551	-0-		2551	5428		2533	3		18	9	N	16						138
11	0	2753	-0-		2753	8181		2734	3		19	9	N	17						155

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. HARVEY GAS UNIT				//CONT.// //CONT.//	06476 800 090870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LEON						
				WELL #:	3	RRCID ->	276166	COMPL.	DATE	01/24/2015	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	9342	-	9988		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2700	X	2353	-0-		-347		-0-	2353	3			N	-0-					114
07	3007	X	2538	-0-		-469		-0-	2538	3			N	-0-					114
08	3007	X	2377	-0-		-630		-0-	2374	3		3	9	N	3				117
09	0		3656	-0-		3656		3656	3644	3		12	9	N	11				128
10	0		3532	-0-		3532		7188	3531	3		1	9	N	1				129
11	0		2238	-0-		2238		9426	2237	3		1	9	N	1				130
ERICSON GAS UNIT					WELL #:	7	RRCID ->	276167	COMPL.	DATE	01/25/2015	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	9739	-	10065	
06	1770	N	1537	-0-		-233		-0-	1537	3			N	-0-					164
07	1683	N	1683	-0-		-0-		-0-	1681	3		2	9	N	2				166
08	2350	N	2350	-0-		-0-		-0-	2350	3			N	-0-					166
09	0		2469	-0-		2469		2469	2465	3		4	9	N	4				170
10	0		2660	-0-		2660		5129	2657	3		3	9	N	3				173
11	0		2705	-0-		2705		7834	2702	3		3	9	N	3				176
THOMAS GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	282294	COMPL.	DATE	01/20/2017	TOTAL	DEPTH	10137	PERF.	9308	-	9854	
06	6120	X	4972	-0-		-1148		-0-	4863	3		109	9	N	99				143
07	6200	X	4819	-0-		-1381		-0-	4734	3		85	9	N	77				220
08	6200	X	4868	-0-		-1332		-0-	4831	3		37	9	N	34		179	1	75
09	0		4437	-0-		4437		4437	4357	3		80	9	N	73				148
10	0		4194	-0-		4194		8631	4098	3		96	9	N	87				235
11	0		4211	-0-		4211		12842	4142	3		69	9	N	63		178	1	120
GRAY GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	282353	COMPL.	DATE	08/03/2017	TOTAL	DEPTH	9120	PERF.	8716	-	8852	
06	60	N	9	-0-		-51		-0-	9	3			N	-0-					32
07	70	N	70	-0-		-0-		-0-	70	3			N	-0-					32
08	99	N	99	-0-		-0-		-0-	99	3			N	-0-					32
09	0		87	-0-		87		87	87	3			N	-0-					32
10	0		64	-0-		64		151	64	3			N	-0-					32
11	0		46	-0-		46		197	46	3			N	-0-					32
KLARAS GAS UNIT					WELL #:	4	RRCID ->	282481	COMPL.	DATE	01/21/2017	TOTAL	DEPTH	10350	PERF.	9746	-	10164	
06	1925	N	1925	-0-		-0-		-0-	1925	3			N	-0-					157
07	2186	N	2186	-0-		-0-		-0-	2186	3			N	-0-					157
08	2088	N	2088	-0-		-0-		-0-	2088	3			N	-0-					157
09	0		1931	-0-		1931		1931	1931	3			N	-0-					157
10	0		1939	-0-		1939		3870	1939	3			N	-0-					157
11	0		1904	-0-		1904		5774	1904	3			N	-0-					157
CRATON OPERATING LLC MCMAHON, RICHARD L.					186717 WELL #:	5	RRCID ->	252432	COMPL.	DATE	11/17/2008	TOTAL	DEPTH	13300	PERF.	9640	-	10007	
06	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SAVAGE GAS UNIT														CNTY: LEON			
M		O		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		10500		PERF. 9533 - 9615	
0		ALLOW CODE		GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE		* * DISPOSITIONS AMT CODE		* * DISPOSITIONS AMT CODE		* * DISPOSITIONS AMT CODE		EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LOVERING, E.H.				WELL #:		1		RRCID -> 132326		COMPL. DATE 07/19/1989		TOTAL DEPTH 14830		PERF. 9412 - 9464			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ROY, LEE "A"				WELL #:		1		RRCID -> 143557		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9252 - 9607			
06	330 N	317	-0-	-13	-0-	317	3	297	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	341 N	320	-0-	-21	-0-	23	1			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	319	-0-	319	-0-	319	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	328	-0-	328	-0-	647	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	314	-0-	314	-0-	961	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SAVAGE GAS UNIT				WELL #:		5		RRCID -> 145331		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 9957		PERF. 9322 - 9852			
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	25	1	329	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	306	-0-	306	-0-	306	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	295	-0-	295	-0-	601	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	239	-0-	239	-0-	840	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WORTHY "A" UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 146135		COMPL. DATE 07/19/1993		TOTAL DEPTH 10343		PERF. 9224 - 9822			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SAVAGE GAS UNIT				WELL #:		6		RRCID -> 148520		COMPL. DATE 01/06/1994		TOTAL DEPTH 10270		PERF. 9450 - 9720			
06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	102	1	1331	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	1309	-0-	1309	-0-	1309	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	1326	-0-	1326	-0-	2635	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	1195	-0-	1195	-0-	3830	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

KELLY "A"				WELL #:		1U		RRCID -> 180137		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 9273 - 9533			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903												
WEST "B"		WELL #:		1U	RRCID ->	181722	COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL	DEPTH	13500	PERF.11220 - 11252				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KELLY "B"		WELL #:		1U	RRCID ->	182178	COMPL. DATE	10/09/2000	TOTAL	DEPTH	13525	PERF. 9717 - 9888				
06	300 N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST "B"		WELL #:		4U	RRCID ->	216937	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL	DEPTH	13307	PERF. 9386 - 9592				
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-
07	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	84	1	1096	2	Y	-0-					-0-
08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
09	0	332	-0-	332	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
10	0	418	-0-	418	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
11	0	431	-0-	431	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-
SAVAGE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	218287	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL	DEPTH	9985	PERF. 9024 - 9918				
06	480 N	315	-0-	-165	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
08	403 N	296	-0-	-107	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
09	0	390	-0-	390	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
10	0	405	-0-	405	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
11	0	389	-0-	389	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
LOVERING, E. H. "A"		WELL #:		4 U	RRCID ->	219142	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL	DEPTH	13285	PERF. 9348 - 9646				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WEST "A"		WELL #:		3	RRCID ->	220461	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL	DEPTH	13702	PERF. 9166 - 9937				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEE ROY "A"		WELL #:		3 U	RRCID ->	224836	COMPL. DATE	02/19/2006	TOTAL	DEPTH	13800	PERF. 9239 - 9884				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//			06476 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//			220903													
WEST "A"			WELL #:			1	RRCID -> 231640			COMPL. DATE 01/29/2007			TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 9941						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	SWR	10		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	SWR	10		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	SWR	10		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	SWR	10		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SAVAGE GAS UNIT			WELL #:			7	RRCID -> 232289			COMPL. DATE 03/01/2007			TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 9977						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	SWR	10		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	SWR	10		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	SWR	10		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	SWR	10		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WORTHY "A" UNIT			WELL #:			4U	RRCID -> 232988			COMPL. DATE 08/14/2007			TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9115 - 9961						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WEST "A"			WELL #:			2	RRCID -> 234744			COMPL. DATE 12/13/2007			TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 9819						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	SWR	10		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	SWR	10		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	SWR	10		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	SWR	10		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WORTHY			WELL #:			12	RRCID -> 241454			COMPL. DATE 05/05/2008			TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9334 - 10163						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	SWR	10		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	SWR	10		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	SWR	10		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	SWR	10		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WORTHY			WELL #:			4	RRCID -> 241467			COMPL. DATE 04/22/2008			TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 10287						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	SWR	10		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	SWR	10		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	SWR	10		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	SWR	10		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LOVERING, E. H. "A"			WELL #:			5	RRCID -> 241528			COMPL. DATE 06/14/2008			TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 10121						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	SWR	10		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	SWR	10		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	SWR	10		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	SWR	10		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WORTHY "A" UNIT													//CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON //CONT.// 220903 WELL #: 2 U RRCID -> 242938 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF. 9305 - 10052									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
06		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-		2180	3			N	-0-					-0-				
07		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-		168	1	2203	2	N	-0-					-0-				
08		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-		2303	2			N	-0-					-0-				
09		0	2006	-0-	2006	2006		2006	2			N	-0-					-0-				
10		0	2223	-0-	2223	4229		2223	2			N	-0-					-0-				
11		0	2151	-0-	2151	6380		2151	2			N	-0-					-0-				
WEST "A"													WELL #: 5 RRCID -> 243509 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9520 - 9598									
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
WORTHY													WELL #: 2 RRCID -> 243513 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 10022									
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
WORTHY													WELL #: 9 RRCID -> 243564 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9831 - 9394									
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
KELLY "A"													WELL #: 8 RRCID -> 244074 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 10056									
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
KELLY "A"													WELL #: 4 RRCID -> 244647 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9708 - 9848									
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
WORTHY													WELL #: 11 RRCID -> 244658 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 11390									
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WORTHY "A" UNIT											//CONT.// 06476 800 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
											WELL #:	5	RRCID ->	244669	COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL	DEPTH	14250	PERF.	9976	-	10260
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
KELLY "B"											WELL #:	4	RRCID ->	244699	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL	DEPTH	15020	PERF.	10625	-	11358
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
WORTHY											WELL #:	7	RRCID ->	247465	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL	DEPTH	14800	PERF.	9384	-	10859
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
WORTHY											WELL #:	13	RRCID ->	247572	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL	DEPTH	14345	PERF.	9927	-	10149
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
KELLY "A"											WELL #:	5	RRCID ->	247914	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL	DEPTH	13470	PERF.	9952	-	10592
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
WEST "A"											WELL #:	8	RRCID ->	248075	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL	DEPTH	14300	PERF.	9371	-	10124
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
WORTHY											WELL #:	3	RRCID ->	250581	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL	DEPTH	14390	PERF.	9378	-	10287
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903												
KELLY "A"			WELL #:		2	RRCID -> 250612		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 13520		PERF. 9480		- 11721			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY "A"			WELL #:		9	RRCID -> 250779		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 14674		PERF. 9712		- 10629			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10188					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10188					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10188					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10188					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10188					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10188					N	NO RPT					-0-

WEST "B"			WELL #:		6	RRCID -> 251648		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 9377		- 10302			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "A"			WELL #:		6	RRCID -> 251732		COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 14312		PERF. 9502		- 11385			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 252576		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 12938		PERF. 9563		- 10350			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK "A"			WELL #:		4	RRCID -> 253719		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 9332		- 9468			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT			WELL #:		12	RRCID -> 254457		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 13140		PERF. 9517		- 10436			
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903								
WEST A				WELL #:		7	RRCID ->	283326	COMPL. DATE	06/04/2017	TOTAL	DEPTH	14525	PERF. 9300 - 13950
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	120 N	47	-0-	-73	-0-		47 3		N	-0-			-0-	
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0	2	-0-	2	2		2 2		N	-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-	
WEST "A"				WELL #:		4	RRCID ->	283766	COMPL. DATE	03/08/2016	TOTAL	DEPTH	13340	PERF. 9229 - 9971
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4699				N	-0-			-0-	
*07	SWR 10	515	-0-	515	5214	37	1	478 2	N	-0-			-0-	
*08	SWR 10	600	-0-	600	5814	600	2		N	-0-			-0-	
*09	SWR 10	480	-0-	480	6294	480	2		N	-0-			-0-	
*10	SWR 10	506	-0-	506	6800	506	2		N	-0-			-0-	
*11	SWR 10	540	-0-	540	7340	540	2		N	-0-			-0-	
FLETCHER OPERATING, LLC				273611										
JOHNSON "AB" GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID ->	179531	COMPL. DATE	09/06/2001	TOTAL	DEPTH	9810	PERF. 8415 - 9677
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
QUANTUM OIL & GAS CORPORATION				684558										
MCMAHON, RICHARD L.				WELL #:		2	RRCID ->	149576	COMPL. DATE	04/07/1994	TOTAL	DEPTH	10462	PERF. 9680 - 10375
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
RUSSELL "A"				WELL #:		2	RRCID ->	131110	COMPL. DATE	05/24/1989	TOTAL	DEPTH	9800	PERF. 9512 - 9570
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
HOLMES "A"				WELL #:		2	RRCID ->	133636	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9650	PERF. 9172 - 9498
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)												CNTY: LEON						
VALENCE OPERATING COMPANY																		
HOLMES "A"																		
//CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 881167																		
WELL #: 1												RRCID -> 161379	COMPL. DATE 12/01/1996	TOTAL DEPTH 14966	PERF. 9154 - 9398			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
RUSSELL "A"												WELL #: 3	RRCID -> 165092	COMPL. DATE 08/07/1997	TOTAL DEPTH 10171	PERF. 9017 - 10040		
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	761	2	Y	-0-			-0-			
07	403 N	394	-0-	-9	-0-	-0-	10	1	384	2	Y	-0-			-0-			
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	751	2	Y	-0-			-0-			
09	0	508	-0-	508	508	508	16	1	492	2	Y	-0-			-0-			
10	0	422	-0-	422	930	930	12	1	410	2	Y	-0-			-0-			
11	0	363	-0-	363	1293	1293	12	1	351	2	Y	-0-			-0-			
CAMPBELL GAS UNIT												WELL #: 1	RRCID -> 165153	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10260	PERF. 8289 - 10072		
06	2790 X	2504	-0-	-286	-0-	-0-	79	1	2425	2	Y	-0-			28			
07	2883 X	2644	-0-	-239	-0-	-0-	79	1	2544	2	Y	19			47			
							21	9										
08	2604 X	2595	-0-	-9	-0-	-0-	83	1	2500	2	Y	11			58			
							12	9										
09	0	2872	-0-	2872	2872	2872	91	1	2773	2	Y	7	50	1	15			
							8	9										
10	0	2763	-0-	2763	5635	5635	88	1	2657	2	Y	16			31			
							18	9										
11	0	2414	-0-	2414	8049	8049	80	1	2323	2	Y	10			41			
							11	9										
CAMPBELL GAS UNIT												WELL #: 2	RRCID -> 171086	COMPL. DATE 11/22/2000	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 8256 - 10254		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
CAMPBELL GAS UNIT												WELL #: 3	RRCID -> 173628	COMPL. DATE 10/23/1999	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 8408 - 9480		
06	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	2183	2	Y	-0-			24			
07	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	2267	2	Y	17			41			
							19	9										
08	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	2077	2	Y	9			50			
							10	9										
09	0	2088	-0-	2088	2088	2088	66	1	2016	2	Y	5	43	1	12			
							6	9										
10	0	2071	-0-	2071	4159	4159	66	1	1992	2	Y	12			24			
							13	9										
11	0	2019	-0-	2019	6178	6178	67	1	1942	2	Y	9			33			
							10	9										

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)													CNTY: LEON						
VALENCE OPERATING COMPANY																			
GILLEN, IRA																			
//CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 881167																			
WELL #: 1													RRCID -> 175055	COMPL. DATE 03/11/2000	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8778	-	9210	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE						
06	6060 X	6032	-0-	-28	-0-	199 42 9	1	5791 2	Y	38	59 1		65						
07	6014 X	5218	-0-	-796	-0-	167 68 9	1	4983 2	Y	62	66 1		61						
08	5859 X	5449	-0-	-410	-0-	176 24 9	1	5249 2	Y	22			83						
09	0	5454	-0-	5454	5454	179 61 9	1	5214 2	Y	55	58 1		80						
10	0	5517	-0-	5517	10971	183 59 9	1	5275 2	Y	54	61 1		73						
11	0	5117	-0-	5117	16088	175 50 9	1	4892 2	Y	45	68 1		50						
ELLIS "B"													WELL #: 2	RRCID -> 179496	COMPL. DATE 06/08/2000	TOTAL DEPTH 9504	PERF. 7967	-	9176
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	18 1	1	538 2	Y	-0-			-0-						
07	527 N	494	-0-	-33	-0-	16 1	1	478 2	Y	-0-			-0-						
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	16 1	1	487 2	Y	-0-			-0-						
09	0	490	-0-	490	490	16 1	1	474 2	Y	-0-			-0-						
10	0	575	-0-	575	1065	19 1	1	556 2	Y	-0-			-0-						
11	0	539	-0-	539	1604	19 1	1	520 2	Y	-0-			-0-						
CAMPBELL GAS UNIT													WELL #: 4	RRCID -> 179610	COMPL. DATE 07/13/2000	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8901	-	9476
06	1980 N	1973	-0-	-7	-0-	61 46 9	1	1866 2	Y	42			64						
07	2046 N	2037	-0-	-9	-0-	61 17 9	1	1959 2	Y	15			79						
08	1922 N	1569	-0-	-353	-0-	50 7 9	1	1512 2	Y	6			85						
09	0	1725	-0-	1725	1725	55 4 9	1	1666 2	Y	4	74 1		15						
10	0	2388	-0-	2388	4113	76 15 9	1	2297 2	Y	14			29						
11	0	2493	-0-	2493	6606	82 12 9	1	2399 2	Y	11			40						
GILLEN, IRA													WELL #: 2	RRCID -> 180077	COMPL. DATE 06/30/2000	TOTAL DEPTH 9508	PERF. 8828	-	9284
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
LEWIS "B"													WELL #: 2	RRCID -> 180426	COMPL. DATE 08/25/2000	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8989	-	9534
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)				//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEON							
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.// 881167																	
ELLIS "B"				WELL #: 3		RRCID -> 181810				COMPL. DATE 09/24/2000				TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9486							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

ELLIS "B"				WELL #: 1		RRCID -> 253554				COMPL. DATE 11/07/2009				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9262 - 9278							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

RUSSELL "A"				WELL #: 4R		RRCID -> 262370				COMPL. DATE 05/27/2011				TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732							
06	2970 X	1785	-0-	-1185	-0-	56 1	1729 2	Y	-0-											1	
07	2573 X	2265	-0-	-308	-0-	56 1	2209 2	Y	-0-							1	1			-0-	
08	2232 X	2033	-0-	-199	-0-	60 1	1973 2	Y	-0-											-0-	
09	0	1511	-0-	1511	-0-	47 1	1464 2	Y	-0-											-0-	
10	0	1592	-0-	1592	-0-	46 1	1546 2	Y	-0-											-0-	
11	0	1217	-0-	1217	-0-	41 1	1176 2	Y	-0-											-0-	

RUSSELL "A"				WELL #: 5		RRCID -> 262372				COMPL. DATE 05/29/2011				TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922							
06	2400 X	1686	-0-	-714	-0-	51 1	1588 2	Y	43											82	
07	2480 X	1978	-0-	-502	-0-	47 9	1917 2	Y	12							74	1			20	
08	2015 X	1702	-0-	-313	-0-	48 1	1628 2	Y	23											43	
09	0	1138	-0-	1138	1138	13 9	1093 2	Y	9											52	
10	0	1562	-0-	1562	2700	49 1	1489 2	Y	26											78	
11	0	1293	-0-	1293	3993	25 9	1209 2	Y	38											116	

RUSSELL "A"				WELL #: 6		RRCID -> 262523				COMPL. DATE 01/12/2012				TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9116 - 10133							
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	14 1	448 2	Y	60											116	
07	682 N	614	-0-	-68	-0-	66 9	578 2	Y	19							105	1			30	
08	651 N	472	-0-	-179	-0-	15 1	426 2	Y	30											60	
09	0	407	-0-	407	407	21 9	377 2	Y	16											76	
10	0	406	-0-	406	813	33 9	371 2	Y	22											98	
11	0	395	-0-	395	1208	12 1	382 2	Y	-0-											98	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY RUSSELL "A"											//CONT.// 06476 800 //CONT.// 881167 WELL #: 7				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEON			
											RRCID -> 264449				COMPL. DATE 10/27/2011				TOTAL DEPTH 10310				PERF. 9180 - 10089			
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	-0-		45	1	1416	2	Y	-0-					1							
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	1254	2	Y	-0-		1 1			-0-							
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	-0-		42	1	1397	2	Y	-0-					-0-							
09	0		1280	-0-	1280	1280			40	1	1240	2	Y	-0-					-0-							
10	0		1493	-0-	1493	2773			43	1	1450	2	Y	-0-					-0-							
11	0		780	-0-	780	3553			26	1	754	2	Y	-0-					-0-							

CAMPBELL GAS UNIT						WELL #:	5	RRCID -> 266095				COMPL. DATE 11/14/2011				TOTAL DEPTH 10264				PERF. 8863 - 10044						
06	2790	N	1844	-0-	-946	-0-			61	1	1766	2	Y	15		53 1			39							
									17	9																
07	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-			109	1	3247	2	Y	53		40 1			52							
									58	9																
08	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-			108	1	3204	2	Y	18					70							
									20	9																
09	0		3717	-0-	3717	3717			122	1	3540	2	Y	50		49 1			71							
									55	9																
10	0		2793	-0-	2793	6510			94	1	2699	2	Y	-0-		54 1			17							
11	0		2419	-0-	2419	8929			84	1	2335	2	Y	-0-		16 1			1							

GILLEN, IRA						WELL #:	3	RRCID -> 266157				COMPL. DATE 03/15/2012				TOTAL DEPTH 10196				PERF. 8002 - 9161						
06	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-			176	1	5127	2	Y	40		67 1			70							
									44	9																
07	5487	X	4829	-0-	-658	-0-			154	1	4601	2	Y	67		70 1			67							
									74	9																
08	5487	X	4874	-0-	-613	-0-			157	1	4693	2	Y	22					89							
									24	9																
09	0		4715	-0-	4715	4715			154	1	4499	2	Y	56		62 1			83							
									62	9																
10	0		5587	-0-	5587	10302			184	1	5314	2	Y	81		64 1			100							
									89	9																
11	0		5562	-0-	5562	15864			190	1	5294	2	Y	71		92 1			79							
									78	9																

XTO ENERGY INC. HULL, EFFIE MAE						945936 WELL #:	1	RRCID -> 089645				COMPL. DATE 08/28/1995				TOTAL DEPTH 13824				PERF. 9372 - 9491						
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-			637	2			N	-0-					25							
07	3100	N	4312	-0-	1212	1212			4312	2			N	-0-					25							
08	3100	N	3350	-0-	250	1462			3350	2			N	-0-					25							
09	3000	N	2758	-0-	-242	1220			2758	2			N	-0-					25							
10	0		2115	-0-	2115	3335			2115	2			N	-0-					25							
11	0		2541	-0-	2541	5876			2541	2			N	-0-					25							

HUNTER GAS UNIT						WELL #:	1	RRCID -> 091957				COMPL. DATE 03/11/1994				TOTAL DEPTH 10135				PERF. 9064 - 10028						
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-			1009	2			N	-0-					60							
07	899	N	791	-0-	-108	-0-			791	2			N	-0-					60							
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-			848	2			N	-0-					60							
09	1020	N	938	-0-	-82	-0-			894	2	44	9	N	40					100							
10	0		689	-0-	689	689			689	2			N	-0-					100							
11	0		786	-0-	786	1475			786	2			N	-0-					100							

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)													CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.																	
GUEST -A-																	
//CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 945936																	
WELL #: 1 RRCID -> 096841 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 10130																	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	1155	-0-	-945	-0-	1155	2			N	-0-					112
07	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2245	2	176	9	N	160	190	1			82
08	2170	N	2161	-0-	-9	-0-	2161	2			N	-0-					82
09	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2815	2	3	9	N	3					85
10	0		1978	-0-	1978	1978	1978	2			N	-0-					85
11	0		1774	-0-	1774	3752	1774	2			N	-0-					85
PINNACLE													WELL #: 1 RRCID -> 109831 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9156 - 9229				
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HULL #1													WELL #: 2 RRCID -> 118041 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9404 - 9684				
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					30
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					30
08	1209	N	1096	-0-	-113	-0-	1096	2			N	-0-					30
09	1110	N	935	-0-	-175	-0-	881	2	54	9	N	49					79
10	0		2351	-0-	2351	2351	2351	2			N	-0-	56	1			23
11	0		2226	-0-	2226	4577	2226	2			N	-0-					23
MCASHAN GAS UNIT													WELL #: 2 RRCID -> 127534 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518				
06	1890	N	1786	-0-	-104	-0-	1786	2			N	-0-					82
07	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					82
08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					82
09	1800	N	1770	-0-	-30	-0-	1770	2			N	-0-					82
10	0		1835	-0-	1835	1835	1835	2			N	-0-					82
11	0		2571	-0-	2571	4406	2571	2			N	-0-					82
FULLEN													WELL #: 2 RRCID -> 130172 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 11007 - 11013				
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					44
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					44
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					44
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					44
10	0		442	-0-	442	442	442	2			N	-0-					44
11	0		356	-0-	356	798	356	2			N	-0-					44
VARIBUS													WELL #: 2 RRCID -> 131550 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398				
06	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					85
07	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	-0-					85
08	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2			N	-0-					85
09	4230	X	3572	-0-	-658	-0-	3572	2			N	-0-					85
10	0		4220	-0-	4220	4220	4220	2			N	-0-					85
11	0		4157	-0-	4157	8377	4157	2			N	-0-					85
MARSHALL "A"													WELL #: 6 RRCID -> 131906 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 9697				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
OAKES, PAT GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 133364 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 9213														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
07	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135483 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174														
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			56
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			56
08	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2		N	-0-			56
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			56
10	0		88	-0-	88	-0-	88	2		N	-0-			56
11	0		26	-0-	26	-0-	114	2		N	-0-			56
HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136005 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149														
06	3750	X	3466	-0-	-284	-0-	3466	2		N	-0-			20
07	3875	X	3549	-0-	-326	-0-	3549	2		N	-0-			20
08	3689	X	3197	-0-	-492	-0-	3197	2		N	-0-			20
09	3570	X	3287	-0-	-283	-0-	3287	2		N	-0-			20
10	0		3860	-0-	3860	-0-	3801	2	59	9	N	54		74
11	0		3820	-0-	3820	-0-	7680	2		N	-0-			74
VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 136009 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377														
06	3750	X	3541	-0-	-209	-0-	3541	2		N	-0-			75
07	3875	X	3169	-0-	-706	-0-	3169	2		N	-0-			75
08	3937	X	3634	-0-	-303	-0-	3634	2		N	-0-			75
09	3810	X	3460	-0-	-350	-0-	3460	2		N	-0-			75
10	0		3413	-0-	3413	-0-	3413	2		N	-0-			75
11	0		3625	-0-	3625	-0-	7038	2		N	-0-			75
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136061 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330														
06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2		N	-0-			35
07	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2		N	-0-			35
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2		N	-0-			35
09	2640	N	2457	-0-	-183	-0-	2457	2		N	-0-			35
10	0		2544	-0-	2544	-0-	2544	2		N	-0-			35
11	0		2222	-0-	2222	-0-	4766	2		N	-0-			35
VARIBUS WELL #: 1 RRCID -> 136459 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428														
06	1410	N	1280	-0-	-130	-0-	1280	2		N	-0-			-0-
07	1426	N	1302	-0-	-124	-0-	1302	2		N	-0-			-0-
08	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	1308	2		N	-0-			-0-
09	1290	N	1197	-0-	-93	-0-	1197	2		N	-0-			-0-
10	0		1297	-0-	1297	-0-	1297	2		N	-0-			-0-
11	0		1224	-0-	1224	-0-	2521	2		N	-0-			-0-
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137929 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878														
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2		N	-0-			-0-
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-			-0-
08	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2		N	-0-			-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
10	0		102	-0-	102	-0-	102	2		N	-0-			-0-
11	0		96	-0-	96	-0-	198	2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)				//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
XTO ENERGY INC.				//CONT.// 945936													
HOLMES "S"				WELL #: 1		RRCID -> 139854		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9918 - 10032					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		60 N	56	-0-	-4		-0-	56 2			N	-0-					19
07		62 N	24	-0-	-38		-0-	24 2			N	-0-					19
08		62 N	28	-0-	-34		-0-	28 2			N	-0-					19
09		67 N	67	-0-	-0-		-0-	67 2			N	-0-					19
10		0	100	-0-	100		100	100 2			N	-0-					19
11		0	102	-0-	102		202	102 2			N	-0-					19

COOK, LOUISE "A"				WELL #: 1		RRCID -> 140718		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 10540		PERF. 9166 - 10397					
06		224 N	224	-0-	-0-		-0-	224 2			N	-0-					-0-
07		248 N	108	-0-	-140		-0-	108 2			N	-0-					-0-
08		277 N	277	-0-	-0-		-0-	277 2			N	-0-					-0-
09		210 N	204	-0-	-6		-0-	204 2			N	-0-					-0-
10		0	208	-0-	208		208	208 2			N	-0-					-0-
11		0	239	-0-	239		447	239 2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 141541		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8672 - 9295						
06		90 N	83	-0-	-7		-0-	83 2			N	-0-					-0-
07		62 N	60	-0-	-2		-0-	60 2			N	-0-					-0-
08		591 N	591	-0-	-0-		-0-	591 2			N	-0-					-0-
09		1731 N	1731	-0-	-0-		-0-	1731 2			N	-0-					-0-
10		0	17	-0-	17		17	17 2			N	-0-					-0-
11		0	59	-0-	59		76	59 2			N	-0-					-0-

WATSON, ELMORE ESTATE				WELL #: 1		RRCID -> 142162		COMPL. DATE 08/01/1992		TOTAL DEPTH 10570		PERF. 9721 - 9868					
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

HOLMES			WELL #: 1		RRCID -> 145473		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8842 - 9520						
06		2690 N	2690	-0-	-0-		-0-	2690 2			N	-0-					114
07		2706 N	2706	-0-	-0-		-0-	2706 2			N	-0-					114
08		2666 N	2289	-0-	-377		-0-	2289 2			N	-0-					114
09		2709 N	2709	-0-	-0-		-0-	2709 2			N	-0-					114
10		0	2604	-0-	2604		2604	2604 2			N	-0-					114
11		0	2280	-0-	2280		4884	2280 2			N	-0-					114

WALKER GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 145610		COMPL. DATE 11/06/1998		TOTAL DEPTH 10118		PERF. 9589 - 10037						
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
GRAYSON														
WELL #: 1 RRCID -> 145853 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 15425 PERF. 8990 - 8996														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD
06	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-			213	1	4737	2	N	49
07	5208	X	3124	-0-	-2084	-0-			54	9	2989	2	N	-0-
08	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-			135	1	7161	2	N	27
09	5040	X	3950	-0-	-1090	-0-			322	1				38
10	0		2317	-0-	2317	2317			12	9	3780	2	N	-0-
11	0		6109	-0-	6109	8426			170	1	2217	2	N	38
									100	1	5846	2	N	-0-
									263	1				38
HUNTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146514 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522														
06	930	N	317	-0-	-613	-0-			317	2			N	-0-
07	403	N	223	-0-	-180	-0-			223	2			N	-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-			563	2			N	-0-
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-			919	2			N	-0-
10	0		607	-0-	607	607			607	2			N	-0-
11	0		1021	-0-	1021	1628			1021	2			N	-0-
VARIBUS WELL #: 5 RRCID -> 146833 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378														
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-			14	2			N	-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-			28	2			N	-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-			19	2			N	-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-			40	2			N	-0-
10	0		8	-0-	8	8			8	2			N	-0-
11	0		17	-0-	17	25			17	2			N	-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148367 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665														
06	120	N	114	-0-	-6	-0-			114	2			N	-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-			125	2			N	-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-			124	2			N	-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-			204	2			N	-0-
10	0		184	-0-	184	184			184	2			N	-0-
11	0		109	-0-	109	293			109	2			N	-0-
FULTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 150192 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831														
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-			1784	2	7	9	N	6
07	1147	N	1141	-0-	-6	-0-			1138	2	3	9	N	3
08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-			2058	2	6	9	N	5
09	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-			1817	2	3	9	N	3
10	0		1993	-0-	1993	1993			1990	2	3	9	N	3
11	0		1935	-0-	1935	3928			1931	2	4	9	N	4
NEWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 151840 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408														
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-			1340	2			N	-0-
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-			1126	2			N	-0-
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-			980	2	182	9	N	165
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-			1077	2	12	9	N	11
10	0		1064	-0-	1064	1064			1063	2	1	9	N	1
11	0		1005	-0-	1005	2069			1005	2			N	-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
MARSHALL "A"		WELL #: 7		RRCID -> 168584		COMPL. DATE 03/17/1998		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085						
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

HUNTER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 171987		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 10164						
06		540	N	438	-0-	-102	-0-	438	2	N		-0-		77
07		527	N	269	-0-	-258	-0-	269	2	N		-0-		77
08		589	N	519	-0-	-70	-0-	519	2	N		-0-		77
09		570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N		-0-		77
10		0		411	-0-	411	411	411	2	N		-0-		77
11		0		608	-0-	608	1019	608	2	N		-0-		77

HOLMES "S"		WELL #: 2		RRCID -> 172238		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507						
06		571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N		-0-		13
07		527	N	483	-0-	-44	-0-	483	2	N		-0-		13
08		527	N	346	-0-	-181	-0-	346	2	N		-0-		13
09		510	N	343	-0-	-167	-0-	343	2	N		-0-		13
10		0		270	-0-	270	270	270	2	N		-0-		13
11		0		210	-0-	210	480	210	2	N		-0-		13

REED "E" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 173940		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430						
06		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
07		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
08		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
09		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
10		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
11		PWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

PINNACLE		WELL #: 3		RRCID -> 174632		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 9100						
06		60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N		-0-		88
07		8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N		-0-		88
08		93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N		-0-		88
09		41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N		-0-		88
10		0		8	-0-	8	8	8	2	N		-0-		88
11		0		-0-	-0-	-0-	8			N		-0-		88

NEWELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175667		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366						
06		210	N	106	-0-	-104	-0-	106	2	N		-0-		58
07		186	N	112	-0-	-74	-0-	112	2	N		-0-		58
08		82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N		-0-		58
09		120	N	44	-0-	-76	-0-	44	2	N		-0-		58
10		0		96	-0-	96	96	96	2	N		-0-		58
11		0		172	-0-	172	268	172	2	N		-0-		58

HOLMES "S"		WELL #: 3		RRCID -> 175730		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506						
06		1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2	N		-0-		97
07		2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2	N		-0-		97
08		2108	N	1651	-0-	-457	-0-	1651	2	N		-0-		97
09		1950	N	1832	-0-	-118	-0-	1832	2	N		-0-		97
10		0		2201	-0-	2201	2201	2201	2	N		-0-		97
11		0		2006	-0-	2006	4207	2006	2	N		-0-		97

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 176329		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9632						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NEWELL "A"		WELL #:		3		RRCID -> 177776		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9448 - 9516						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NEWELL "A"		WELL #:		5		RRCID -> 178916		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9285 - 9438						
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
REED "E" GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 184328		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 12930 PERF. 9126 - 9368						
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FULTON 'A'		WELL #:		3		RRCID -> 205566		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 10290						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PULLEN GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 205575		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9718						
06	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			Y	-0-					7
07	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			Y	-0-					7
08	4650 X	4424	-0-	-226	-0-	4420	2	4	9	Y	4					11
09	4500 X	4083	-0-	-417	-0-	4083	2			Y	-0-					11
10	0	4097	-0-	4097	-0-	4097	2			Y	-0-					11
11	0	3963	-0-	3963	-0-	8060	2			Y	-0-					11
FULTON "A"		WELL #:		5		RRCID -> 208419		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9074 - 10380						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
FULTON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 209407		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 13325 PERF. 9050 - 10308						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 217220		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 10135						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLMES "S"		WELL #: 8		RRCID -> 219146		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9364 - 10832						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLMES "S"		WELL #: 7		RRCID -> 221687		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9343 - 9570						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225709		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 14380 PERF. 9424 - 10243						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FULTON "A"		WELL #: 11		RRCID -> 226290		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 14370 PERF. 9004 - 10373						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 229856		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 9837						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
KING, GAIL		WELL #: 14		RRCID -> 230305		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9386 - 9953						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING, GAIL		WELL #: 39		RRCID -> 233474		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9223 - 10173						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FULTON "A"		WELL #: 12		RRCID -> 234853		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 14328 PERF. 9096 - 10439						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLMES "S"		WELL #: 5		RRCID -> 234873		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9435 - 9900						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FULTON "A"		WELL #: 8		RRCID -> 236047		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9161 - 11688						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FULTON "A"		WELL #: 10		RRCID -> 241460		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 14420 PERF. 9111 - 11582						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 243009		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9050 - 10031						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
OAKES, PAT GAS UNIT II			WELL #:		3	RRCID -> 243024		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 14900		PERF. 8968 - 10034			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II			WELL #:		2	RRCID -> 243423		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 14530		PERF. 9221 - 10481			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 243831		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 14400		PERF. 9034 - 10272			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 246821		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 14305		PERF. 9099 - 10224			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT			WELL #:		18	RRCID -> 247485		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 14270		PERF. 9120 - 10040			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ROBINSON, FERN V.			WELL #:		3	RRCID -> 247826		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 14900		PERF. 9080 - 10201			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 248114		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 14350		PERF. 9046 - 10147			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)															//CONT.// 06476 800					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LEON									
XTO ENERGY INC.															//CONT.// 945936																								
BUFFALO CREEK GAS UNIT															WELL #: 3					RRCID -> 251115					COMPL. DATE 03/18/2009					TOTAL DEPTH 12998					PERF. 9311 - 11885				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																	
HOLMES GAS UNIT II															WELL #: 8					RRCID -> 251742					COMPL. DATE 06/15/2009					TOTAL DEPTH 14900					PERF. 9931 - 10389				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																	
EPPES UNIT															WELL #: 6					RRCID -> 251915					COMPL. DATE 06/26/2009					TOTAL DEPTH 14500					PERF. 9122 - 10442				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																	
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II															WELL #: 6					RRCID -> 252429					COMPL. DATE 08/02/2009					TOTAL DEPTH 13040					PERF. 8983 - 10119				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																	
NEWELL "A"															WELL #: 4					RRCID -> 252456					COMPL. DATE 06/19/2009					TOTAL DEPTH 9709					PERF. 8884 - 9523				
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2					N	-0-						132																	
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	82	2					N	-0-						132																	
08	155	N	93	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	93	2					N	-0-						132																	
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	97	2					N	-0-						132																	
10	0		53	-0-	53	-0-	-0-	-0-	53	2					N	-0-						132																	
11	0		87	-0-	87	-0-	-0-	-0-	140	87	2				N	-0-						132																	
REED "E" GAS UNIT															WELL #: 12					RRCID -> 253143					COMPL. DATE 09/01/2009					TOTAL DEPTH 14286					PERF. 9101 - 10007				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																	
KING, GAIL															WELL #: 21					RRCID -> 253284					COMPL. DATE 09/19/2009					TOTAL DEPTH 14608					PERF. 9149 - 9943				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
EPPEP UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 253431		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9318 - 9664				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II				WELL #:		10		RRCID -> 257621		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9085 - 9580		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GAIL KING				WELL #:		38		RRCID -> 257629		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 10205		
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			138
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-			138
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-			138
09	150 N	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-			138
10	0	201	-0-	201	-0-	201	2			N	-0-			138
11	0	272	-0-	272	-0-	473	272	2		N	-0-			138
SAMET GAS UNIT				WELL #:		3		RRCID -> 257703		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154		
06	2700 N	2034	-0-	-666	-0-	76	1	1958	2	N	-0-			33
07	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	88	1	2611	2	N	-0-			33
08	2604 N	1602	-0-	-1002	-0-	119	1	1483	2	N	-0-			33
09	2040 N	1393	-0-	-647	-0-	118	1	1275	2	N	-0-			33
10	0	1940	-0-	1940	-0-	133	1	1807	2	N	-0-			33
11	0	1846	-0-	1846	-0-	3786	117	1729	2	N	-0-			33
PINNACLE				WELL #:		7		RRCID -> 257913		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230		
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			123
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			123
08	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-			123
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
10	0	65	-0-	65	-0-	65	2			N	-0-			123
11	0	210	-0-	210	-0-	275	166	44	9	N	40	145	1	18
GAIL KING				WELL #:		34		RRCID -> 258446		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818		
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			31
07	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-			31
08	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-			31
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			31
10	0	165	-0-	165	-0-	165	2			N	-0-			31
11	0	147	-0-	147	-0-	312	147	2		N	-0-			31
H. L. & P. GAS UNIT				WELL #:		22		RRCID -> 259832		COMPL. DATE 09/04/2010		TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936							
HOLMES "S" GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 260317		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 10241		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 261454		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9017 - 9789		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II			WELL #:		1	RRCID -> 261534		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 14340 PERF. 9033 - 10460		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 262441		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 12965 PERF. 9078 - 9832		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FULTON "A"			WELL #:		15	RRCID -> 262484		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 13156 PERF. 9212 - 9933		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 262515		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9093 - 9858		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EPPES UNIT			WELL #:		16	RRCID -> 262600		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8998 - 9929		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
MARSHALL "A"														
				//CONT.//	06476 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEON
				//CONT.//	945936									
				WELL #:	8	RRCID ->	262702	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL	DEPTH	11027	PERF.	9142 - 10302
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2			N	-0-			-0-
07		310 N	288	-0-	-22	-0-	288 2			N	-0-			-0-
08		310 N	221	-0-	-89	-0-	221 2			N	-0-			-0-
09		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2			N	-0-			-0-
10		0	385	-0-	385	-0-	385 2			N	-0-			-0-
11		0	279	-0-	279	-0-	664 279 2			N	-0-			-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT														
				WELL #:	9	RRCID ->	262713	COMPL. DATE	01/28/2016	TOTAL	DEPTH	12975	PERF.	8779 - 9832
06		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2			N	-0-			-0-
07		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2			N	-0-			-0-
08		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2			N	-0-			-0-
09		150 N	49	-0-	-101	-0-	49 2			N	-0-			-0-
10		0	283	-0-	283	-0-	283 2			N	-0-			-0-
11		0	298	-0-	298	-0-	581 298 2			N	-0-			-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT														
				WELL #:	10	RRCID ->	264766	COMPL. DATE	10/13/2011	TOTAL	DEPTH	13023	PERF.	9228 - 9821
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
REED "E" GAS UNIT														
				WELL #:	7	RRCID ->	264777	COMPL. DATE	11/14/2011	TOTAL	DEPTH	14284	PERF.	9081 - 10137
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FULTON "A"														
				WELL #:	16	RRCID ->	265168	COMPL. DATE	09/07/2011	TOTAL	DEPTH	13174	PERF.	9175 - 10540
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FULTON "A"														
				WELL #:	21	RRCID ->	266063	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL	DEPTH	13433	PERF.	9181 - 10577
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SAMET GAS UNIT														
				WELL #:	4	RRCID ->	266111	COMPL. DATE	02/07/2012	TOTAL	DEPTH	13973	PERF.	9618 - 10480
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON									
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936															
EPPES UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 266219		COMPL. DATE 05/26/2012		TOTAL DEPTH 13107 PERF. 9074 - 9975									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 266308		COMPL. DATE 08/23/2012		TOTAL DEPTH 14211 PERF. 9009 - 9976									
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 266424		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 14924 PERF. 9132 - 9445									
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 268085		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 14195 PERF. 9084 - 10044									
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 269754		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 14439 PERF. 9126 - 10468									
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLAZEK		WELL #: 6		RRCID -> 271271		COMPL. DATE 08/31/2013		TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9570 - 10481									
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EPPES, JOHN GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 271278		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 9406									
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
FULTON 'A'		WELL #: 6		RRCID -> 271279		COMPL. DATE 08/11/2013		TOTAL DEPTH 14527 PERF. 9119 - 10501						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WELDON COX GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 271859		COMPL. DATE 08/17/2013		TOTAL DEPTH 14934 PERF. 9295 - 10064						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 272591		COMPL. DATE 12/15/2013		TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9090 - 10100						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBINSON, FERN V.		WELL #: 5		RRCID -> 273885		COMPL. DATE 10/22/2013		TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9266 - 9823						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 274774		COMPL. DATE 08/09/2014		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9088 - 9800						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SWANSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280424		COMPL. DATE 06/02/2016		TOTAL DEPTH 17177 PERF. 9886 - 10246						
06	3990 X	3913	-0-	-77	-0-	3913	2			N	-0-			20
07	4123 X	3647	-0-	-476	-0-	3647	2			N	-0-			20
08	3999 X	3067	-0-	-932	-0-	3067	2			N	-0-			20
09	3900 X	2603	-0-	-1297	-0-	2603	2			N	-0-			20
10	0	3892	-0-	3892	-0-	3892	2			N	-0-			20
11	0	3106	-0-	3106	-0-	6998	3106	2		N	-0-			20

HUNTER GAS UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 285373		COMPL. DATE 09/17/2018		TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS, NE. (TRAVIS PEAK)			06479 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.			945936																
DONIE			WELL #: 1			RRCID -> 183581			COMPL. DATE 01/31/2011			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9109 - 9463							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
RICE			WELL #: 1			RRCID -> 185459			COMPL. DATE 09/25/2001			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9551 - 9673							
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2				N	-0-					-0-	
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2				N	-0-					-0-	
08	620	N	556	-0-	-64	-0-	556	2				N	-0-					-0-	
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2				N	-0-					-0-	
10	0		658	-0-	658	658	658	2				N	-0-					-0-	
11	0		635	-0-	635	1293	635	2				N	-0-					-0-	
BEN WHEELER (BACON LIME)			07076 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT							
ARMOR RESOURCES LLC			031587																
MARSH, M.G.			WELL #: 1			RRCID -> 130316			COMPL. DATE 01/23/1989			TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8493 - 8506							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LANCASTER, J.K.			WELL #: 1			RRCID -> 156293			COMPL. DATE 07/18/1995			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 8532							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
LANCASTER, J.K.			WELL #: 2			RRCID -> 171089			COMPL. DATE 09/22/1998			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8496 - 8507							
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
BERGERSTOUF (COTTON VALLEY LIME)			07276 075			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ROBERTSON							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			220903																
SHERROD			WELL #: 1			RRCID -> 161339			COMPL. DATE 10/14/1996			TOTAL DEPTH 13660 PERF.13045 - 13351							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

BIRCH CREEK (RODESSA)			08299 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON		
FLETCHER OPERATING, LLC			273611											
JOHNSON "AB" GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 186587			COMPL. DATE 09/06/2001			TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 8420		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VALENCE OPERATING COMPANY			881167											
CAMPBELL GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 180725			COMPL. DATE 11/22/2000			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 8412		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CAMPBELL GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 184196			COMPL. DATE 11/22/2000			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 8260		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CAMPBELL GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 184731			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 8295		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GILLEN, IRA			WELL #: 3			RRCID -> 266274			COMPL. DATE 01/09/2012			TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOB HERD (COTTON VALLEY LIME)			10000 075			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIMESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			220903											
WILLIS			WELL #: 1			RRCID -> 169108			COMPL. DATE 04/09/1998			TOTAL DEPTH 14165 PERF.13941 - 14041		
06	8070	7424	-0-	-646	-0-	7424	3			N	-0-			-0-
07	8339	6738	-0-	-1601	-0-	6738	2			N	-0-			-0-
08	8339	6532	-0-	-1807	-0-	6532	2			N	-0-			-0-
09	0	5512	-0-	5512	-0-	5512	2			N	-0-			-0-
10	0	5828	-0-	5828	-0-	11340	2			N	-0-			-0-
11	0	6002	-0-	6002	-0-	17342	2			N	-0-			-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC RILEY TRUST				10190 075 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON						
				WELL #:	1	RRCID ->	156825	COMPL. DATE	07/29/1995	TOTAL	DEPTH	15153	PERF.14827	-	15153	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	37680 X	28124	-0-	-9556	-0-	28121	3	3	9	N	3	3	1			-0-
07	34748 X	34748	-0-	-0-	-0-	165	1	34583	2	N	-0-					-0-
08	34358 X	34358	-0-	-0-	-0-	140	1	34218	2	N	-0-					-0-
09	0	33701	-0-	33701	33701	863	1	32838	2	N	-0-					-0-
10	0	34375	-0-	34375	68076	907	1	33468	2	N	-0-					-0-
11	0	31180	-0-	31180	99256	808	1	30372	2	N	-0-					-0-

RILEY TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	161377	COMPL. DATE	09/05/1996	TOTAL	DEPTH	15560	PERF.14798	-	15035	
06	7939 X	7939	-0-	-0-	-0-	7939	3			N	-0-					-0-
07	7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	36	1	7651	2	N	-0-					-0-
08	7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	30	1	7375	2	N	-0-					-0-
09	0	10473	-0-	10473	10473	268	1	10205	2	N	-0-					-0-
10	0	11308	-0-	11308	21781	298	1	11010	2	N	-0-					-0-
11	0	8747	-0-	8747	30528	227	1	8520	2	N	-0-					-0-

RILEY TRUST				WELL #:	3	RRCID ->	165226	COMPL. DATE	02/11/1997	TOTAL	DEPTH	15850	PERF.15427	-	15380	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMP COOLEY				WELL #:	2R	RRCID ->	166005	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL	DEPTH	15452	PERF.15040	-	15452	
06	39480 X	32523	-0-	-6957	-0-	32519	3	4	9	N	4	4	1			-0-
07	39649 X	36119	-0-	-3530	-0-	195	1	35924	2	N	-0-					-0-
08	38254 X	32844	-0-	-5410	-0-	226	1	32618	2	N	-0-					-0-
09	0	32258	-0-	32258	32258	826	1	31432	2	N	-0-					-0-
10	0	33925	-0-	33925	66183	895	1	33030	2	N	-0-					-0-
11	0	33121	-0-	33121	99304	858	1	32263	2	N	-0-					-0-

RAND-PAULSON RILEY TRUST				WELL #:	4	RRCID ->	170391	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL	DEPTH	16300	PERF.15697	-	16300	
06	21507 X	21507	-0-	-0-	-0-	21504	3	3	9	N	3	3	1			-0-
07	22007 X	22007	-0-	-0-	-0-	104	1	21903	2	N	-0-					-0-
08	21953 X	21953	-0-	-0-	-0-	89	1	21864	2	N	-0-					-0-
09	0	21205	-0-	21205	21205	543	1	20662	2	N	-0-					-0-
10	0	21837	-0-	21837	43042	576	1	21261	2	N	-0-					-0-
11	0	20882	-0-	20882	63924	541	1	20341	2	N	-0-					-0-

VARVEL, PEBBLE				WELL #:	1	RRCID ->	221713	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL	DEPTH	16600	PERF.16215	-	16255	
06	3180 X	2920	-0-	-260	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
07	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
08	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
09	0	2898	-0-	2898	2898	2898	2			N	-0-					-0-
10	0	3075	-0-	3075	5973	3075	2			N	-0-					-0-
11	0	3056	-0-	3056	9029	3056	2			N	-0-					-0-

RILEY TRUST				WELL #:	6	RRCID ->	231213	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL	DEPTH	15714	PERF.15268	-	15675	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
RILEY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 234294 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 16485 PERF.15599 - 15766																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
BOX CHURCH (COTTON VALLEY) 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038																
JACKSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 160175 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10717 PERF. 9132 - 9262																
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
RABALAIS, F.W. INC. 687720																
HUNT, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 120135 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10457 - 10554																
06	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	79	1	1685	2	N		-0-				-0-
07	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	88	1	1873	2	N		-0-				-0-
08	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	83	1	1766	2	N		-0-				-0-
09	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	73	1	1533	2	N		-0-				-0-
10	0	1699	-0-	-0-	-0-	77	1	1622	2	N		-0-				-0-
*11	3000 N	1532	-0-	-1468	-0-	231	70	1462	2	N		-0-				-0-
VALENCE OPERATING COMPANY 881167																
WILSON "V" WELL #: 1 RRCID -> 120540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8786 - 9270																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
WILSON "V" WELL #: 2 RRCID -> 170987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8852 - 10192																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
WILSON "V" WELL #: 3 RRCID -> 242999 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9028 - 10290																
06	180 N	102	-0-	-78	-0-	100	2	2	9	Y		2	120	1		47
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y		-0-				47
08	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2			Y		-0-				47
09	0	103	-0-	103	-0-	103	2			Y		-0-				47
10	0	174	-0-	174	-0-	277	2			Y		-0-				47
11	0	248	-0-	248	-0-	525	248	2		Y		-0-				47

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE											
XTO ENERGY INC. 945936											
BRADLEY "A" WELL #: 2T RRCID -> 173210 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9604											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	11	1	66	2	Y	25
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	2	Y	25
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	Y	25
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	25
10	0	88	-0-	88	88	4	1	84	2	Y	25
11	0	64	-0-	64	152	4	1	60	2	Y	25
BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176424 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 9394											
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	28	1	171	2	Y	42
07	155 N	102	-0-	-53	-0-	9	1	93	2	Y	42
08	155 N	133	-0-	-22	-0-	8	1	125	2	Y	42
09	150 N	123	-0-	-27	-0-	6	1	117	2	Y	42
10	0	128	-0-	128	128	6	1	122	2	Y	42
11	0	87	-0-	87	215	5	1	82	2	Y	42
BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176711 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 9446											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9
BRADLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 178242 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 9410											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
BRADLEY "A" WELL #: 6-T RRCID -> 178524 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8722 - 9367											
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60
BRADLEY "A" WELL #: 7-T RRCID -> 179020 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8802 - 9499											
06	120 N	4	-0-	-116	-0-	1	1	3	2	Y	-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-
10	0	98	-0-	98	98	4	1	94	2	Y	-0-
11	0	65	-0-	65	163	4	1	61	2	Y	-0-
BRADLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 181107 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8884 - 9588											
06	120 N	4	-0-	-116	-0-	1	1	3	2	Y	-0-
07	62 N	30	-0-	-32	-0-	3	1	27	2	Y	-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	-0-
10	0	122	-0-	122	122	5	1	117	2	Y	-0-
11	0	96	-0-	96	218	6	1	90	2	Y	-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)													CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC.																									
BRADLEY "A"																									
													//CONT.//	10974 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY							
													//CONT.//	945936											
													WELL #:	9	RRCID -> 181327			COMPL. DATE 02/06/2001			TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8842 - 9518				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM										
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE										
06	120	N	23	-0-	-97	-0-		3	1	20	2		Y	-0-	56										
07	93	N	15	-0-	-78	-0-		1	1	14	2		Y	-0-	56										
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-		4	1	56	2		Y	-0-	56										
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-		3	1	63	2		Y	-0-	56										
10	0		83	-0-	83	-0-		4	1	79	2		Y	-0-	56										
11	0		62	-0-	62	145		4	1	58	2		Y	-0-	56										
ZENITH OIL & GAS, LLC													950630												
KERIS													WELL #:			2	RRCID -> 118813			COMPL. DATE 01/10/1997			TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8719 - 9358		
06	1170	N	704	-0-	-466	-0-		155	1	549	2		Y	-0-	10										
07	1271	N	1237	-0-	-34	-0-		215	1	1022	2		Y	-0-	10										
08	1271	X	716	-0-	-555	-0-		148	1	568	2		Y	-0-	10										
09	0		1188	-0-	1188	1188		263	1	925	2		Y	-0-	10										
10	0		1109	-0-	1109	2297		148	1	961	2		Y	-0-	10										
11	0		1280	-0-	1280	3577		322	1	958	2		Y	-0-	10										
WILSON													WELL #:			2	RRCID -> 160242			COMPL. DATE 09/26/1996			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 9276		
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-		300	1	1066	2		Y	-0-	-0-										
07	1674	N	1463	-0-	-211	-0-		254	1	1209	2		Y	-0-	-0-										
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-		335	1	1282	2		Y	-0-	-0-										
09	0		1251	-0-	1251	1251		277	1	974	2		Y	-0-	-0-										
10	0		1077	-0-	1077	2328		143	1	934	2		Y	-0-	-0-										
11	0		1331	-0-	1331	3659		335	1	996	2		Y	-0-	-0-										
WHITE													WELL #:			2	RRCID -> 161002			COMPL. DATE 09/25/1996			TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8645 - 9280		
06	870	N	810	-0-	-60	-0-		178	1	632	2		Y	-0-	-0-										
07	899	N	723	-0-	-176	-0-		126	1	597	2		Y	-0-	-0-										
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-		203	1	776	2		Y	-0-	-0-										
09	0		799	-0-	799	799		177	1	622	2		Y	-0-	-0-										
10	0		480	-0-	480	1279		64	1	416	2		Y	-0-	-0-										
11	0		-0-	-0-	-0-	1279							Y	-0-	-0-										
KERIS													WELL #:			3	RRCID -> 161233			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8067 - 8250		
06	810	N	633	-0-	-177	-0-		139	1	494	2		Y	-0-	-0-										
07	899	N	809	-0-	-90	-0-		141	1	668	2		Y	-0-	-0-										
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-		146	1	561	2		Y	-0-	-0-										
09	0		606	-0-	606	606		134	1	472	2		Y	-0-	-0-										
10	0		611	-0-	611	1217		81	1	530	2		Y	-0-	-0-										
11	0		779	-0-	779	1996		196	1	583	2		Y	-0-	-0-										
WHITE													WELL #:			3	RRCID -> 163084			COMPL. DATE 04/10/1997			TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8688 - 9196		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-										
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-										
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-										
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-										
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-										
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-										

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)				//CONT.//		10974 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
ZENITH OIL & GAS, LLC				//CONT.//		950630									
WILSON				WELL #:		3	RRCID -> 163269		COMPL. DATE 04/03/1997		TOTAL DEPTH 9380		PERF. 8663 - 9160		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
WILSON				WELL #:		5	RRCID -> 163389		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL DEPTH 9430		PERF. 8684 - 9220		
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	-0-	249	1	885 2	Y	-0-			8
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	866 2	Y	-0-			8
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	921 2	Y	-0-			8
09	0		954	-0-	954	954	954	211	1	743 2	Y	-0-			8
10	0		934	-0-	934	1888	1888	124	1	810 2	Y	-0-			8
11	0		1059	-0-	1059	2947	2947	266	1	793 2	Y	-0-			8
WHITE				WELL #:		6	RRCID -> 163741		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 9430		PERF. 8692 - 9205		
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	477 2	N	-0-			42
07	403	N	270	-0-	-133	-0-	-0-	47	1	223 2	N	-0-			42
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	549 2	N	-0-			42
09	0		396	-0-	396	396	396	88	1	308 2	N	-0-			42
10	0		751	-0-	751	1147	1147	100	1	651 2	N	-0-			42
11	0		240	-0-	240	1387	1387	60	1	180 2	N	-0-			42
WHITE				WELL #:		7	RRCID -> 164391		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 10360		PERF. 8712 - 9230		
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	-0-	287	1	1020 2	Y	-0-			47
07	1209	N	640	-0-	-569	-0-	-0-	111	1	529 2	Y	-0-			47
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	-0-	242	1	928 2	Y	-0-			47
09	0		465	-0-	465	465	465	103	1	362 2	Y	-0-			47
10	0		775	-0-	775	1240	1240	103	1	672 2	Y	-0-			47
11	0		1071	-0-	1071	2311	2311	269	1	802 2	Y	-0-			47
KERIS				WELL #:		4	RRCID -> 164813		COMPL. DATE 08/13/1997		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8721 - 9362		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
KERIS				WELL #:		5	RRCID -> 170281		COMPL. DATE 09/08/1998		TOTAL DEPTH 9515		PERF. 8738 - 9420		
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	-0-	308	1	1093 2	N	-0-			35
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	-0-	226	1	1076 2	N	-0-			35
08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	-0-	333	1	1277 2	N	-0-			35
09	0		1420	-0-	1420	1420	1420	314	1	1106 2	N	-0-			35
10	0		1254	-0-	1254	2674	2674	167	1	1087 2	N	-0-			35
11	0		1384	-0-	1384	4058	4058	348	1	1036 2	N	-0-			35
WILSON				WELL #:		10	RRCID -> 171092		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8672 - 9306		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)										CNTY: LIMESTONE									
ZENITH OIL & GAS, LLC																			
WILSON																			
//CONT.// 10974 100																			
//CONT.// 950630																			
WELL #: 7																			
RRCID -> 171159																			
COMPL. DATE 11/03/1998																			
TOTAL DEPTH 11300																			
PERF. 8696																			
- 9193																			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	893 N	893	-0-	-0-	-0-	-0-		196	1	697	2	N	-0-					10	
07	1178 N	190	-0-	-988	-0-	-0-		33	1	157	2	N	-0-					10	
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	-0-		239	1	918	2	N	-0-					10	
09	0	1194	-0-	1194	1194	1194		264	1	930	2	N	-0-					10	
10	0	638	-0-	638	1832	1832		85	1	553	2	N	-0-					10	
11	0	33	-0-	33	1865	1865		8	1	25	2	N	-0-					10	
KERIS																			
WELL #: 6																			
RRCID -> 171880																			
COMPL. DATE 01/14/1999																			
TOTAL DEPTH 9450																			
PERF. 8740																			
- 9253																			
06	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	-0-		358	1	1269	2	N	-0-					-0-	
07	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	-0-		201	1	955	2	N	-0-					-0-	
08	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	-0-		332	1	1274	2	N	-0-					-0-	
09	0	1708	-0-	1708	1708	1708		378	1	1330	2	N	-0-					-0-	
10	0	1303	-0-	1303	3011	3011		173	1	1130	2	N	-0-					-0-	
11	0	2137	-0-	2137	5148	5148		537	1	1600	2	N	-0-					-0-	
KERIS																			
WELL #: 7																			
RRCID -> 178644																			
COMPL. DATE 07/25/2000																			
TOTAL DEPTH 9500																			
PERF. 8714																			
- 9268																			
06	240 N	150	-0-	-90	-0-	-0-		33	1	117	2	Y	-0-					25	
07	155 N	126	-0-	-29	-0-	-0-		22	1	104	2	Y	-0-					25	
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-		43	1	164	2	Y	-0-					25	
09	0	154	-0-	154	154	154		34	1	120	2	Y	-0-					25	
10	0	113	-0-	113	267	267		15	1	98	2	Y	-0-					25	
11	0	134	-0-	134	401	401		34	1	100	2	Y	-0-					25	
WILSON																			
WELL #: 12																			
RRCID -> 185805																			
COMPL. DATE 10/10/2001																			
TOTAL DEPTH 9394																			
PERF. 8680																			
- 9200																			
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-		108	1	382	2	Y	-0-					-0-	
07	951 N	951	-0-	-0-	-0-	-0-		165	1	786	2	Y	-0-					-0-	
08	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	-0-		231	1	884	2	Y	-0-					-0-	
09	0	1088	-0-	1088	1088	1088		241	1	847	2	Y	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	1088	1088						Y	-0-					-0-	
11	0	616	-0-	616	1704	1704		155	1	461	2	Y	-0-					-0-	
WHITE																			
WELL #: 14																			
RRCID -> 188957																			
COMPL. DATE 09/05/2002																			
TOTAL DEPTH 9350																			
PERF. 8720																			
- 9212																			
06	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	-0-		413	1	1465	2	N	-0-					8	
07	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	-0-		329	1	1563	2	N	-0-					8	
08	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	-0-		369	1	1413	2	N	-0-					8	
09	0	1378	-0-	1378	1378	1378		305	1	1073	2	N	-0-					8	
10	0	1519	-0-	1519	2897	2897		202	1	1317	2	N	-0-					8	
11	0	1302	-0-	1302	4199	4199		327	1	975	2	N	-0-					8	
KERIS																			
WELL #: 10																			
RRCID -> 215775																			
COMPL. DATE 06/29/2005																			
TOTAL DEPTH 9542																			
PERF. 8824																			
- 9762																			
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-		33	1	118	2	N	-0-					13	
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	121	2	N	-0-					13	
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-		42	1	162	2	N	-0-					13	
09	0	148	-0-	148	148	148		33	1	115	2	N	-0-					13	
10	0	144	-0-	144	292	292		19	1	125	2	N	-0-					13	
11	0	123	-0-	123	415	415		31	1	92	2	N	-0-					13	
KERIS																			
WELL #: 11																			
RRCID -> 225286																			
COMPL. DATE 01/24/2007																			
TOTAL DEPTH 9550																			
PERF. 8753																			
- 9322																			
06	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	-0-		254	1	902	2	N	-0-					53	
07	1209 N	1196	-0-	-13	-0-	-0-		208	1	988	2	N	-0-					53	
08	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	-0-		257	1	986	2	N	-0-					53	
09	0	1099	-0-	1099	1099	1099		243	1	856	2	N	-0-					53	
10	0	806	-0-	806	1905	1905		107	1	699	2	N	-0-					53	
11	0	799	-0-	799	2704	2704		201	1	598	2	N	-0-					53	

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)				//CONT.//		10974 100		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
ZENITH OIL & GAS, LLC				//CONT.//		950630													
KERIS				WELL #:		8		RRCID -> 225341				COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH		9540 PERF. 8724 - 9246			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
06	974 N	974	-0-	-0-	-0-		214	1	760	2	N	-0-			-0-				
07	899 N	586	-0-	-313	-0-		102	1	484	2	N	-0-			-0-				
08	828 N	828	-0-	-0-	-0-		171	1	657	2	N	-0-			-0-				
09	0	731	-0-	731	731		162	1	569	2	N	-0-			-0-				
10	0	453	-0-	453	1184		60	1	393	2	N	-0-			-0-				
11	0	514	-0-	514	1698		129	1	385	2	N	-0-			-0-				
BOX CHURCH (PETTIT)						10974 200		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
ZENITH OIL & GAS, LLC						950630													
WHITE				WELL #:		4		RRCID -> 271869				COMPL. DATE 11/27/2013		TOTAL DEPTH		9383 PERF. 6553 - 6696			
06	30 N	29	-0-	-1 B	-0-		6	1	23	2	Y	-0-			13				
07	31 N	18	-0-	-13 B	-0-		3	1	15	2	Y	-0-			13				
08	10 N	10	-0-	-0 B	-0-		2	1	8	2	Y	-0-			13				
09	0	9	-0-	9 B	9		2	1	7	2	Y	-0-			13				
10	0	9	-0-	9 B	18		1	1	8	2	Y	-0-			13				
11	0	13	-0-	13 B	31		3	1	10	2	Y	-0-			13				
WHITE				WELL #:		12		RRCID -> 272747				COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH		8350 PERF. 6605 - 6614			
06	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-						N	-0-			-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-						N	-0-			-0-				
08	23 N	23	-0-	-0 B	-0-		5	1	18	2	N	-0-			-0-				
09	14B2 EXT	4	-0-	4 B	4		1	1	3	2	N	-0-			-0-				
10	14B2 EXT	7	-0-	7 B	11		1	1	6	2	N	-0-			-0-				
11	14B2 EXT	5	-0-	5 B	16		1	1	4	2	N	-0-			-0-				
KERIS				WELL #:		12		RRCID -> 273072				COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH		7545 PERF. 6628 - 6766			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0 B	-0-						N	NO RPT			-0-				
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0 B	-0-						N	NO RPT			-0-				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0 B	-0-						N	NO RPT			-0-				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0 B	-0-						N	NO RPT			-0-				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0 B	-0-						N	NO RPT			-0-				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0 B	-0-						N	NO RPT			-0-				
WHITE				WELL #:		8		RRCID -> 275390				COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH		8350 PERF. 6546 - 6688			
06	60 N	60	-0-	-0 B	-0-		13	1	47	2	N	-0-			27				
07	62 N	46	-0-	-16 B	-0-		8	1	38	2	N	-0-			27				
08	56 N	56	-0-	-0 B	-0-		12	1	44	2	N	-0-			27				
09	0	63	-0-	63 B	63		14	1	49	2	N	-0-			27				
10	0	45	-0-	45 B	108		6	1	39	2	N	-0-			27				
11	0	54	-0-	54 B	162		14	1	40	2	N	-0-			27				
WHITE				WELL #:		9		RRCID -> 275546				COMPL. DATE 08/11/2021		TOTAL DEPTH		8350 PERF. 6196 - 6242			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	148						N	-0-			-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	148						N	-0-			-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	148						N	-0-			-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	148						N	-0-			-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	148						N	-0-			-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	148						N	-0-			-0-				

BOX CHURCH (PETTIT)		//CONT.//		10974 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
ZENITH OIL & GAS, LLC		//CONT.//		950630											
WHITE		WELL #:		5	RRCID -> 290397		COMPL. DATE 02/19/2019		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6558 - 6813						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
BOX CHURCH (RODESSA)				10974 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.				945936											
BRADLEY "A" SWD				WELL #:	1	RRCID -> 181893	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6024 - 6348				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BRADLEY 'A'				WELL #:	4	RRCID -> 282208	COMPL. DATE 08/23/2016				TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6076 - 6152				
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
ZENITH OIL & GAS, LLC				950630											
KERIS				WELL #:	12	RRCID -> 275263	COMPL. DATE 09/27/2014				TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6061 - 6123				
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	21	1	73	2	N	-0-				-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	16	1	77	2	N	-0-				-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	13	1	51	2	N	-0-				-0-
09	0	49	-0-	49	49	11	1	38	2	N	-0-				-0-
10	0	39	-0-	39	88	5	1	34	2	N	-0-				-0-
11	0	97	-0-	97	185	24	1	73	2	N	-0-				-0-
BOX CHURCH (SMACKOVER)				10974 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.				945936											
BRADLEY -A-				WELL #:	1	RRCID -> 058288	COMPL. DATE 03/17/1974				TOTAL DEPTH 11316 PERF.10850 - 11034				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
ZENITH OIL & GAS, LLC				950630											
JACKSON, J. F.				WELL #:	1SW	RRCID -> 061386	COMPL. DATE 09/25/1997				TOTAL DEPTH 11342 PERF. 4578 - 5882				
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)			10974 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			170038									
JACKSON			WELL #: 1		RRCID -> 209544		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7438 - 7456	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
JACKSON			WELL #: 5		RRCID -> 222238		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 6800 - 7220	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
JACKSON			WELL #: 3		RRCID -> 227304		COMPL. DATE 07/02/2014		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 6796 - 7226	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
JACKSON			WELL #: 4		RRCID -> 267622		COMPL. DATE 10/03/2013		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7072 - 7124	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
XTO ENERGY INC.			945936									
BRADLEY "A"			WELL #: 3		RRCID -> 176423		COMPL. DATE 01/05/2000		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7150 - 7180	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BRADLEY "A"			WELL #: 4		RRCID -> 176709		COMPL. DATE 02/21/2000		TOTAL DEPTH 9587		PERF. 6908 - 7186	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
BRADLEY "A"		WELL #:		5	RRCID -> 178241		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH		9525	PERF. 7100 - 8002				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
BRADLEY "A"		WELL #:		6-C	RRCID -> 178525		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH		9535	PERF. 6834 - 6840				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
BRADLEY "A"		WELL #:		7-C	RRCID -> 179019		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH		9590	PERF. 6872 - 6876				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
BRADLEY "A"		WELL #:		2C	RRCID -> 181414		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH		9700	PERF. 6900 - 6906				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
ZENITH OIL & GAS, LLC		WELL #:		950630	RRCID -> 162962		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH		8350	PERF. 6903 - 6925				
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	74	2	Y	-0-			-0-	
07	93 N	65	-0-	-28	-0-	-0-	11	1	54	2	Y	-0-			-0-	
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	85	2	Y	-0-			-0-	
09	0	76	-0-	76	-0-	-0-	17	1	59	2	Y	-0-			-0-	
10	0	60	-0-	60	-0-	-0-	8	1	52	2	Y	-0-			-0-	
11	0	107	-0-	107	-0-	-0-	27	1	80	2	Y	-0-			-0-	
WILSON		WELL #:		9	RRCID -> 165650		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH		8350	PERF. 6914 - 7012				
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	165	2	Y	-0-			17	
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	-0-	20	1	95	2	Y	-0-			17	
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	159	2	Y	-0-			17	
09	0	150	-0-	150	-0-	-0-	33	1	117	2	Y	-0-			17	
10	0	57	-0-	57	-0-	-0-	8	1	49	2	Y	-0-			17	
11	0	120	-0-	120	-0-	-0-	30	1	90	2	Y	-0-			17	

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
ZENITH OIL & GAS, LLC				//CONT.//		950630										
WILSON				WELL #:		4	RRCID ->	165836	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL	DEPTH	8350	PERF. 7947 -	8219	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		36 N		36	-0-	-0-	-0-		8 1		28 2	Y	-0-			-0-
07		124 N		44	-0-	-80	-0-		8 1		36 2	Y	-0-			-0-
08		34 N		34	-0-	-0-	-0-		7 1		27 2	Y	-0-			-0-
09		0		21	-0-	21	-0-		5 1		16 2	Y	-0-			-0-
10		0		31	-0-	31	-0-		4 1		27 2	Y	-0-			-0-
11		0		49	-0-	49	-0-		12 1		37 2	Y	-0-			-0-

WILSON				WELL #:		8R	RRCID ->	168140	COMPL. DATE	05/13/2013	TOTAL	DEPTH	8350	PERF. 7341 -	7398	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SMITH, CHARLES				WELL #:		1SW	RRCID ->	173207	COMPL. DATE	04/03/2000	TOTAL	DEPTH	9402	PERF. 5562 -	6138	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON				WELL #:		11	RRCID ->	175477	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL	DEPTH	8350	PERF. 7068 -	7082	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITE				WELL #:		11	RRCID ->	179344	COMPL. DATE	09/10/2000	TOTAL	DEPTH	8350	PERF. 7862 -	8088	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KERIS				WELL #:		9	RRCID ->	191309	COMPL. DATE	05/12/2013	TOTAL	DEPTH	8350	PERF. 7073 -	7210	
06		286 N		286	-0-	-0-	-0-		63 1		223 2	Y	-0-			-0-
07		93 N		-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0		557	-0-	557	-0-		123 1		434 2	Y	-0-			-0-
10		0		258	-0-	258	-0-		34 1		224 2	Y	-0-			-0-
11		0		307	-0-	307	-0-		77 1		230 2	Y	-0-			-0-

WHITE				WELL #:		13	RRCID ->	212936	COMPL. DATE	03/29/2014	TOTAL	DEPTH	9375	PERF. 7362 -	7416	
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
ZENITH OIL & GAS, LLC		//CONT.//		950630										
WILSON		WELL #:		15	RRCID -> 215790		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 7360		PERF. 6858 - 7146			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3570 X	2064	-0-	-1506	-0-	454	1	1610	2	N	-0-			13
07	3193 X	2068	-0-	-1125	-0-	359	1	1709	2	N	-0-			13
08	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	642	1	2460	2	N	-0-			13
09	0	2291	-0-	2291	2291	507	1	1784	2	N	-0-			13
10	0	254	-0-	254	2545	34	1	220	2	N	-0-			13
11	0	446	-0-	446	2991	112	1	334	2	N	-0-			13
WHITE		WELL #:		10	RRCID -> 221383		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6924 - 6930			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WILSON		WELL #:		6	RRCID -> 233232		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 7024 - 7044			
06	420 X	279	-0-	-141	-0-	61	1	218	2	N	-0-			-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	57	1	220	2	N	-0-			-0-
09	0	230	-0-	230	230	51	1	179	2	N	-0-			-0-
10	0	268	-0-	268	498	36	1	232	2	N	-0-			-0-
11	0	441	-0-	441	939	111	1	330	2	N	-0-			-0-
WILSON		WELL #:		16	RRCID -> 233701		COMPL. DATE 11/25/2007		TOTAL DEPTH 7530		PERF. 6969 - 7084			
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	191	1	679	2	N	-0-			-0-
07	868 N	689	-0-	-179	-0-	120	1	569	2	N	-0-			-0-
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	147	1	564	2	N	-0-			-0-
09	0	216	-0-	216	216	48	1	168	2	N	-0-			-0-
10	0	240	-0-	240	456	32	1	208	2	N	-0-			-0-
11	0	259	-0-	259	715	65	1	194	2	N	-0-			-0-
WHITE		WELL #:		15	RRCID -> 246762		COMPL. DATE 08/23/2013		TOTAL DEPTH 8146		PERF. 6742 - 6812			
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
BRANTON (COTTON VALLEY)				11470 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903										
MARSHALL "A"		WELL #:		5	RRCID -> 119924		COMPL. DATE 01/29/1986		TOTAL DEPTH 13800		PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRANTON (COTTON VALLEY)														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
MARSHALL "A"														
				//CONT.//	11470 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON		
				//CONT.//	220903									
				WELL #:	1 X	RRCID ->	121529	COMPL. DATE	06/09/1986	TOTAL	DEPTH	15200	PERF.14750 -	15200
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
06	8640 X	8593	-0-	-47	-0-	8592	3	1	9	N	1	1	1	-0-
07	8928 X	8701	-0-	-227	-0-	8701	2			N	-0-			-0-
08	8928 X	7986	-0-	-942	-0-	36	1	7950	2	N	-0-			-0-
09	0	7910	-0-	7910	-0-	7910	2			N	-0-			-0-
10	0	8031	-0-	8031	-0-	15941	2			N	-0-			-0-
11	0	7225	-0-	7225	-0-	23166	2			N	-0-			-0-
LODI OPERATING COMPANY LLC														
CORBY														
				WELL #:	505336	RRCID ->	119501	COMPL. DATE	11/03/1985	TOTAL	DEPTH	14950	PERF.14728 -	14804
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
CORBY "A"														
				WELL #:	11470 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON		
				WELL #:	220903									
				WELL #:	1	RRCID ->	216977	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL	DEPTH	15570	PERF.15078 -	15454
06	1560 X	1246	-0-	-314	-0-	1246	3			N	-0-			-0-
07	1550 X	1168	-0-	-382	-0-	1168	2			N	-0-			-0-
08	1457 X	1129	-0-	-328	-0-	5	1	1124	2	N	-0-			-0-
09	0	1226	-0-	1226	-0-	1226	2			N	-0-			-0-
10	0	1205	-0-	1205	-0-	2431	2			N	-0-			-0-
11	0	1164	-0-	1164	-0-	3595	2			N	-0-			-0-
MARSHALL "B"														
				WELL #:	1	RRCID ->	217924	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL	DEPTH	15390	PERF.15148 -	15320
06	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	3			N	-0-			-0-
07	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-			-0-
08	5580 X	5417	-0-	-163	-0-	24	1	5393	2	N	-0-			-0-
09	0	5073	-0-	5073	-0-	5073	2			N	-0-			-0-
10	0	5144	-0-	5144	-0-	10217	2			N	-0-			-0-
11	0	5124	-0-	5124	-0-	15341	2			N	-0-			-0-
JOHNSON, A. B.														
				WELL #:	4	RRCID ->	217955	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL	DEPTH	15477	PERF.15178 -	15452
06	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	3			N	-0-			-0-
07	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-			-0-
08	2728 X	2431	-0-	-297	-0-	11	1	2420	2	N	-0-			-0-
09	0	2194	-0-	2194	-0-	2194	2			N	-0-			-0-
10	0	2159	-0-	2159	-0-	4353	2			N	-0-			-0-
11	0	1876	-0-	1876	-0-	6229	2			N	-0-			-0-
CORBY "A"														
				WELL #:	2	RRCID ->	220106	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL	DEPTH	15567	PERF.15274 -	15354
06	11640 X	9881	-0-	-1759	-0-	9881	3			N	-0-			-0-
07	12028 X	9307	-0-	-2721	-0-	9307	2			N	-0-			-0-
08	12028 X	9981	-0-	-2047	-0-	45	1	9936	2	N	-0-			-0-
09	0	9373	-0-	9373	-0-	9373	2			N	-0-			-0-
10	0	9679	-0-	9679	-0-	19052	2			N	-0-			-0-
11	0	9058	-0-	9058	-0-	28110	2			N	-0-			-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LINE)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEON										
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																					
JOHNSON, A. B. WELL #: 8											RRCID ->	240343	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL	DEPTH	15380	PERF.	15192	-	15338
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
FLETCHER OPERATING, LLC 273611																					
JOHNSON AB WELL #: 1											RRCID ->	105198	COMPL. DATE	03/27/1983	TOTAL	DEPTH	15365	PERF.	15242	-	15289
06	7170	X	5109	-0-	-2061	-0-		520	1	4589	2	N		-0-						-0-	
07	7409	X	3156	-0-	-4253	-0-		188	1	2968	2	N		-0-						-0-	
08	6913	X	6055	-0-	-858	-0-		934	1	5121	2	N		-0-						-0-	
09	0		3816	-0-	3816	3816		1618	1	2198	2	N		-0-						-0-	
10	0		3537	-0-	3537	7353		98	1	3439	2	N		-0-						-0-	
11	0		1836	-0-	1836	9189		1836	2			N		-0-						-0-	
DUBOIS WELL #: 1											RRCID ->	226898	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL	DEPTH	16000	PERF.	15420	-	15228
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
JOHNSON AB WELL #: 1R											RRCID ->	226938	COMPL. DATE	11/19/2009	TOTAL	DEPTH	15912	PERF.	14988	-	15246
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-	
JOHNSON, A. B. WELL #: 5											RRCID ->	230820	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL	DEPTH	15932	PERF.	15224	-	15474
06	3180	X	1831	-0-	-1349	-0-		173	1	1658	2	N		-0-						-0-	
07	3286	X	1806	-0-	-1480	-0-		111	1	1695	2	N		-0-						-0-	
08	2108	X	1103	-0-	-1005	-0-		130	1	973	2	N		-0-						-0-	
09	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-		829	1	1572	2	N		-0-						-0-	
10	0		4178	-0-	4178	4178		1530	1	2648	2	N		-0-						-0-	
11	0		2533	-0-	2533	6711		472	1	2061	2	N		-0-						-0-	
VALENCE OPERATING COMPANY 881167																					
HILL WELL #: 1											RRCID ->	266199	COMPL. DATE	11/08/2012	TOTAL	DEPTH	15646	PERF.	15380	-	15400
06	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-		3854	2			N		-0-						-0-	
07	3875	X	3487	-0-	-388	-0-		3487	2			N		-0-						-0-	
08	3875	X	3366	-0-	-509	-0-		3366	2			N		-0-						-0-	
09	0		3050	-0-	3050	3050		3050	2			N		-0-						-0-	
10	0		3008	-0-	3008	6058		3008	2			N		-0-						-0-	
11	0		3344	-0-	3344	9402		3344	2			N		-0-						-0-	

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.//										11470 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC										902815								
UNDERWOOD										WELL #:	1	RRCID -> 232484		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL	DEPTH 16000	PERF.15278 - 15453
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

BRANTON (RODESSA)				11470	800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON		
BRG LONE STAR LTD.				090870									
WILLIAMS				WELL #:	1	RRCID ->	191587	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL	DEPTH	8590	PERF. 8546 - 8554
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3	N	-0-			-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3	N	-0-			-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3	N	-0-			-0-
09	0		108	-0-	108	108	108	3	N	-0-			-0-
10	0		106	-0-	106	214	106	3	N	-0-			-0-
11	0		109	-0-	109	323	109	3	N	-0-			-0-

ELLISON GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	265325	COMPL.	DATE 02/17/2011	TOTAL	DEPTH 10400	PERF. 8466	-	8478
06	4470	X	4459	-0-	-11	-0-	4310	3	149 9	N	135	179	1	111
07	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4757	3	96 9	N	87			198
08	4526	X	4364	-0-	-162	-0-	4273	3	91 9	N	83	177	1	104
09	0		2756	-0-	2756	2756	2571	3	185 9	N	168			272
10	0		3180	-0-	3180	5936	3132	3	48 9	N	44	173	1	143
11	0		2796	-0-	2796	8732	2693	3	103 9	N	94			237

C. W. RESOURCES, INC.			121085							
CORBY UNIT			WELL #:	3	RRCID -> 194790	COMPL. DATE 02/27/2003	TOTAL DEPTH	8460	PERF. 8425 -	8433
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			12
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			12
PLUGGED AND ABANDONED			11/07/2022							

CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405												
MCBRIDE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID -> 282970	COMPL. DATE 05/24/2017				TOTAL	DEPTH 11215	PERF. 8645	-	8964	
06	26160	X	24828	-0-	-1332	-0-	754	1	23856	2	N	198	198	1		38
							218	9								
07	26257	X	21190	-0-	-5067	-0-	779	1	20193	2	N	198	198	1		38
							218	9								
08	26257	X	24934	-0-	-1323	-0-	779	1	23662	2	N	448	171	1		315
							493	9								
09	25410	X	24020	-0-	-1390	-0-	754	1	23058	2	N	189	366	1		138
							208	9								
10	0		20694	-0-	20694	20694	779	1	19642	2	N	248	188	1		198
							273	9								
11	0		24073	-0-	24073	44767	754	1	23063	2	N	233	177	1		254
							256	9								

BRANTON (RODESSA)		//CONT.//		11470 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
HANNAH WATSON RODESSA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 290553		COMPL. DATE 01/14/2021		TOTAL DEPTH 12504 PERF. 8690 - 8720					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
KEATING ENERGY, INC.				453142										
PHELPS NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 186031		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8499 - 8507					
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
RUSSELL "A"		WELL #:		6	RRCID -> 262620		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BRIGHT STAR (SMACKOVER)				11960 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RAINS					
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365										
HOOPER, C. GAS UNIT		WELL #:		1A	RRCID -> 125423		COMPL. DATE 07/31/1987		TOTAL DEPTH 14607 PERF. 14190 - 14378					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BUFFALO (WOODBINE)				13061 333	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON					
LATHROP, A. D.				488235										
MELASKY, SARAH		WELL #:		1	RRCID -> 151582		COMPL. DATE 03/14/1938		TOTAL DEPTH 4870 PERF. 2700 - 4870					
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BUFFALO, SOUTH (B)				13066 142	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEON					
AMERRIL ENERGY LLC				019786										
HOPSON, W. T.		WELL #:		1N	RRCID -> 222483		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6058 - 6105					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUFFALO, SOUTH (B)		//CONT.//		13066 142	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEON			
AMERRIL ENERGY LLC		//CONT.//		019786								
TAYLOR, O. K.		WELL #:		1	RRCID -> 233492		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 6145 - 6190	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BUFFALO, SOUTH (GEORGETOWN)				13066 210	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON			
PRIME OPERATING COMPANY				677770								
SANDEL-O.K. TAYLOR UNIT NO.2		WELL #:		1	RRCID -> 247910		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 9697		PERF. 6192 - 6200	
06	7500 #		6996	-0-	-504	-0-	719 1	6266 2	N	10	192 1	114
07	7657 #		3452	-0-	-4205	-0-	743 1	2709 2	N	-0-		114
08	8401		-0-	-0-	-8401	-0-			N	-0-		114
09	8130		-0-	-0-	-8130	-0-			N	-0-		114
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
BUFFALO, SOUTH (WOODBINE)				13066 710	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
AMERRIL ENERGY LLC				019786								
TAYLOR, O. K.		WELL #:		2	RRCID -> 039876		COMPL. DATE 08/02/1966		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5874 - 5884	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL		WELL #:		1	RRCID -> 051635		COMPL. DATE 10/28/1971		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5701 - 5926	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LETI GROUP INC				497850								
JONES, A. -A-		WELL #:		A 2	RRCID -> 015401		COMPL. DATE 06/29/1961		TOTAL DEPTH 6052		PERF. 5907 - 5911	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BURLESON HILL (BOSSIER)				13620 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BRG LONE STAR LTD.				090870								
WILLIFORD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 101645		COMPL. DATE 08/09/1982		TOTAL DEPTH 13197		PERF. 13063 - 13092	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BURLESON HILL (BOSSIER)		//CONT.//		13620 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870						
WILLIFORD		WELL #:		2	RRCID -> 199997		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 13450 PERF.12896 - 13376	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	750 N	559	-0-	-191	-0-	559	3			-0-
07	3100 N	5371	-0-	2271	2271	5371	3			-0-
08	3100 N	7475	-0-	4375	6646	7475	3			-0-
09	0	5764	-0-	5764	12410	5764	3			-0-
10	0	4863	-0-	4863	17273	4863	3			-0-
11	0	3680	-0-	3680	20953	3680	3			-0-
WINDSOR COUSINS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 234546		COMPL. DATE 09/16/2009		TOTAL DEPTH 13600 PERF.12508 - 12750	
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			-0-
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			-0-
09	0	106	-0-	106	106	106	3			-0-
10	0	108	-0-	108	214	108	3			-0-
11	0	101	-0-	101	315	101	3			-0-
BURLESON HILL (PETTIT)				13620 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE	
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764						
BURLESON HILL GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 060406		COMPL. DATE 11/20/1974		TOTAL DEPTH 9132 PERF. 8738 - 8876	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
VALENCE OPERATING COMPANY		881167								
DUNLAP, R. C., JR. UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 103683		COMPL. DATE 10/19/1982		TOTAL DEPTH 14100 PERF. 9114 - 9133	
06	120 N	63	-0-	-57	-0-	63	2		Y	-0-
07	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2		Y	-0-
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		Y	-0-
09	0	82	-0-	82	82	82	2		Y	-0-
10	0	58	-0-	58	140	58	2		Y	-0-
11	0	64	-0-	64	204	64	2		Y	-0-
BURLESON HILL, E. (BOSSIER)				13621 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY				881167						
DUNLAP, R. C.		WELL #:		1	RRCID -> 090649		COMPL. DATE 03/14/1995		TOTAL DEPTH 16108 PERF. 9225 - 14254	
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		Y	-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		Y	-0-
08	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2		Y	-0-
09	0	222	-0-	222	222	222	2		Y	-0-
10	0	356	-0-	356	578	356	2		Y	-0-
11	0	268	-0-	268	846	268	2		Y	-0-
KILLAM & HURD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 096666		COMPL. DATE 10/22/1980		TOTAL DEPTH 16200 PERF.14281 - 14329	
06	2280 X	1296	-0-	-984	-0-	1296	2		N	-0-
07	1550 X	1082	-0-	-468	-0-	1082	2		N	-0-
08	1612 X	771	-0-	-841	-0-	771	2		N	-0-
09	0	1481	-0-	1481	1481	1478	2	3 9	N	3
10	0	2819	-0-	2819	4300	2819	2		N	3
11	0	1715	-0-	1715	6015	1715	2		N	3

BURLESON HILL, E. (BOSSIER)				//CONT.//		13621	200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//		881167									
COLLINS "A"				WELL #:		1		RRCID -> 247476		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 15500		PERF.14592 - 15424	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	5640 X	5428	-0-	-212	-0-		5428 2			Y	-0-				-0-
07	5828 X	5758	-0-	-70	-0-		5758 2			Y	-0-				-0-
08	5828 X	5384	-0-	-444	-0-		5384 2			Y	-0-				-0-
09	0	5539	-0-	5539	5539		5539 2			Y	-0-				-0-
10	0	5780	-0-	5780	11319		5780 2			Y	-0-				-0-
11	0	5740	-0-	5740	17059		5740 2			Y	-0-				-0-

DUNLAP "A"				WELL #:		1		RRCID -> 254730		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 15078		PERF.13870 - 14776	
06	7170 X	6188	-0-	-982	-0-		6188 2			Y	-0-				14
07	6603 X	6236	-0-	-367	-0-		6236 2			Y	-0-				14
08	6696 X	5999	-0-	-697	-0-		5999 2			Y	-0-				14
09	0	6325	-0-	6325	6325		6325 2			Y	-0-				14
10	0	6082	-0-	6082	12407		6082 2			Y	-0-				14
11	0	6010	-0-	6010	18417		6010 2			Y	-0-				14

BUTLER (COTTON VALLEY LIME)				14009		200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE				
ORBIT EXPLORATION LLC				625548											
S. W. UNIVERSITY				WELL #:		1		RRCID -> 117966		COMPL. DATE 07/17/1985		TOTAL DEPTH 17404		PERF.16710 - 17348	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BUTLER (WOODBINE)				14009		500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
FREESTONE UNDERGROUND STG, INC.				285305											
FREESTONE UNDERGROUND STORAGE				WELL #:		1 D		RRCID -> 079043		COMPL. DATE 07/30/1969		TOTAL DEPTH 6429		PERF. 6306 - 6346	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CADDO CREEK (JAMES LIME)				14492		225	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HENDERSON				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467											
BEARDEN, MINNIE				WELL #:		1		RRCID -> 162652		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10317 - 10393	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CALVERT (COTTON VALLEY)				14922		100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
XTO ENERGY INC.				945936											
LUTZ, N. R. LEASE				WELL #:		2		RRCID -> 251694		COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH 14420		PERF.11406 - 13834	
06	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962	2			N	-0-				-0-
07	775 N	144	-0-	-631 B	-0-	144	2			N	-0-				-0-
08	992 N	922	-0-	-70 B	-0-	922	2			N	-0-				-0-
09	960 N	884	-0-	-76 B	-0-	884	2			N	-0-				-0-
10	0	360	-0-	360 B	360	360	2			N	-0-				-0-
11	0	706	-0-	706 B	1066	706	2			N	-0-				-0-

CALVERT (COTTON VALLEY)		//CONT.//		14922 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
MOODY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1		RRCID -> 252028		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 13750		PERF.11442 - 13562		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2560 N	2560	-0-	-0- B	-0-	2560	2			N	-0-			-0-
07	2209 N	2209	-0-	-0- B	-0-	2209	2			N	-0-			-0-
08	2617 N	2617	-0-	-0- B	-0-	2617	2			N	-0-			-0-
09	2649 N	2649	-0-	-0- B	-0-	2649	2			N	-0-			-0-
10	0	2793	-0-	2793 B	2793	2793	2			N	-0-			-0-
11	0	2800	-0-	2800 B	5593	2800	2			N	-0-			-0-
MOSS GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 252060		COMPL. DATE 12/23/2011		TOTAL DEPTH 14500		PERF.10707 - 11492		
06	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-			-0-
07	186 N	102	-0-	-84 B	-0-	102	2			N	-0-			-0-
08	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-			-0-
09	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-			-0-
10	0	219	-0-	219 B	219	219	2			N	-0-			-0-
11	0	106	-0-	106 B	325	106	2			N	-0-			-0-
WIESE		WELL #:		2		RRCID -> 252437		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 13380		PERF.13326 - 13380		
06	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2			N	-0-			-0-
07	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-			-0-
08	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-			-0-
09	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-			-0-
10	0	380	-0-	380 B	380	380	2			N	-0-			-0-
11	0	423	-0-	423 B	803	423	2			N	-0-			-0-
ANCHICKS GAS UNIT NO. 3		WELL #:		1		RRCID -> 252545		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 12845		PERF.11270 - 12556		
06	1743 N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743	2			N	-0-			-0-
07	2046 N	810	-0-	-1236 B	-0-	810	2			N	-0-			-0-
08	2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140	2			N	-0-			-0-
09	1834 N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834	2			N	-0-			-0-
10	0	2003	-0-	2003 B	2003	2003	2			N	-0-			-0-
11	0	1869	-0-	1869 B	3872	1869	2			N	-0-			-0-
MOODY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1		RRCID -> 252887		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 14413		PERF.11644 - 14230		
06	1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	2			N	-0-			-0-
07	988 N	988	-0-	-0- B	-0-	988	2			N	-0-			-0-
08	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	2			N	-0-			-0-
09	630 N	598	-0-	-32 B	-0-	598	2			N	-0-			-0-
10	0	886	-0-	886 B	886	886	2			N	-0-			-0-
11	0	901	-0-	901 B	1787	901	2			N	-0-			-0-
ANCHICKS GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1		RRCID -> 253275		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 14200		PERF.10416 - 13096		
06	900 N	744	-0-	-156 B	-0-	744	2			N	-0-			-0-
07	713 N	693	-0-	-20 B	-0-	693	2			N	-0-			-0-
08	806 N	710	-0-	-96 B	-0-	710	2			N	-0-			-0-
09	750 N	728	-0-	-22 B	-0-	728	2			N	-0-			-0-
10	0	995	-0-	995 B	995	995	2			N	-0-			-0-
11	0	803	-0-	803 B	1798	803	2			N	-0-			-0-
VOELKEL GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 253310		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 14969		PERF.11263 - 11952		
06	450 N	362	-0-	-88 B	-0-	362	2			N	-0-			-0-
07	465 N	246	-0-	-219 B	-0-	246	2			N	-0-			-0-
08	434 N	321	-0-	-113 B	-0-	321	2			N	-0-			-0-
09	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-			-0-
10	0	373	-0-	373 B	373	373	2			N	-0-			-0-
11	0	342	-0-	342 B	715	342	2			N	-0-			-0-

CALVERT (COTTON VALLEY)		//CONT.//		14922 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
ANCHICKS GAS UNIT NO. 4		WELL #:		1	RRCID ->	253501	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	13273	PERF.10354	- 12644	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	240 N	94	-0-	-146 B	-0-	94	2		N	-0-			-0-
07	155 N	92	-0-	-63 B	-0-	92	2		N	-0-			-0-
08	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2		N	-0-			-0-
09	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2		N	-0-			-0-
10	0	290	-0-	290 B	290	290	2		N	-0-			-0-
11	0	234	-0-	234 B	524	234	2		N	-0-			-0-

CORPORA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255184	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11040	- 12552	
06	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2		N	-0-			-0-
07	279 N	138	-0-	-141 B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
08	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2		N	-0-			-0-
09	270 N	234	-0-	-36 B	-0-	234	2		N	-0-			-0-
10	0	245	-0-	245 B	245	245	2		N	-0-			-0-
11	0	186	-0-	186 B	431	186	2		N	-0-			-0-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255917	COMPL. DATE	06/11/2010	TOTAL DEPTH	13195	PERF. 9638	- 12110	
06	390 N	330	-0-	-60 B	-0-	330	2		N	-0-			-0-
07	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2		N	-0-			-0-
08	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2		N	-0-			-0-
09	330 N	323	-0-	-7 B	-0-	323	2		N	-0-			-0-
10	0	244	-0-	244 B	244	244	2		N	-0-			-0-
11	0	254	-0-	254 B	498	254	2		N	-0-			-0-

CALVERT (PETERSON-BRIGGS)				14922 265	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTSON				
ARBOL RESOURCES, INC.				028726									
ANDERSON, SALLIE JANE UNIT		WELL #:			RRCID ->	209094	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 1784	- 1795	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2013													

CAMP COOLEY (COTTON VALLEY LIME)				15053 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903									
HULSEY ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	083406	COMPL. DATE	05/19/1979	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14589	- 14734	
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			-0-
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	223 2	N	-0-			-0-
09	0	242	-0-	242	242	242	2		N	-0-			-0-
10	0	261	-0-	261	503	261	2		N	-0-			-0-
11	0	267	-0-	267	770	267	2		N	-0-			-0-

CARTER-BLOXOM (SMACKOVER)				15976 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
GOLDSTON OIL CORPORATION				313990									
CARTER-BLOXOM UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	229413	COMPL. DATE	09/27/2022	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11304	- 11488	
06	29550 X	23562	-0-	-5988	-0-	23536	3	26 9	N	24			148
07	30535 X	20270	-0-	-10265	-0-	20270	3		N	-0-			148
08	29977 X	14379	-0-	-15598	-0-	14379	3		N	-0-			148
09	29010 X	2698	-0-	-26312	-0-	2698	3		N	-0-			148
10	0	21511	-0-	21511	21511	21511	3		N	-0-			148
11	0	21126	-0-	21126	42637	21126	3		N	-0-			148

CENTERVILLE, SE. JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC RON JACKSON													16705 500 430368		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEON			
WELL #: 1													RRCID -> 283718		COMPL. DATE 08/15/2013		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6393 - 6411			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE		
06	3000 N	815	-0-	-2185	22150	79	1		736	2	N	-0-								66		
07	3100 N	968	-0-	-2132	20018	98	1		870	2	N	-0-								66		
08	3100 N	1006	-0-	-2094	17924	114	1		892	2	N	-0-								66		
09	0	1002	-0-	1002	18926	128	1		874	2	N	-0-								66		
10	0	983	-0-	983	19909	129	1		854	2	N	-0-								66		
11	0	1519	-0-	1519	21428	179	1		1340	2	N	-0-								66		
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY ALBRECHT, M.													809930		RRCID -> 088853		COMPL. DATE 07/03/1980		TOTAL DEPTH 6490		PERF. 6480 - 6490	
06	1710 N	533	-0-	-1177	-0-	533	2				N	-0-								5		
07	1674 N	366	-0-	-1308	-0-	366	2				N	-0-								5		
*08	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	261	1		2050	2	N	-0-								5		
*09	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	224	1		1530	2	N	-0-								5		
*10	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	216	1		1424	2	N	-0-								5		
11	1860 N	1680	-0-	-180	-0-	198	1		1482	2	N	-0-								46		
ALBRECHT, M.													WELL #: 3		RRCID -> 092742		COMPL. DATE 02/08/1981		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6497 - 6505	
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2				N	-0-								5		
07	434 N	78	-0-	-356	-0-	78	2				N	-0-								5		
*08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	70	1		548	2	N	-0-								5		
*09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	63	1		426	2	N	-0-								5		
*10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	56	1		370	2	N	-0-								5		
11	420 N	399	-0-	-21	-0-	47	1		352	2	N	-0-								16		
CHENEYBORO (COTTON VALLEY) MOSAIC TEXAS LLC CARROLL, INA K. -B-													17427 500 589983		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO			
WELL #: 1													RRCID -> 137077		COMPL. DATE 12/28/1979		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9740 - 9992			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								92		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								92		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								92		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								92		
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								92		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				92	1			-0-		
CARROLL, INA K. -C-													WELL #: 1		RRCID -> 137078		COMPL. DATE 11/13/1980		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9875 - 10035	
06	14B DENY	49	-0-	49	98	27	3		22	9	Y	20								40		
07	14B DENY	151	-0-	151	249	129	3		22	9	Y	20								60		
08	14B DENY	186	-0-	186	435	186	3				Y	-0-								60		
09	14B DENY	194	-0-	194	629	194	3				Y	-0-								60		
10	14B DENY	187	-0-	187	816	187	3				Y	-0-								60		
11	14B DENY	105	-0-	105	921	105	3				Y	-0-								60		
CLARK, DOROTHY -C-													WELL #: 1		RRCID -> 138389		COMPL. DATE 01/23/1980		TOTAL DEPTH 10202		PERF. 9600 - 9756	
06	14B DENY	1077	-0-	1077	7939	1077	3				Y	-0-				177	1			56		
07	14B DENY	977	-0-	977	8916	977	3				Y	-0-								56		
08	14B DENY	1302	-0-	1302	10218	1302	3				Y	-0-								56		
09	14B DENY	1358	-0-	1358	11576	1358	3				Y	-0-								56		
10	14B DENY	1309	-0-	1309	12885	1309	3				Y	-0-								56		
11	14B DENY	735	-0-	735	13620	735	3				Y	-0-								56		

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)												CNTY: NAVARRO			
XTO ENERGY INC.															
EMERSON GAS UNIT I															
WELL #: 1															
RRCID -> 217965															
COMPL. DATE 02/02/2006															
TOTAL DEPTH 10695															
PERF.10411 - 10506															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	34	1	745	2	N	-0-			114	
07	985 N	985	-0-	-0-	-0-	42	1	943	2	N	-0-			114	
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	37	1	823	2	N	-0-			114	
09	780 N	471	-0-	-309	-0-	20	1	451	2	N	-0-			114	
10	0	720	-0-	720	720	31	1	689	2	N	-0-			114	
11	0	1070	-0-	1070	1790	46	1	1024	2	N	-0-			114	
SCAMMEL GAS UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 222504															
COMPL. DATE 09/16/2006															
TOTAL DEPTH 10790															
PERF.10492 - 10636															
06	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	81	1	1791	2	N	-0-			38	
07	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	84	1	1861	2	N	152			190	
08	2108 N	1862	-0-	-246	-0-	167	9								
09	1860 N	1769	-0-	-91	-0-	80	1	1767	2	N	14	179	1	25	
10	0	1793	-0-	1793	1793	15	9								
11	0	1369	-0-	1369	3162	76	1	1693	2	N	-0-			25	
						77	1	1716	2	N	-0-			25	
						59	1	1310	2	N	-0-			25	
WHEELER GAS UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 228126															
COMPL. DATE 03/09/2007															
TOTAL DEPTH 10850															
PERF.10483 - 10625															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
PILLANS GAS UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 228231															
COMPL. DATE 04/28/2007															
TOTAL DEPTH 10703															
PERF.10378 - 10465															
06	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	57	1	1259	2	N	-0-			50	
07	775 N	739	-0-	-36	-0-	32	1	707	2	N	-0-			50	
08	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	70	1	1556	2	N	-0-			50	
09	1320 N	1078	-0-	-242	-0-	46	1	1032	2	N	-0-			50	
10	0	902	-0-	902	902	39	1	863	2	N	-0-			50	
11	0	1110	-0-	1110	2012	48	1	1062	2	N	-0-			50	
KEMOTTE ACRES GAS UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 228233															
COMPL. DATE 03/14/2007															
TOTAL DEPTH 10820															
PERF.10451 - 10695															
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-			158	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			158	
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	N	-0-			158	
09	60 N	17	-0-	-43	-0-	1	1	16	2	N	-0-			158	
10	0	39	-0-	39	39	2	1	37	2	N	-0-			158	
11	0	4	-0-	4	43	4	2			N	-0-			158	
WHEELER GAS UNIT															
WELL #: 2															
RRCID -> 234747															
COMPL. DATE 02/09/2008															
TOTAL DEPTH 10777															
PERF.10423 - 10620															
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	N	-0-			118	
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	N	-0-			118	
08	93 N	54	-0-	-39	-0-	2	1	52	2	N	-0-			118	
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	2	N	-0-			118	
10	0	115	-0-	115	115	5	1	110	2	N	-0-			118	
11	0	112	-0-	112	227	5	1	107	2	N	-0-			118	

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)				//CONT.//	17427 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NAVARRO			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936										
SCAMMEL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	240381	COMPL. DATE	02/24/2008	TOTAL	DEPTH	10875	PERF.10468	- 10611	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
PILLANS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	241811	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL	DEPTH	10750	PERF.10351	- 10506	
06	985 N	985	-0-	-0-	-0-	42	1	943	2	N	-0-				188
07	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	50	1	1102	2	N	-0-				188
08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	50	1	1121	2	N	-0-				188
09	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	50	1	1106	2	N	123	186	1		125
						135	9								
10	0	1164	-0-	1164	1164	50	1	1114	2	N	-0-				125
11	0	952	-0-	952	2116	41	1	911	2	N	-0-				125
WATKINS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	245128	COMPL. DATE	06/14/2009	TOTAL	DEPTH	10087	PERF. 9615	- 9875	
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	16	1	547	2	N	-0-				-0-
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	19	1	644	2	N	-0-				-0-
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	19	1	660	2	N	-0-				-0-
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	19	1	656	2	N	-0-				-0-
10	0	459	-0-	459	459	15	1	444	2	N	-0-				-0-
11	0	597	-0-	597	1056	18	1	579	2	N	-0-				-0-
ROGERS-JOHNSON GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	251027	COMPL. DATE	04/28/2009	TOTAL	DEPTH	10760	PERF.10282	- 10428	
06	1560 N	1296	-0-	-264	-0-	56	1	1240	2	N	-0-				87
07	1395 N	1368	-0-	-27	-0-	59	1	1309	2	N	-0-				87
08	1271 N	1235	-0-	-36	-0-	53	1	1182	2	N	-0-				87
09	1290 N	1162	-0-	-128	-0-	50	1	1112	2	N	-0-				87
10	0	3202	-0-	3202	3202	130	1	2896	2	N	160				247
						176	9								
11	0	1626	-0-	1626	4828	70	1	1556	2	N	-0-				247
CHENEYBORO (TRAVIS PEAK)					17427 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NAVARRO					
BRAMMER PETROLEUM, INC.					088600										
LANSFORD GAS UNIT				WELL #:		RRCID ->	138376	COMPL. DATE	02/17/1991	TOTAL	DEPTH	6631	PERF. 6600	- 6608	
06	0	-0-	-0-	-0-	48						N	-0-			5
07	0	-0-	-0-	-0-	48						N	-0-	5	5	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	48						N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	48						N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2020															
MOSAIC TEXAS LLC					589983										
CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	122431	COMPL. DATE	08/03/1986	TOTAL	DEPTH	10200	PERF. 6967	- 6987	
06	14B DENY	168	-0-	168	835	168	3				N	-0-			25
07	14B DENY	225	-0-	225	1060	225	3				N	-0-			25
08	14B DENY	224	-0-	224	1284	224	3				N	-0-			25
09	14B DENY	141	-0-	141	1425	141	3				N	-0-			25
10	14B DENY	101	-0-	101	1526	101	3				N	-0-			25
11	14B DENY	117	-0-	117	1643	117	3				N	-0-			25

CHENEYBORO, SW. (9585)				17429 500	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: FREESTONE						
ALARON ENERGY, INC.				010450															
ELECTRA BROWN GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 090399	COMPL. DATE 10/31/1980	TOTAL DEPTH 10074	PERF. 9507 - 9731											
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30						N	NO RPT					-0-	
GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 128591	COMPL. DATE 11/06/1980	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9992 - 10163											
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269						N	NO RPT					-0-	
MOSAIC TEXAS LLC				589983															
HORN, MARY UNIT A				WELL #: 1	RRCID -> 091126	COMPL. DATE 12/06/1980	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 9938 - 10147											
06	14B	DENY	168	-0-	168	857	168	3				N	-0-					74	
07	14B	DENY	225	-0-	225	1082	225	3				N	-0-					74	
08	14B	DENY	224	-0-	224	1306	224	3				N	-0-					74	
09	14B	DENY	141	-0-	141	1447	141	3				N	-0-					74	
10	14B	DENY	101	-0-	101	1548	101	3				N	-0-					74	
11	14B	DENY	117	-0-	117	1665	117	3				N	-0-					74	
SMITH, T. E. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 097461	COMPL. DATE 12/28/1981	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9571 - 9850											
06	14B	DENY	168	-0-	168	857	168	3				N	-0-					40	
07	14B	DENY	225	-0-	225	1082	225	3				N	-0-					40	
08	14B	DENY	224	-0-	224	1306	224	3				N	-0-					40	
09	14B	DENY	141	-0-	141	1447	141	3				N	-0-					40	
10	14B	DENY	101	-0-	101	1548	101	3				N	-0-					40	
11	14B	DENY	117	-0-	117	1665	117	3				N	-0-					40	
CLEBURNE (BARNETT SHALE)				18858 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JOHNSON						
BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC				083268															
ROSE				WELL #: 1	RRCID -> 239038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 11736 - 13094									
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				100351															
MUZYKA, LOUIS				WELL #: 1	RRCID -> 221451	COMPL. DATE 05/26/2006	TOTAL DEPTH 7913	PERF. 8200 - 10166											
06	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	2				N	-0-					42	
*07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2				N	-0-					42	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42	
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-						N	-0-					42	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					42	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					42	

CLEBURNE (BARNETT SHALE)			//CONT.//		18858 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON								
REPUBLIC EES, LLC					702639														
VORTEX SWD			WELL #:		1		RRCID -> 224211		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10430 - 11235						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TEP BARNETT USA, LLC					842986														
MANN, S.			WELL #:		1		RRCID -> 191295		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 7474		PERF. 7027 - 7228						
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BROWN, E.			WELL #:		1		RRCID -> 191662		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 7023 - 7327						
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
COOPER			WELL #:		1		RRCID -> 194838		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 7460		PERF. 7036 - 7254						
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
			PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2022																
CHILDRESS, B.F.			WELL #:		1		RRCID -> 194928		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 7312		PERF. 6922 - 7133						
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MIZE FAMILY			WELL #:		2H		RRCID -> 196320		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 7137		PERF. 6768 - 6983						
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
FALVEL, MJ			WELL #:		1		RRCID -> 196907		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 7286		PERF. 6895 - 7122						
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

CLEBURNE (BARNETT SHALE)			//CONT.//		18858 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JOHNSON							
TEP BARNETT USA, LLC			//CONT.//		842986														
KENNON, I. G.			WELL #:		1	RRCID -> 197714		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL	DEPTH	7450	PERF.	8428	-	9613			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WILLIAMS			WELL #:		1	RRCID -> 197866		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL	DEPTH	7312	PERF.	6885	-	7147			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
RUTH, DIXIE			WELL #:		1	RRCID -> 198201		COMPL. DATE 11/02/2003		TOTAL	DEPTH	6870	PERF.	6493	-	6620			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MIZE FAMILY			WELL #:		8H	RRCID -> 199766		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL	DEPTH	7296	PERF.	6915	-	7036			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HANNA			WELL #:		1	RRCID -> 200051		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL	DEPTH	7504	PERF.	7020	-	7175			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CHILDRESS, B. F.			WELL #:		2	RRCID -> 200053		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL	DEPTH	9750	PERF.	7300	-	9602			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CEDF			WELL #:		1	RRCID -> 200054		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL	DEPTH	9707	PERF.	7676	-	9620			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

CLEBURNE (BARNETT SHALE)			//CONT.// 18858 050			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JOHNSON					
TEP BARNETT USA, LLC			//CONT.// 842986														
MCANIER			WELL #: 1			RRCID -> 200617			COMPL. DATE 01/19/2004			TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7475 - 9545					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	

MIZE FAMILY			WELL #: 3H			RRCID -> 200632			COMPL. DATE 01/13/2004			TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6775 - 7012					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	

GOEX			WELL #: 1			RRCID -> 200731			COMPL. DATE 01/12/2004			TOTAL DEPTH 7637 PERF. N/A					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	

MIZE FAMILY			WELL #: 9H			RRCID -> 201369			COMPL. DATE 01/06/2004			TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7061 - 7287					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	

UPP OPERATING, LLC			875310														
ROTEN			WELL #: 1H			RRCID -> 198139			COMPL. DATE 09/20/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10195					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	

CLEBURNE, W. (HANCOCK BARNETT)			18861 200			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JOHNSON					
TEP BARNETT USA, LLC			842986														
W. R. LEE ET UX GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 178913			COMPL. DATE 05/30/2006			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6750 - 6970					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	

COMO (GLOYD)				19947 142	ASSOCIATED				SALVAGE				CNTY: HOPKINS			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167												
HODNETT				WELL #: 1	RRCID -> 274976	COMPL. DATE 03/07/2014	TOTAL DEPTH 8125	PERF. 8022	- 8033							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	83	67	1			94
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	338	1	121	9	Y	110					204
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	328	1	107	9	Y	97	233	1			68
09	0	477	-0-	477	477	377	1	100	9	Y	91					159
10	0	416	-0-	416	893	307	1	109	9	Y	99	62	1			196
11	0	548	-0-	548	1441	450	1	98	9	Y	89	141	1			144
MCGEE				WELL #: 1	RRCID -> 275505	COMPL. DATE 12/23/2014	TOTAL DEPTH 8175	PERF. 8036	- 8046							
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					107
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
COKER, W.H.				WELL #: 5	RRCID -> 277648	COMPL. DATE 05/30/2012	TOTAL DEPTH 12947	PERF. 7910	- 8027							
06	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	39	1	974	2	N	75					117
						83	9									
07	930 N	881	-0-	-49	-0-	29	1	772	2	N	73					190
						80	9									
08	930 N	818	-0-	-112	-0-	21	1	717	2	N	73	150	1			113
						80	9									
09	0	642	-0-	642	642	18	1	545	2	N	72	147	1			38
						79	9									
10	0	831	-0-	831	1473	22	1	726	2	N	75					113
						83	9									
11	0	833	-0-	833	2306	23	1	727	2	N	75	142	1			46
						83	9									
COMO (RODESSA HILL, L.O.)				19947 426	ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: HOPKINS			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167												
WHEELER UNIT				WELL #: 1X	RRCID -> 280050	COMPL. DATE 02/01/2013	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7934	- 8144							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SCHLACHTER, D. A.				WELL #: 1	RRCID -> 291208	COMPL. DATE 05/25/2021	TOTAL DEPTH 13550	PERF. 7773	- 7829							
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMO, N.E. (RODESSA)		19949 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOPKINS								
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.		036562														
HOWLE		WELL #: 1		RRCID -> 121295		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 13391 PERF. 7890 - 7912								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COTROPIA (COTTON VALLEY LIME)		20930 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699														
COTROPIA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196396		COMPL. DATE 01/19/2003		TOTAL DEPTH 16421 PERF.15834 - 16018								
06	6990 #	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					-0-
07	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
08	23434 R	23434	-0-	-0-	-0-	1176	1	22258	2	N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	42236	-0-	42236	42236	2041	1	40195	2	N	-0-					-0-
11	0	39883	-0-	39883	82119	1982	1	37901	2	N	-0-					-0-
DEBRA A. (SMACKOVER)		23805 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VAN ZANDT								
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		834365														
PARKER, R.J.		WELL #: 1		RRCID -> 130423		COMPL. DATE 05/23/1991		TOTAL DEPTH 13626 PERF.13292 - 13532								
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	11036 #	3378	-0-	-7658	-0-	3378	4			N	-0-					-0-
08	11036 #	-0-	-0-	-11036	-0-					N	-0-					-0-
09	6210 #	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-					-0-
10	3379 #	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-
11	3270 #	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					-0-
DEW (C.V. CONSOLIDATED)		24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
BRG LONE STAR LTD.		090870														
WINDSOR COUSINS GU		WELL #: 1		RRCID -> 227149		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12803 - 12709								
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
07	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
08	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
09	0	1027	-0-	1027	1027	1027	3			N	-0-					-0-
10	0	1310	-0-	1310	2337	1310	3			N	-0-					-0-
11	0	413	-0-	413	2750	413	3			N	-0-					-0-
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405														
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 1		RRCID -> 173020		COMPL. DATE 04/24/1999		TOTAL DEPTH 12864 PERF.12082 - 12362								
06	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	99	1	1385	2	Y	-0-					-0-
07	1550 N	974	-0-	-576	-0-	65	1	909	2	Y	-0-					-0-
08	1364 N	912	-0-	-452	-0-	52	1	860	2	Y	-0-					-0-
09	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	106	1	1971	2	Y	-0-					-0-
10	0	2178	-0-	2178	2178	115	1	2063	2	Y	-0-					-0-
11	0	2127	-0-	2127	4305	110	1	2017	2	Y	-0-					-0-
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 2		RRCID -> 174109		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11994 - 12268								
06	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	119	1	1665	2	Y	-0-					-0-
07	1829 N	1751	-0-	-78	-0-	118	1	1633	2	Y	-0-					-0-
08	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	123	1	2037	2	Y	-0-					-0-
09	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	97	1	1798	2	Y	-0-					-0-
10	0	1392	-0-	1392	1392	73	1	1319	2	Y	-0-					-0-
11	0	2826	-0-	2826	4218	147	1	2679	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				//CONT.//	189405											
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:	4	RRCID -> 175244		COMPL.	DATE	09/25/1999	TOTAL	DEPTH	12425	PERF.11967	- 12199	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3000 N	3449	-0-	449		907		229	1	3220	2	Y	-0-			3
07	3100 N	2487	-0-	-613		294		166	1	2304	2	Y	15			18
08	2412 X	2118	-0-	-294		-0-		121	1	1996	2	Y	1	15	1	4
09	2609 X	2609	-0-	-0-		-0-		134	1	2475	2	Y	-0-			4
10	0	2241	-0-	2241		2241		118	1	2123	2	Y	-0-	4	1	-0-
11	0	2255	-0-	2255		4496		117	1	2138	2	Y	-0-			-0-
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:	5	RRCID -> 175315		COMPL.	DATE	10/21/1999	TOTAL	DEPTH	13220	PERF.11926	- 12212	
06	1822 N	1822	-0-	-0-		-0-		121	1	1701	2	Y	-0-			1
07	2139 N	1639	-0-	-500		-0-		110	1	1529	2	Y	-0-			1
08	2672 N	2672	-0-	-0-		-0-		152	1	2520	2	Y	-0-			1
09	2287 N	2287	-0-	-0-		-0-		117	1	2170	2	Y	-0-			1
10	0	2174	-0-	2174		2174		115	1	2059	2	Y	-0-			1
*11	3000 N	2101	-0-	-899		1275		109	1	1992	2	Y	-0-			1
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:	3	RRCID -> 176132		COMPL.	DATE	12/13/1999	TOTAL	DEPTH	12430	PERF.11964	- 12236	
06	1710 N	858	-0-	-852		-0-		57	1	801	2	Y	-0-			1
07	1736 N	1483	-0-	-253		-0-		100	1	1383	2	Y	-0-			1
08	1736 N	1600	-0-	-136		-0-		91	1	1509	2	Y	-0-			1
09	1546 N	1546	-0-	-0-		-0-		79	1	1467	2	Y	-0-			1
10	0	1604	-0-	1604		1604		85	1	1519	2	Y	-0-			1
*11	3000 N	1488	-0-	-1512		92		77	1	1411	2	Y	-0-			1
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:	6	RRCID -> 176134		COMPL.	DATE	03/24/2000	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	1673 N	1673	-0-	-0-		-0-		111	1	1562	2	Y	-0-			1
07	1723 N	1723	-0-	-0-		-0-		116	1	1607	2	Y	-0-			1
08	1674 N	1084	-0-	-590		-0-		62	1	1022	2	Y	-0-			1
09	1620 N	1175	-0-	-445		-0-		60	1	1115	2	Y	-0-			1
10	0	1260	-0-	1260		1260		66	1	1194	2	Y	-0-			1
*11	2187 N	927	-0-	-1260		-0-		48	1	879	2	Y	-0-			1
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:	7	RRCID -> 177742		COMPL.	DATE	04/16/2000	TOTAL	DEPTH	12438	PERF.11970	- 12228	
06	1860 N	1404	-0-	-456		-0-		93	1	1311	2	Y	-0-			3
07	2977 N	2977	-0-	-0-		-0-		199	1	2761	2	Y	15			18
08	2556 N	2556	-0-	-0-		-0-		146	1	2409	2	Y	1	15	1	4
09	1502 N	1502	-0-	-0-		-0-		77	1	1425	2	Y	-0-			4
10	0	2610	-0-	2610		2610		138	1	2472	2	Y	-0-	4	1	-0-
11	0	3101	-0-	3101		5711		161	1	2940	2	Y	-0-			-0-
A. O. EVANS, JR. GU				WELL #:	9	RRCID -> 179693		COMPL.	DATE	08/05/2000	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11998	- 12260	
06	1615 N	1615	-0-	-0-		-0-		107	1	1508	2	Y	-0-			-0-
07	682 N	261	-0-	-421		-0-		18	1	243	2	Y	-0-			-0-
08	620 N	11	-0-	-609		-0-		1	1	10	2	Y	-0-			-0-
09	823 N	823	-0-	-0-		-0-		42	1	781	2	Y	-0-			-0-
10	0	1192	-0-	1192		1192		63	1	1129	2	Y	-0-			-0-
11	0	1393	-0-	1393		2585		72	1	1321	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				//CONT.//	189405								
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:	12	RRCID ->	182156	COMPL. DATE	01/30/2001	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11992 - 12216
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	97	1	1360	2	Y	-0-	-0-
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	95	1	1319	2	Y	-0-	-0-
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	80	1	1316	2	Y	-0-	-0-
09	1380	N	1272	-0-	-108	-0-	65	1	1207	2	Y	-0-	-0-
10	0		1366	-0-	1366	1366	72	1	1294	2	Y	-0-	-0-
11	0		1300	-0-	1300	2666	67	1	1233	2	Y	-0-	-0-

EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:	10	RRCID ->	186126	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11971 - 12212
06	2010	N	1929	-0-	-81	-0-	128	1	1801	2	Y	-0-	-0-
07	2077	N	2009	-0-	-68	-0-	135	1	1874	2	Y	-0-	-0-
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	109	1	1803	2	Y	-0-	-0-
09	1920	N	1827	-0-	-93	-0-	91	1	1689	2	Y	43	43
							47	9					
10	0		1951	-0-	1951	1951	103	1	1848	2	Y	-0-	-0-
11	0		1949	-0-	1949	3900	101	1	1848	2	Y	-0-	-0-

WILBURN				WELL #:	1	RRCID ->	191499	COMPL. DATE	09/27/2002	TOTAL	DEPTH	13100	PERF.12106 - 12948
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	141	1	1976	2	Y	-0-	-0-
07	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	150	1	2085	2	Y	-0-	-0-
08	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	137	1	2268	2	Y	-0-	-0-
09	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	111	1	2058	2	Y	-0-	-0-
10	0		2302	-0-	2302	2302	121	1	2181	2	Y	-0-	-0-
11	0		2144	-0-	2144	4446	111	1	2033	2	Y	-0-	-0-

WILBURN				WELL #:	2	RRCID ->	193772	COMPL. DATE	02/23/2003	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.12094 - 12936
06	3210	X	2290	-0-	-920	-0-	152	1	2138	2	Y	-0-	-0-
07	3317	X	1927	-0-	-1390	-0-	129	1	1798	2	Y	-0-	-0-
08	3193	X	1948	-0-	-1245	-0-	111	1	1837	2	Y	-0-	-0-
09	3030	X	2695	-0-	-335	-0-	138	1	2557	2	Y	-0-	-0-
10	0		2496	-0-	2496	2496	132	1	2364	2	Y	-0-	-0-
11	0		2624	-0-	2624	5120	136	1	2488	2	Y	-0-	-0-

EVANS, A. O. JR				WELL #:	13	RRCID ->	196223	COMPL. DATE	04/20/2003	TOTAL	DEPTH	13400	PERF.12026 - 12273
06	1110	N	606	-0-	-504	-0-	40	1	566	2	N	-0-	2
07	620	N	104	-0-	-516	-0-	6	1	86	2	N	11	13
							12	9					
08	3100	N	4724	-0-	1624	1624	266	1	4405	2	N	48	50
							53	9					
09	3000	N	11147	-0-	8147	9771	571	1	10576	2	N	-0-	50
10	0		10204	-0-	10204	19975	524	1	9407	2	N	248	213
							273	9					
11	0		8912	-0-	8912	28887	462	1	8450	2	N	-0-	213

WILBURN				WELL #:	3	RRCID ->	196521	COMPL. DATE	05/20/2003	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.12136 - 12896
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	87	1	1215	2	N	-0-	-0-
07	1643	N	1508	-0-	-135	-0-	101	1	1407	2	N	-0-	-0-
08	1953	N	1758	-0-	-195	-0-	100	1	1658	2	N	-0-	-0-
09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	88	1	1632	2	N	-0-	-0-
10	0		1803	-0-	1803	1803	95	1	1708	2	N	-0-	-0-
11	0		1755	-0-	1755	3558	91	1	1664	2	N	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)												CNTY: FREESTONE																			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC																															
WILBURN																															
//CONT.// 24478 150												NON-ASSOCIATED																			
//CONT.// 189405												CAPACITY																			
WELL #: 4												RRCID -> 199987																			
COMPL. DATE 08/02/2003												TOTAL DEPTH 13200																			
PERF.12092 - 12915																															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM											
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE												
06	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	-0-	261	1	3657	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
07	4030 X	3988	-0-	-42	-0-	-0-	268	1	3720	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
08	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	-0-	228	1	3764	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
09	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	3688	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
10	0	3761	-0-	3761	3761	3761	198	1	3563	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
11	0	3977	-0-	3977	3977	7738	206	1	3771	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
EVANS, A. O. JR. GU												WELL #: 15				RRCID -> 199998				COMPL. DATE 07/15/2003				TOTAL DEPTH 13300				PERF.11962 - 12150			
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1120	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3											
07	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1211	2	Y	15	15	18	18	18	18	18	18	18											
08	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1197	2	Y	1	15	1	4	4	4	4	4	4											
09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1179	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4											
10	0	1276	-0-	1276	1276	1276	67	1	1209	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											
11	0	951	-0-	951	2227	2227	49	1	902	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											
EVANS, A. O. JR. GU												WELL #: 16				RRCID -> 199999				COMPL. DATE 09/04/2003				TOTAL DEPTH 12350				PERF.11922 - 12210			
06	1170 N	984	-0-	-186	-0-	-0-	65	1	919	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											
07	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	1407	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											
08	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1266	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											
09	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1178	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											
10	0	1267	-0-	1267	1267	1267	67	1	1200	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											
11	0	1206	-0-	1206	2473	2473	63	1	1143	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											
WILBURN												WELL #: 5				RRCID -> 200729				COMPL. DATE 10/11/2003				TOTAL DEPTH 13250				PERF.12154 - 12922			
06	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1366	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											
07	1488 N	1441	-0-	-47	-0-	-0-	97	1	1344	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											
08	1457 N	1364	-0-	-93	-0-	-0-	78	1	1286	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											
09	1410 N	1301	-0-	-109	-0-	-0-	67	1	1234	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											
10	0	1385	-0-	1385	1385	1385	73	1	1312	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											
11	0	1366	-0-	1366	2751	2751	71	1	1295	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											
EVANS, A. O. JR. GU												WELL #: 17				RRCID -> 201094				COMPL. DATE 01/09/2004				TOTAL DEPTH 13300				PERF.12007 - 12936			
06	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	2665	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											
07	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	2442	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											
08	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	2256	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											
09	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1052	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											
10	0	2861	-0-	2861	2861	2861	151	1	2710	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											
11	0	2826	-0-	2826	5687	5687	147	1	2679	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											
EVANS, A. O. JR. GU												WELL #: 14				RRCID -> 201222				COMPL. DATE 11/19/2003				TOTAL DEPTH 12420				PERF.12043 - 12308			
06	1260 N	685	-0-	-575	-0-	-0-	46	1	639	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1											
07	1302 N	790	-0-	-512	-0-	-0-	53	1	737	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1											
08	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1590	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1											
09	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1205	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1											
10	0	1541	-0-	1541	1541	1541	81	1	1460	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1											
*11	2664 N	1123	-0-	-1541	-0-	-0-	58	1	1065	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1											

DEW (C.V. CONSOLIDATED)												CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC															
EVANS, A. O. JR. GU															
//CONT.// 24478 150												NON-ASSOCIATED			
//CONT.// 189405												CAPACITY			
WELL #: 18												RRCID -> 202253			
COMPL. DATE 03/24/2004												TOTAL DEPTH 12408			
PERF.11944 - 12240															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-		73	1	1022	2	Y	-0-			-0-
07	1178 N	749	-0-	-429	-0-		50	1	699	2	Y	-0-			-0-
08	1116 N	1095	-0-	-21	-0-		62	1	1033	2	Y	-0-			-0-
09	1080 N	1034	-0-	-46	-0-		53	1	981	2	Y	-0-			-0-
10	0	1120	-0-	1120	1120		59	1	1061	2	Y	-0-			-0-
11	0	772	-0-	772	1892		40	1	732	2	Y	-0-			-0-

WILBURN												WELL #: 7			
RRCID -> 203161												COMPL. DATE 04/16/2004			
TOTAL DEPTH 13180												PERF.12154 - 12285			
06	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-		131	1	1831	2	Y	-0-			-0-
07	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-		134	1	1858	2	Y	-0-			-0-
08	2015 N	2004	-0-	-11	-0-		114	1	1879	2	Y	10			10
							11	9							
09	1950 N	1800	-0-	-150	-0-		92	1	1708	2	Y	-0-			10
10	0	1412	-0-	1412	1412		74	1	1338	2	Y	-0-	10	1	-0-
11	0	1226	-0-	1226	2638		64	1	1162	2	Y	-0-			-0-

WILBURN												WELL #: 11			
RRCID -> 215750												COMPL. DATE 04/11/2005			
TOTAL DEPTH 12500												PERF.12188 - 12228			
06	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-		142	1	1998	2	Y	-0-			-0-
07	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-		146	1	2025	2	Y	-0-			-0-
08	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-		133	1	2197	2	Y	-0-			-0-
09	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-		112	1	2081	2	Y	-0-			-0-
10	0	1666	-0-	1666	1666		88	1	1578	2	Y	-0-			-0-
11	0	2028	-0-	2028	3694		105	1	1923	2	Y	-0-			-0-

DANIEL, PETER EST.												WELL #: 1			
RRCID -> 215780												COMPL. DATE 05/20/2005			
TOTAL DEPTH 12470												PERF.12027 - 12338			
06	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-		95	1	1334	2	N	-0-			80
07	1550 N	1463	-0-	-87	-0-		98	1	1365	2	N	-0-			80
08	1488 N	1483	-0-	-5	-0-		85	1	1398	2	N	-0-			80
09	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-		74	1	1380	2	N	-0-			80
10	0	1402	-0-	1402	1402		74	1	1328	2	N	-0-			80
11	0	1341	-0-	1341	2743		70	1	1271	2	N	-0-			80

WILBURN												WELL #: 12			
RRCID -> 216679												COMPL. DATE 06/22/2005			
TOTAL DEPTH 12400												PERF.12138 - 12182			
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-		37	1	519	2	Y	-0-			-0-
07	709 N	709	-0-	-0-	-0-		48	1	661	2	Y	-0-			-0-
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-		47	1	775	2	Y	-0-			-0-
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-		34	1	634	2	Y	-0-			-0-
10	0	571	-0-	571	571		30	1	541	2	Y	-0-			-0-
11	0	519	-0-	519	1090		27	1	492	2	Y	-0-			-0-

WILBURN												WELL #: 10			
RRCID -> 217636												COMPL. DATE 07/27/2005			
TOTAL DEPTH 12379												PERF.12224 - 12248			
06	150 N	100	-0-	-50	-0-		7	1	93	2	Y	-0-			-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-		13	1	179	2	Y	-0-			-0-
08	155 N	119	-0-	-36	-0-		7	1	112	2	Y	-0-			-0-
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-		35	1	643	2	Y	-0-			-0-
10	0	2405	-0-	2405	2405		127	1	2278	2	Y	-0-			-0-
11	0	2503	-0-	2503	4908		130	1	2373	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)												CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC															
DANIEL, PETER EST.															
//CONT.// 24478 150												NON-ASSOCIATED			
//CONT.// 189405												CAPACITY			
WELL #: 2												RRCID -> 217847			
COMPL. DATE 09/05/2005												TOTAL DEPTH 12460			
PERF.12202 - 12302															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-		109	1	1528	2	N	-0-			17
07	1860 N	1723	-0-	-137	-0-		116	1	1607	2	N	-0-			17
08	1860 N	1637	-0-	-223	-0-		93	1	1544	2	N	-0-			17
09	1650 N	1645	-0-	-5	-0-		84	1	1561	2	N	-0-			17
10	0	1728	-0-	1728	1728		91	1	1637	2	N	-0-			17
11	0	1643	-0-	1643	3371		85	1	1558	2	N	-0-			17
EVANS, A.O. JR. GU												WELL #: 19			
RRCID -> 218180												COMPL. DATE 11/25/2005			
TOTAL DEPTH 12450												PERF.11938 - 12166			
06	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-		111	1	1561	2	Y	-0-			2
07	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-		107	1	1489	2	Y	15			17
08	1550 N	1235	-0-	-315	-0-		70	1	1164	2	Y	1	15	1	3
09	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-		82	1	1513	2	Y	-0-			3
10	0	1657	-0-	1657	1657		87	1	1570	2	Y	-0-	3	1	-0-
11	0	1528	-0-	1528	3185		79	1	1449	2	Y	-0-			-0-
WILBURN												WELL #: 8			
RRCID -> 218185												COMPL. DATE 10/17/2005			
TOTAL DEPTH 12460												PERF.12203 - 12246			
06	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-						N	-0-			-0-
07	1612 N	447	-0-	-1165	-0-		30	1	417	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	3705	-0-	605	605		211	1	3494	2	N	-0-			-0-
09	3000 N	3120	-0-	120	725		160	1	2960	2	N	-0-			-0-
10	0	2837	-0-	2837	3562		150	1	2687	2	N	-0-			-0-
11	0	2638	-0-	2638	6200		137	1	2501	2	N	-0-			-0-
DANIEL, PETER EST.												WELL #: 3			
RRCID -> 218675												COMPL. DATE 01/09/2006			
TOTAL DEPTH 12450												PERF.12180 - 12286			
06	1980 N	1945	-0-	-35	-0-		129	1	1816	2	N	-0-			89
07	2046 N	1922	-0-	-124	-0-		129	1	1793	2	N	-0-			89
08	2015 N	1932	-0-	-83	-0-		110	1	1822	2	N	-0-			89
09	1950 N	1870	-0-	-80	-0-		96	1	1774	2	N	-0-			89
10	0	1932	-0-	1932	1932		102	1	1830	2	N	-0-			89
11	0	1902	-0-	1902	3834		99	1	1803	2	N	-0-			89
WILBURN												WELL #: 13			
RRCID -> 222739												COMPL. DATE 06/09/2006			
TOTAL DEPTH 12430												PERF.12175 - 12187			
06	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-		174	1	2438	2	N	-0-			-0-
07	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-		182	1	2522	2	N	-0-			-0-
08	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-		149	1	2464	2	N	-0-			-0-
09	2610 N	2102	-0-	-508	-0-		108	1	1994	2	N	-0-			-0-
10	0	2511	-0-	2511	2511		132	1	2379	2	N	-0-			-0-
11	0	1795	-0-	1795	4306		93	1	1702	2	N	-0-			-0-
DANIEL, PETER EST.												WELL #: 4			
RRCID -> 225291												COMPL. DATE 06/30/2006			
TOTAL DEPTH 12455												PERF.12184 - 12295			
06	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-		97	1	1363	2	N	-0-			50
07	2108 N	1468	-0-	-640	-0-		99	1	1369	2	N	-0-			50
08	2077 N	1970	-0-	-107	-0-		112	1	1858	2	N	-0-			50
09	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-		97	1	1799	2	N	-0-			50
10	0	2087	-0-	2087	2087		110	1	1977	2	N	-0-			50
11	0	1916	-0-	1916	4003		99	1	1817	2	N	-0-			50

DEW (C.V. CONSOLIDATED)												CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC																
DANIEL, PETER EST.																
//CONT.// 24478 150												NON-ASSOCIATED				
//CONT.// 189405												CAPACITY				
WELL #: 7												RRCID -> 229223				
COMPL. DATE 02/14/2007												TOTAL DEPTH 12600				
PERF.12042 - 12314																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	111	1	1557	2	N	-0-					20
07	1550 N	1220	-0-	-330	-0-	82	1	1138	2	N	-0-					20
08	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	91	1	1496	2	N	-0-					20
09	1680 N	1449	-0-	-231	-0-	74	1	1375	2	N	-0-					20
10	0	1421	-0-	1421	1421	75	1	1346	2	N	-0-					20
11	0	1940	-0-	1940	3361	101	1	1839	2	N	-0-					20

WILBURN												WELL #: 14				
												RRCID -> 229225				
												COMPL. DATE 02/22/2007				
												TOTAL DEPTH 12600				
												PERF.12206 - 12296				
06	2520 N	2509	-0-	-11	-0-	167	1	2342	2	N	-0-					-0-
07	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	174	1	2422	2	N	-0-					-0-
08	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	147	1	2427	2	N	-0-					-0-
09	2520 N	2398	-0-	-122	-0-	123	1	2275	2	N	-0-					-0-
10	0	2483	-0-	2483	2483	131	1	2352	2	N	-0-					-0-
11	0	2441	-0-	2441	4924	127	1	2314	2	N	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST.												WELL #: 6				
												RRCID -> 229718				
												COMPL. DATE 04/05/2007				
												TOTAL DEPTH 12595				
												PERF.12062 - 12313				
06	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	74	1	1038	2	N	-0-					69
07	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	71	1	989	2	N	-0-					69
08	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	62	1	1033	2	N	-0-					69
09	1110 N	854	-0-	-256	-0-	44	1	810	2	N	-0-					69
10	0	1023	-0-	1023	1023	54	1	969	2	N	-0-					69
11	0	2135	-0-	2135	3158	111	1	2024	2	N	-0-					69

EVANS, A. O. JR. GU												WELL #: 21				
												RRCID -> 229720				
												COMPL. DATE 04/06/2007				
												TOTAL DEPTH 12475				
												PERF.11992 - 12261				
06	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	112	1	1573	2	N	-0-					2
07	1395 N	1122	-0-	-273	-0-	74	1	1035	2	N	12					14
						13	9									
08	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	102	1	1688	2	N	1	12	1			3
						1	9									
09	1680 N	1381	-0-	-299	-0-	71	1	1310	2	N	-0-					3
10	0	1629	-0-	1629	1629	86	1	1543	2	N	-0-	3	1			-0-
11	0	4527	-0-	4527	6156	235	1	4292	2	N	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU												WELL #: 23				
												RRCID -> 230092				
												COMPL. DATE 05/25/2007				
												TOTAL DEPTH 12570				
												PERF. 1996 - 12324				
06	990 N	893	-0-	-97	-0-	59	1	834	2	N	-0-					3
07	992 N	991	-0-	-1	-0-	65	1	907	2	N	17					20
						19	9									
08	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	75	1	1237	2	N	1	17	1			4
						1	9									
09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	50	1	929	2	N	-0-					4
10	0	1139	-0-	1139	1139	60	1	1079	2	N	-0-	4	1			-0-
11	0	1116	-0-	1116	2255	58	1	1058	2	N	-0-					-0-

WILBURN												WELL #: 15				
												RRCID -> 231883				
												COMPL. DATE 07/31/2007				
												TOTAL DEPTH 13200				
												PERF.12160 - 12953				
06	3270 X	2708	-0-	-562	-0-	180	1	2528	2	N	-0-					-0-
07	3379 X	2633	-0-	-746	-0-	177	1	2456	2	N	-0-					-0-
08	3379 X	2756	-0-	-623	-0-	157	1	2599	2	N	-0-					-0-
09	3120 X	2506	-0-	-614	-0-	128	1	2378	2	N	-0-					-0-
10	0	2468	-0-	2468	2468	130	1	2338	2	N	-0-					-0-
11	0	2132	-0-	2132	4600	111	1	2021	2	N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) CRESCENT PASS ENERGY, LLC EVANS, A. O. JR. GU				//CONT.// //CONT.// WELL #:	24478 150 189405 22	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE						
						RRCID ->	232270	COMPL.	DATE	08/28/2007	TOTAL	DEPTH	12582	PERF.	11982	-	12302		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1273	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	1304	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1380	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1142	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0		1605	-0-	-0-	1605	1605	1605	85	1	1520	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0		1475	-0-	-0-	1475	1475	3080	76	1	1399	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DANIEL, PETER EST.					WELL #:	9	RRCID ->	233451	COMPL.	DATE	10/25/2007	TOTAL	DEPTH	12534	PERF.	11576	-	11810	
06	330	N	237	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	16	1	221	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	124
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	375	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	124
08	341	N	208	-0-	-133	-0-	-0-	-0-	12	1	196	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	124
09	3000	N	8876	-0-	5876	-0-	5876	5876	455	1	8421	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	124
10	0		4199	-0-	4199	-0-	10075	10075	221	1	3978	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	124
11	0		2282	-0-	2282	-0-	12357	12357	118	1	2164	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	124
EVANS, A. O. JR. GU					WELL #:	24	RRCID ->	233586	COMPL.	DATE	11/21/2007	TOTAL	DEPTH	12550	PERF.	12054	-	12344	
06	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	2352	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11
07	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	2453	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82
08	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	9	5840	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26
09	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	9	4700	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26
10	0		5320	-0-	5320	-0-	5320	5320	280	1	5040	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0		4925	-0-	4925	-0-	10245	10245	255	1	4670	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
EVANS, A.O. JR. GU					WELL #:	20	RRCID ->	234743	COMPL.	DATE	01/08/2008	TOTAL	DEPTH	12580	PERF.	12022	-	12298	
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1395	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1335	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18
08	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	73	1	1214	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4
09	1500	N	1314	-0-	-186	-0-	-0-	-0-	67	1	1247	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4
10	0		1470	-0-	1470	-0-	1470	1470	78	1	1392	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0		1159	-0-	1159	-0-	2629	2629	60	1	1099	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BLACK "A"					WELL #:	220903 1	RRCID ->	165292	COMPL.	DATE	09/08/1997	TOTAL	DEPTH	12783	PERF.	12192	-	12354	
06	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	1368	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	82	1	1334	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	75	1	1321	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0		1313	-0-	1313	-0-	1313	1313	51	1	1262	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0		1348	-0-	1348	-0-	2661	2661	52	1	1296	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0		1312	-0-	1312	-0-	3973	3973	49	1	1263	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BLACK "A"					WELL #:	2	RRCID ->	165802	COMPL.	DATE	10/08/1997	TOTAL	DEPTH	12990	PERF.	12338	-	12494	
06	960	N	927	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	992	N	953	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	55	1	898	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	961	N	941	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	50	1	891	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0		901	-0-	901	-0-	901	901	35	1	866	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0		920	-0-	920	-0-	1821	1821	35	1	885	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0		912	-0-	912	-0-	2733	2733	34	1	878	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)										//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										//CONT.// 220903									
BLACK "A"										WELL #: 4		RRCID -> 167449		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12212 - 12900	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
MCADAMS "A"										WELL #: 1		RRCID -> 167565		COMPL. DATE 01/25/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12404 - 12605	
06	2370	X	2292	-0-	-78	-0-	2292	3		Y	-0-				-0-				
07	2449	X	2379	-0-	-70	-0-	138	1	2241	2	Y	-0-			-0-				
08	2387	N	1504	-0-	-883	-0-	80	1	1424	2	Y	-0-			-0-				
09	0		159	-0-	159	-0-	6	1	153	2	Y	-0-			-0-				
10	0		190	-0-	190	-0-	7	1	183	2	Y	-0-			-0-				
11	0		195	-0-	195	-0-	7	1	188	2	Y	-0-			-0-				
BLACK "A"										WELL #: 6		RRCID -> 168367		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12244 - 12386	
06	900	N	29	-0-	-871	-0-	29	3		Y	-0-				-0-				
07	372	N	2	-0-	-370	-0-	2	2		Y	-0-				-0-				
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-				-0-				
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
11	0		20	-0-	20	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-				
BLACK "A"										WELL #: 3		RRCID -> 168645		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12618 - 12720	
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3		Y	-0-				-0-				
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	68	1	1097	2	Y	-0-			-0-				
08	3100	N	4019	-0-	919	-0-	215	1	3804	2	Y	-0-			-0-				
09	0		6259	-0-	6259	-0-	242	1	6017	2	Y	-0-			-0-				
10	0		5270	-0-	5270	-0-	203	1	5067	2	Y	-0-			-0-				
11	0		3792	-0-	3792	-0-	142	1	3650	2	Y	-0-			-0-				
JOHNSON "A"										WELL #: 2		RRCID -> 168948		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12168 - 12374	
06	1740	N	1721	-0-	-19	-0-	1721	3		Y	-0-				-0-				
07	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	108	1	1745	2	Y	-0-			-0-				
08	1767	N	1759	-0-	-8	-0-	94	1	1665	2	Y	-0-			-0-				
09	0		1721	-0-	1721	-0-	67	1	1654	2	Y	-0-			-0-				
10	0		1732	-0-	1732	-0-	67	1	1665	2	Y	-0-			-0-				
11	0		1672	-0-	1672	-0-	62	1	1610	2	Y	-0-			-0-				
MCADAMS "A"										WELL #: 2T		RRCID -> 169111		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12410 - 12634	
06	4560	X	3358	-0-	-1202	-0-	3358	3		Y	-0-				-0-				
07	4712	X	3404	-0-	-1308	-0-	198	1	3206	2	Y	-0-			-0-				
08	3658	X	3366	-0-	-292	-0-	180	1	3186	2	Y	-0-			-0-				
09	0		3300	-0-	3300	-0-	128	1	3172	2	Y	-0-			-0-				
10	0		3325	-0-	3325	-0-	128	1	3197	2	Y	-0-			-0-				
11	0		2798	-0-	2798	-0-	9423	105	2693	2	Y	-0-			-0-				
JOHNSON "A"										WELL #: 1		RRCID -> 169595		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12136 - 12270	
06	3270	X	3157	-0-	-113	-0-	3157	3		Y	-0-				-0-				
07	3503	X	3161	-0-	-342	-0-	184	1	2977	2	Y	-0-			-0-				
08	3503	X	3078	-0-	-425	-0-	164	1	2914	2	Y	-0-			-0-				
09	0		3123	-0-	3123	-0-	121	1	3002	2	Y	-0-			-0-				
10	0		2907	-0-	2907	-0-	112	1	2795	2	Y	-0-			-0-				
11	0		2790	-0-	2790	-0-	8820	104	2686	2	Y	-0-			-0-				

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//		24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903											
JOHNSON "A"				WELL #:		3		RRCID -> 169596		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12046 - 12295			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1050 N	942	-0-	-108	-0-			942	3			Y	-0-				-0-
07	1240 N	1058	-0-	-182	-0-			62	1	996	2	Y	-0-				-0-
08	1395 N	1001	-0-	-394	-0-			53	1	948	2	Y	-0-				-0-
09	0	768	-0-	768	-0-			30	1	738	2	Y	-0-				-0-
10	0	663	-0-	663	-0-			26	1	637	2	Y	-0-				-0-
11	0	627	-0-	627	-0-			23	1	604	2	Y	-0-				-0-
JOHNSON, B.K. "A"				WELL #:		1		RRCID -> 170006		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12200 - 12413			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
LANCASTER "A"				WELL #:		1		RRCID -> 170299		COMPL. DATE 08/18/1998		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12805 - 13126			
06	2220 X	2053	-0-	-167	-0-			2053	3			Y	-0-				-0-
07	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-			140	1	2270	2	Y	-0-				-0-
08	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-			152	1	2702	2	Y	-0-				-0-
09	0	2396	-0-	2396	-0-			93	1	2303	2	Y	-0-				-0-
10	0	2494	-0-	2494	-0-			96	1	2398	2	Y	-0-				-0-
11	0	2336	-0-	2336	-0-			87	1	2249	2	Y	-0-				-0-
JOHNSON, B.K. "A"				WELL #:		2		RRCID -> 171420		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 12755		PERF.12288 - 12558			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
JOHNSON, B.K. "B"				WELL #:		1		RRCID -> 171428		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12119 - 12458			
06	1320 X	604	-0-	-716	-0-			604	3			Y	-0-				-0-
07	1364 X	680	-0-	-684	-0-			40	1	640	2	Y	-0-				-0-
08	682 N	644	-0-	-38	-0-			34	1	610	2	Y	-0-				-0-
09	0	651	-0-	651	-0-			25	1	626	2	Y	-0-				-0-
10	0	674	-0-	674	-0-			26	1	648	2	Y	-0-				-0-
11	0	663	-0-	663	-0-			25	1	638	2	Y	-0-				-0-
MCADAMS "A"				WELL #:		3		RRCID -> 171891		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12434 - 12764			
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-			136	3			Y	-0-				-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-			9	1	138	2	Y	-0-				-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-			7	1	129	2	Y	-0-				-0-
09	0	131	-0-	131	-0-			5	1	126	2	Y	-0-				-0-
10	0	134	-0-	134	-0-			5	1	129	2	Y	-0-				-0-
11	0	135	-0-	135	-0-			5	1	130	2	Y	-0-				-0-
MCADAMS "A"				WELL #:		4		RRCID -> 172232		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 12987		PERF.12469 - 12857			
06	600 X	355	-0-	-245	-0-			355	3			Y	-0-				-0-
07	620 X	364	-0-	-256	-0-			21	1	343	2	Y	-0-				-0-
08	372 N	358	-0-	-14	-0-			19	1	339	2	Y	-0-				-0-
09	0	349	-0-	349	-0-			14	1	335	2	Y	-0-				-0-
10	0	329	-0-	329	-0-			13	1	316	2	Y	-0-				-0-
11	0	381	-0-	381	-0-			14	1	367	2	Y	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903										
HIGH "A"				WELL #:	2	RRCID -> 172342		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL	DEPTH 12580	PERF.11939	- 12370		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2280	N	1957	-0-	-323	-0-	1957	3		Y	-0-			-0-	
07	2201	N	2095	-0-	-106	-0-	122	1	1973	2	Y	-0-		-0-	
08	2170	N	1978	-0-	-192	-0-	106	1	1872	2	Y	-0-		-0-	
09	0		1928	-0-	1928	1928	75	1	1853	2	Y	-0-		-0-	
10	0		2040	-0-	2040	3968	78	1	1962	2	Y	-0-		-0-	
11	0		2184	-0-	2184	6152	82	1	2102	2	Y	-0-		-0-	
TURNER "A"				WELL #:	1	RRCID -> 172489		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL	DEPTH 12900	PERF.12346	- 12682		
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-			-0-	
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
BLACK "A"				WELL #:	7	RRCID -> 172946		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL	DEPTH 12650	PERF.12201	- 12387		
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		Y	-0-			-0-	
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	2	Y	-0-		-0-	
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	Y	-0-		-0-	
09	0		93	-0-	93	93	4	1	89	2	Y	-0-		-0-	
10	0		162	-0-	162	255	6	1	156	2	Y	-0-		-0-	
11	0		147	-0-	147	402	5	1	142	2	Y	-0-		-0-	
BLACK "A"				WELL #:	8	RRCID -> 173022		COMPL. DATE 04/21/1999		TOTAL	DEPTH 12700	PERF.12270	- 12412		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
JOHNSON, B.K. "B"				WELL #:	2	RRCID -> 173090		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL	DEPTH 12900	PERF.12266	- 12559		
06	1590	X	1498	-0-	-92	-0-	1498	3		Y	-0-			-0-	
07	1612	X	1503	-0-	-109	-0-	87	1	1416	2	Y	-0-		-0-	
08	1550	N	1368	-0-	-182	-0-	73	1	1295	2	Y	-0-		-0-	
09	0		1324	-0-	1324	1324	51	1	1273	2	Y	-0-		-0-	
10	0		1246	-0-	1246	2570	48	1	1198	2	Y	-0-		-0-	
11	0		1067	-0-	1067	3637	40	1	1027	2	Y	-0-		-0-	
JOHNSON, B.K. "A"				WELL #:	3	RRCID -> 173096		COMPL. DATE 04/10/1999		TOTAL	DEPTH 12840	PERF.12457	- 12808		
06	180	N	78	-0-	-102	-0-	78	3		Y	-0-			-0-	
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	43	1	695	2	Y	-0-		-0-	
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	104	1	1850	2	Y	-0-		-0-	
09	0		2133	-0-	2133	2133	83	1	2050	2	Y	-0-		-0-	
10	0		1935	-0-	1935	4068	74	1	1861	2	Y	-0-		-0-	
11	0		1882	-0-	1882	5950	70	1	1812	2	Y	-0-		-0-	
HIGH "A"				WELL #:	1	RRCID -> 173401		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL	DEPTH 12650	PERF.12141	- 12463		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903										
JOHNSON, B.K. "A"				WELL #:	4	RRCID ->	173448	COMPL. DATE	05/29/1999	TOTAL	DEPTH	12950	PERF.12437	- 12771	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06		1740 N	1732	-0-	-8	-0-	1732	3		Y	-0-			-0-	
07		1798 N	1513	-0-	-285	-0-	88	1	1425	2	Y	-0-		-0-	
08		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	90	1	1587	2	Y	-0-		-0-	
09		0	787	-0-	787	-0-	30	1	757	2	Y	-0-		-0-	
10		0	488	-0-	488	-0-	19	1	469	2	Y	-0-		-0-	
11		0	597	-0-	597	-0-	22	1	575	2	Y	-0-		-0-	

EDWARDS "A"				WELL #:	1	RRCID ->	173450	COMPL. DATE	05/27/1999	TOTAL	DEPTH	13500	PERF.12916	- 13424	
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-			-0-	
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-		-0-	
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-		-0-	
09		0	32	-0-	32	-0-	1	1	31	2	Y	-0-		-0-	
10		0	33	-0-	33	-0-	1	1	32	2	Y	-0-		-0-	
11		0	30	-0-	30	-0-	1	1	29	2	Y	-0-		-0-	

LANE "A"				WELL #:	1R	RRCID ->	173807	COMPL. DATE	06/11/1999	TOTAL	DEPTH	13216	PERF.12966	- 13027	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

HIGH "A"				WELL #:	6	RRCID ->	173968	COMPL. DATE	07/03/1999	TOTAL	DEPTH	12552	PERF.12090	- 12396	
06		1650 N	1368	-0-	-282	-0-	1368	3		Y	-0-			-0-	
07		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	105	1	1700	2	Y	-0-		-0-	
08		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	90	1	1591	2	Y	-0-		-0-	
09		0	1601	-0-	1601	-0-	62	1	1539	2	Y	-0-		-0-	
10		0	1440	-0-	1440	-0-	55	1	1385	2	Y	-0-		-0-	
11		0	1549	-0-	1549	-0-	58	1	1491	2	Y	-0-		-0-	

HIGH "A"				WELL #:	5	RRCID ->	173971	COMPL. DATE	06/19/1999	TOTAL	DEPTH	12450	PERF.11974	- 12294	
06		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3		Y	-0-			-0-	
07		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	60	1	977	2	Y	-0-		-0-	
08		1023 N	992	-0-	-31	-0-	53	1	939	2	Y	-0-		-0-	
09		0	959	-0-	959	-0-	37	1	922	2	Y	-0-		-0-	
10		0	970	-0-	970	-0-	37	1	933	2	Y	-0-		-0-	
11		0	979	-0-	979	-0-	37	1	942	2	Y	-0-		-0-	

HIGH "A"				WELL #:	4	RRCID ->	173973	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL	DEPTH	12524	PERF.12057	- 12394	
06		3330 X	2437	-0-	-893	-0-	2437	3		Y	-0-			-0-	
07		3441 X	2805	-0-	-636	-0-	163	1	2642	2	Y	-0-		-0-	
08		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	174	1	3081	2	Y	-0-		-0-	
09		0	2684	-0-	2684	-0-	104	1	2580	2	Y	-0-		-0-	
10		0	3032	-0-	3032	-0-	117	1	2915	2	Y	-0-		-0-	
11		0	2906	-0-	2906	-0-	109	1	2797	2	Y	-0-		-0-	

JOHNSON "A"				WELL #:	4	RRCID ->	173974	COMPL. DATE	07/07/1999	TOTAL	DEPTH	12570	PERF.12121	- 12399	
06		1140 N	1068	-0-	-72	-0-	1068	3		Y	-0-			-0-	
07		1178 N	1012	-0-	-166	-0-	59	1	953	2	Y	-0-		-0-	
08		1116 N	1009	-0-	-107	-0-	54	1	955	2	Y	-0-		-0-	
09		0	1006	-0-	1006	-0-	39	1	967	2	Y	-0-		-0-	
10		0	1013	-0-	1013	-0-	39	1	974	2	Y	-0-		-0-	
11		0	343	-0-	343	-0-	13	1	330	2	Y	-0-		-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JOHNSON, B.K. "B"				//CONT.// 24478 150 220903 WELL #:	NON-ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: FREESTONE					
					RRCID -> 173975	COMPL. DATE 07/09/1999	TOTAL	DEPTH 12560	PERF.12099	- 12379							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	900 N	836	-0-	-64	-0-		836	3			Y	-0-					-0-
07	868 N	855	-0-	-13	-0-		50	1	805	2	Y	-0-					-0-
08	868 N	836	-0-	-32	-0-		45	1	791	2	Y	-0-					-0-
09	0	846	-0-	846	846		33	1	813	2	Y	-0-					-0-
10	0	847	-0-	847	1693		33	1	814	2	Y	-0-					-0-
11	0	815	-0-	815	2508		30	1	785	2	Y	-0-					-0-
JOHNSON "A"				WELL #:	5	RRCID -> 174265	COMPL. DATE 07/29/1999	TOTAL	DEPTH 12482	PERF.12104	- 12292						
06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-		1083	3			Y	-0-					-0-
07	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-		76	1	1223	2	Y	-0-					-0-
08	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-		100	1	1774	2	Y	-0-					-0-
09	0	1885	-0-	1885	1885		73	1	1812	2	Y	-0-					-0-
10	0	1655	-0-	1655	3540		64	1	1591	2	Y	-0-					-0-
11	0	1446	-0-	1446	4986		54	1	1392	2	Y	-0-					-0-
JOHNSON "A"				WELL #:	6	RRCID -> 174510	COMPL. DATE 07/31/1999	TOTAL	DEPTH 12689	PERF.12305	- 12546						
06	510 X	510	-0-	-0-	-0-		510	3			Y	-0-					-0-
07	475 X	475	-0-	-0-	-0-		28	1	447	2	Y	-0-					-0-
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-		27	1	475	2	Y	-0-					-0-
09	0	529	-0-	529	529		20	1	509	2	Y	-0-					-0-
10	0	522	-0-	522	1051		20	1	502	2	Y	-0-					-0-
11	0	411	-0-	411	1462		15	1	396	2	Y	-0-					-0-
JOHNSON "A"				WELL #:	7	RRCID -> 174511	COMPL. DATE 08/11/1999	TOTAL	DEPTH 12561	PERF.12092	- 12402						
06	2160 X	1656	-0-	-504	-0-		1656	3			Y	-0-					-0-
07	2077 X	1792	-0-	-285	-0-		104	1	1688	2	Y	-0-					-0-
08	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-		109	1	1937	2	Y	-0-					-0-
09	0	1996	-0-	1996	1996		77	1	1919	2	Y	-0-					-0-
10	0	1998	-0-	1998	3994		77	1	1921	2	Y	-0-					-0-
11	0	1943	-0-	1943	5937		73	1	1870	2	Y	-0-					-0-
WILLETT "A"				WELL #:	1	RRCID -> 174656	COMPL. DATE 09/05/1999	TOTAL	DEPTH 13450	PERF.12808	- 13140						
06	150 N	132	-0-	-18	-0-		132	3			N	-0-					-0-
07	155 N	132	-0-	-23	-0-		8	1	124	2	N	-0-					-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-		7	1	130	2	N	-0-					-0-
09	0	123	-0-	123	123		5	1	118	2	N	-0-					-0-
10	0	125	-0-	125	248		5	1	120	2	N	-0-					-0-
11	0	73	-0-	73	321		3	1	70	2	N	-0-					-0-
HIGH "A"				WELL #:	3	RRCID -> 174696	COMPL. DATE 08/31/1999	TOTAL	DEPTH 12540	PERF.12054	- 12379						
06	1890 N	1708	-0-	-182	-0-		1708	3			Y	-0-					-0-
07	1798 N	1563	-0-	-235	-0-		91	1	1472	2	Y	-0-					-0-
08	1581 N	1580	-0-	-1	-0-		84	1	1496	2	Y	-0-					-0-
09	0	1824	-0-	1824	1824		71	1	1753	2	Y	-0-					-0-
10	0	1903	-0-	1903	3727		73	1	1830	2	Y	-0-					-0-
11	0	1779	-0-	1779	5506		66	1	1713	2	Y	-0-					-0-
TURNER "A"				WELL #:	2	RRCID -> 174697	COMPL. DATE 08/18/1999	TOTAL	DEPTH 12880	PERF.12309	- 12642						
06	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-		1530	3			Y	-0-					-0-
07	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-		80	1	1299	2	Y	-0-					-0-
08	2232 N	1213	-0-	-1019	-0-		65	1	1148	2	Y	-0-					-0-
09	0	420	-0-	420	420		16	1	404	2	Y	-0-					-0-
10	0	225	-0-	225	645		9	1	216	2	Y	-0-					-0-
11	0	98	-0-	98	743		4	1	94	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BLACK "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	24478 150 220903 11	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE						
						RRCID ->	174885	COMPL.	DATE	08/09/1999	TOTAL	DEPTH	13022	PERF.	12546	-	12804		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	540	N	383	-0-	-157	-0-	383	3					Y	-0-					-0-
07	403	N	386	-0-	-17	-0-	22	1			364	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	382	-0-	-52	-0-	20	1			362	2	Y	-0-					-0-
09	0		386	-0-	386		386	15	1		371	2	Y	-0-					-0-
10	0		333	-0-	333		719	13	1		320	2	Y	-0-					-0-
11	0		354	-0-	354		1073	13	1		341	2	Y	-0-					-0-
LANE "A"					WELL #:	3	RRCID ->	174976	COMPL.	DATE	08/27/1999	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.	12657	-	12972	
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3					Y	-0-					-0-
07	1643	N	1150	-0-	-493	-0-	67	1			1083	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1038	-0-	-450	-0-	55	1			983	2	Y	-0-					-0-
09	0		1299	-0-	1299		1299	50	1		1249	2	Y	-0-					-0-
10	0		1252	-0-	1252		2551	48	1		1204	2	Y	-0-					-0-
11	0		886	-0-	886		3437	33	1		853	2	Y	-0-					-0-
BLACK "A"					WELL #:	10	RRCID ->	174978	COMPL.	DATE	08/06/1999	TOTAL	DEPTH	12780	PERF.	12249	-	12584	
06	1650	N	1315	-0-	-335	-0-	1315	3					Y	-0-					-0-
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	95	1			1545	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1054	-0-	-496	-0-	56	1			998	2	Y	-0-					-0-
09	0		1228	-0-	1228		1228	48	1		1180	2	Y	-0-					-0-
10	0		1497	-0-	1497		2725	58	1		1439	2	Y	-0-					-0-
11	0		1449	-0-	1449		4174	54	1		1395	2	Y	-0-					-0-
JOHNSON, B.K. "A"					WELL #:	5	RRCID ->	174979	COMPL.	DATE	09/09/1999	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.	12360	-	12601	
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	3					Y	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	22	1			352	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	18	1			317	2	Y	-0-					-0-
09	0		325	-0-	325		325	13	1		312	2	Y	-0-					-0-
10	0		308	-0-	308		633	12	1		296	2	Y	-0-					-0-
11	0		233	-0-	233		866	9	1		224	2	Y	-0-					-0-
LANCASTER "A"					WELL #:	2	RRCID ->	175168	COMPL.	DATE	07/21/1999	TOTAL	DEPTH	13240	PERF.	12693	-	13057	
06	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3					Y	-0-					-0-
07	1147	X	1074	-0-	-73	-0-	62	1			1012	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	615	-0-	-315	-0-	33	1			582	2	Y	-0-					-0-
09	0		660	-0-	660		660	26	1		634	2	Y	-0-					-0-
10	0		655	-0-	655		1315	25	1		630	2	Y	-0-					-0-
11	0		613	-0-	613		1928	23	1		590	2	Y	-0-					-0-
HALBERT "A"					WELL #:	1	RRCID ->	175262	COMPL.	DATE	10/08/1999	TOTAL	DEPTH	13410	PERF.	12828	-	13207	
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	3					N	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	36	1			578	2	N	-0-					-0-
08	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	159	1			2827	2	N	-0-					-0-
09	0		2501	-0-	2501		2501	97	1		2404	2	N	-0-					-0-
10	0		2297	-0-	2297		4798	88	1		2209	2	N	-0-					-0-
11	0		2107	-0-	2107		6905	79	1		2028	2	N	-0-					-0-
JOHNSON, B.K. "B"					WELL #:	4	RRCID ->	175548	COMPL.	DATE	09/08/1999	TOTAL	DEPTH	12570	PERF.	12136	-	12408	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LANCASTER "A"				//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903 WELL #:	NON-ASSOCIATED RRCID -> 175723	CAPACITY COMPL. DATE 09/24/1999				TOTAL	DEPTH 13337	CNTY: FREESTONE PERF.13084 - 13186					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	3			Y	-0-					-0-
07		5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	329	1	5326	2	Y	-0-					-0-
08		5456 X	5334	-0-	-122	-0-	285	1	5049	2	Y	-0-					-0-
09		0	4913	-0-	4913	4913	190	1	4723	2	Y	-0-					-0-
10		0	4869	-0-	4869	9782	187	1	4682	2	Y	-0-					-0-
11		0	4058	-0-	4058	13840	152	1	3906	2	Y	-0-					-0-

LANE "A"				WELL #:	2	RRCID -> 175756	COMPL. DATE 11/11/1999				TOTAL	DEPTH 13028	PERF.12552 - 12908				
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
07		124 N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					-0-
08		135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-
09		0	116	-0-	116	116	4	1	112	2	Y	-0-					-0-
10		0	119	-0-	119	235	5	1	114	2	Y	-0-					-0-
11		0	116	-0-	116	351	4	1	112	2	Y	-0-					-0-

MCADAMS "A"				WELL #:	9	RRCID -> 175757	COMPL. DATE 10/15/1999				TOTAL	DEPTH 12960	PERF.12502 - 12767				
06		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			Y	-0-					-0-
07		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	81	1	1305	2	Y	-0-					-0-
08		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	92	1	1633	2	Y	-0-					-0-
09		0	1788	-0-	1788	1788	69	1	1719	2	Y	-0-					-0-
10		0	1660	-0-	1660	3448	64	1	1596	2	Y	-0-					-0-
11		0	1629	-0-	1629	5077	61	1	1568	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A"				WELL #:	7	RRCID -> 176126	COMPL. DATE 10/22/1999				TOTAL	DEPTH 12668	PERF.12149 - 12478				
06		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
07		373 N	373	-0-	-0-	-0-	22	1	351	2	Y	-0-					-0-
08		354 N	354	-0-	-0-	-0-	19	1	335	2	Y	-0-					-0-
09		0	347	-0-	347	347	13	1	334	2	Y	-0-					-0-
10		0	462	-0-	462	809	18	1	444	2	Y	-0-					-0-
11		0	687	-0-	687	1496	26	1	661	2	Y	-0-					-0-

HIGH "A"				WELL #:	9	RRCID -> 176128	COMPL. DATE 10/21/1999				TOTAL	DEPTH 12410	PERF.11929 - 12251				
06		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			Y	-0-					-0-
07		848 N	848	-0-	-0-	-0-	49	1	799	2	Y	-0-					-0-
08		839 N	839	-0-	-0-	-0-	45	1	794	2	Y	-0-					-0-
09		0	811	-0-	811	811	31	1	780	2	Y	-0-					-0-
10		0	825	-0-	825	1636	32	1	793	2	Y	-0-					-0-
11		0	790	-0-	790	2426	30	1	760	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS "A"				WELL #:	1R	RRCID -> 176129	COMPL. DATE 11/04/1999				TOTAL	DEPTH 13505	PERF.13215 - 13296				
06		6900 X	6550	-0-	-350	-0-	6550	3			Y	-0-					-0-
07		7130 X	6594	-0-	-536	-0-	384	1	6210	2	Y	-0-					-0-
08		6820 X	6380	-0-	-440	-0-	341	1	6039	2	Y	-0-					-0-
09		0	6185	-0-	6185	6185	240	1	5945	2	Y	-0-					-0-
10		0	6476	-0-	6476	12661	249	1	6227	2	Y	-0-					-0-
11		0	6187	-0-	6187	18848	231	1	5956	2	Y	-0-					-0-

BLAIR "A"				WELL #:	1	RRCID -> 176136	COMPL. DATE 11/03/1999				TOTAL	DEPTH 12800	PERF.12418 - 12501				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
LANE "A"		WELL #:		4	RRCID -> 176137		COMPL. DATE 12/08/1999		TOTAL DEPTH 13430 PERF.13185 - 13324					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		4560 X	4374	-0-	-186	-0-	4374	3		Y	-0-			-0-
07		4371 X	4340	-0-	-31	-0-	252	1	4088	2	Y	-0-		-0-
08		4960 X	4477	-0-	-483	-0-	239	1	4238	2	Y	-0-		-0-
09		0	3279	-0-	3279	3279	127	1	3152	2	Y	-0-		-0-
10		0	3863	-0-	3863	7142	149	1	3714	2	Y	-0-		-0-
11		0	4504	-0-	4504	11646	168	1	4336	2	Y	-0-		-0-

JOHNSON "A"		WELL #:		8	RRCID -> 176139		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 12352 PERF.11996 - 12188					
06		1860 N	1600	-0-	-260	-0-	1600	3		Y	-0-			-0-
07		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	84	1	1368	2	Y	-0-		-0-
08		1581 N	156	-0-	-1425	-0-	8	1	148	2	Y	-0-		-0-
09		0	10	-0-	10	10	10	2		Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	10				Y	-0-			-0-
11		0	23	-0-	23	33	1	1	22	2	Y	-0-		-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #:		5	RRCID -> 176140		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 12585 PERF.12234 - 12436					
06		1170 X	649	-0-	-521	-0-	649	3		Y	-0-			-0-
07		1209 X	866	-0-	-343	-0-	50	1	816	2	Y	-0-		-0-
08		961 N	701	-0-	-260	-0-	37	1	664	2	Y	-0-		-0-
09		0	677	-0-	677	677	26	1	651	2	Y	-0-		-0-
10		0	587	-0-	587	1264	23	1	564	2	Y	-0-		-0-
11		0	599	-0-	599	1863	22	1	577	2	Y	-0-		-0-

LANCASTER "A"		WELL #:		7	RRCID -> 176142		COMPL. DATE 12/31/1999		TOTAL DEPTH 13287 PERF.12735 - 13106					
06		240 N	220	-0-	-20	-0-	220	3		Y	-0-			-0-
07		248 N	235	-0-	-13	-0-	14	1	221	2	Y	-0-		-0-
08		248 N	233	-0-	-15	-0-	12	1	221	2	Y	-0-		-0-
09		0	219	-0-	219	219	8	1	211	2	Y	-0-		-0-
10		0	262	-0-	262	481	10	1	252	2	Y	-0-		-0-
11		0	230	-0-	230	711	9	1	221	2	Y	-0-		-0-

JOHNSON "A"		WELL #:		9	RRCID -> 176143		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 12870 PERF.12370 - 12662					
06		600 N	128	-0-	-472	-0-	128	3		Y	-0-			-0-
07		434 N	181	-0-	-253	-0-	11	1	170	2	Y	-0-		-0-
08		403 N	177	-0-	-226	-0-	9	1	168	2	Y	-0-		-0-
09		0	123	-0-	123	123	5	1	118	2	Y	-0-		-0-
10		0	113	-0-	113	236	4	1	109	2	Y	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	236				Y	-0-			-0-

MCADAMS "A"		WELL #:		11	RRCID -> 176144		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 12320 PERF.12371 - 12692					
06		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		Y	-0-			-0-
07		186 N	32	-0-	-154	-0-	2	1	30	2	Y	-0-		-0-
08		341 N	167	-0-	-174	-0-	9	1	158	2	Y	-0-		-0-
09		0	544	-0-	544	544	21	1	523	2	Y	-0-		-0-
10		0	497	-0-	497	1041	19	1	478	2	Y	-0-		-0-
11		0	397	-0-	397	1438	15	1	382	2	Y	-0-		-0-

LANCASTER "A"		WELL #:		5	RRCID -> 176159		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 13125 PERF.12604 - 12963					
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903										
WILLETT "A"				WELL #:		2	RRCID -> 176184		COMPL. DATE 01/29/2000		TOTAL	DEPTH 13595	PERF.12802 - 13117			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		240 N	197	-0-	-43	-0-		197 3			N	-0-				-0-
07		217 N	184	-0-	-33	-0-		11 1		173 2	N	-0-				-0-
08		217 N	183	-0-	-34	-0-		10 1		173 2	N	-0-				-0-
09		0	175	-0-	175	175		7 1		168 2	N	-0-				-0-
10		0	178	-0-	178	353		7 1		171 2	N	-0-				-0-
11		0	101	-0-	101	454		4 1		97 2	N	-0-				-0-
JOHNSON, B. K. "B"				WELL #:		6	RRCID -> 176186		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL	DEPTH 12618	PERF.12170 - 12463			
06		2760 X	1960	-0-	-800	-0-		1960 3			Y	-0-				-0-
07		3038 X	2094	-0-	-944	-0-		122 1		1972 2	Y	-0-				-0-
08		2604 N	2085	-0-	-519	-0-		111 1		1974 2	Y	-0-				-0-
09		0	2113	-0-	2113	2113		82 1		2031 2	Y	-0-				-0-
10		0	2018	-0-	2018	4131		78 1		1940 2	Y	-0-				-0-
11		0	1841	-0-	1841	5972		69 1		1772 2	Y	-0-				-0-
JOHNSON, B. K. "A"				WELL #:		6	RRCID -> 176187		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL	DEPTH 12750	PERF.12238 - 12269			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
JOHNSON "A"				WELL #:		12	RRCID -> 176189		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL	DEPTH 12735	PERF.12230 - 12555			
06		360 X	179	-0-	-181	-0-		179 3			Y	-0-				-0-
07		372 X	178	-0-	-194	-0-		10 1		168 2	Y	-0-				-0-
08		217 N	178	-0-	-39	-0-		10 1		168 2	Y	-0-				-0-
09		0	170	-0-	170	170		7 1		163 2	Y	-0-				-0-
10		0	176	-0-	176	346		7 1		169 2	Y	-0-				-0-
11		0	172	-0-	172	518		6 1		166 2	Y	-0-				-0-
LANE "A"				WELL #:		5	RRCID -> 176522		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL	DEPTH 13010	PERF.12466 - 12702			
06		398 X	398	-0-	-0-	-0-		398 3			Y	-0-				-0-
07		341 X	232	-0-	-109	-0-		13 1		219 2	Y	-0-				-0-
08		229 N	229	-0-	-0-	-0-		12 1		217 2	Y	-0-				-0-
09		0	227	-0-	227	227		9 1		218 2	Y	-0-				-0-
10		0	110	-0-	110	337		4 1		106 2	Y	-0-				-0-
11		0	128	-0-	128	465		5 1		123 2	Y	-0-				-0-
TURNER "A"				WELL #:		3	RRCID -> 176716		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL	DEPTH 13170	PERF.12652 - 12886			
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
09		0	161	-0-	161	161		6 1		155 2	Y	-0-				-0-
10		0	127	-0-	127	288		5 1		122 2	Y	-0-				-0-
11		0	87	-0-	87	375		3 1		84 2	Y	-0-				-0-
LAMBERT "A"				WELL #:		1	RRCID -> 176717		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL	DEPTH 13750	PERF.13454 - 13556			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)												CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
JOHNSON "A"															
WELL #: 13												RRCID -> 176720			
COMPL. DATE 02/10/2000												TOTAL DEPTH 12400 PERF.10106 - 12256			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * CODE	EOM BALANCE
06	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			Y	-0-				-0-
07	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	99	1	1605	2	Y	-0-				-0-
08	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	90	1	1590	2	Y	-0-				-0-
09	0	1649	-0-	1649	1649	64	1	1585	2	Y	-0-				-0-
10	0	1657	-0-	1657	3306	64	1	1593	2	Y	-0-				-0-
11	0	1587	-0-	1587	4893	59	1	1528	2	Y	-0-				-0-

LANE "A"												WELL #: 7			
COMPL. DATE 02/24/2000												RRCID -> 177151			
TOTAL DEPTH 13000 PERF.12467 - 12706															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STEPHENS "A"												WELL #: 4			
COMPL. DATE 02/24/2000												RRCID -> 177313			
TOTAL DEPTH 13409 PERF.14040 - 15157															
06	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	3			Y	-0-				-0-
07	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	323	1	5235	2	Y	-0-				-0-
08	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	292	1	5177	2	Y	-0-				-0-
09	0	5286	-0-	5286	5286	205	1	5081	2	Y	-0-				-0-
10	0	5541	-0-	5541	10827	213	1	5328	2	Y	-0-				-0-
11	0	5345	-0-	5345	16172	200	1	5145	2	Y	-0-				-0-

TURNER "A"												WELL #: 4			
COMPL. DATE 03/09/2000												RRCID -> 177314			
TOTAL DEPTH 12935 PERF.12431 - 12716															
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JOHNSON, B. K. "A"												WELL #: 9			
COMPL. DATE 03/08/2000												RRCID -> 177318			
TOTAL DEPTH 12845 PERF.12230 - 12687															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HIGH "A"												WELL #: 8			
COMPL. DATE 02/26/2000												RRCID -> 177320			
TOTAL DEPTH 12475 PERF.12019 - 12195															
06	2730 X	2610	-0-	-120	-0-	2610	3			Y	-0-				-0-
07	2821 X	2666	-0-	-155	-0-	155	1	2511	2	Y	-0-				-0-
08	2852 N	2801	-0-	-51	-0-	150	1	2651	2	Y	-0-				-0-
09	0	2780	-0-	2780	2780	108	1	2672	2	Y	-0-				-0-
10	0	2812	-0-	2812	5592	108	1	2704	2	Y	-0-				-0-
11	0	2735	-0-	2735	8327	102	1	2633	2	Y	-0-				-0-

HIGH "A"												WELL #: 10			
COMPL. DATE 02/29/2000												RRCID -> 177321			
TOTAL DEPTH 12592 PERF.12122 - 12411															
06	1920 N	1447	-0-	-473	-0-	1447	3			Y	-0-				-0-
07	1953 N	1886	-0-	-67	-0-	110	1	1776	2	Y	-0-				-0-
08	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	98	1	1729	2	Y	-0-				-0-
09	0	1758	-0-	1758	1758	68	1	1690	2	Y	-0-				-0-
10	0	1895	-0-	1895	3653	73	1	1822	2	Y	-0-				-0-
11	0	1875	-0-	1875	5528	70	1	1805	2	Y	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.// 24478 150			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.// 220903															
BLACK "A"			WELL #: 12			RRCID -> 177544			COMPL. DATE 03/11/2000			TOTAL DEPTH 12938 PERF.12502 - 12756						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1800 X	1289	-0-	-0-	-511	-0-	1289	3			Y	-0-					-0-
07		2790 X	1441	-0-	-0-	-1349	-0-	84	1		1357	2	Y	-0-				-0-
08		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1		1660	2	Y	-0-				-0-
09		0	1702	-0-	-0-	1702	1702	66	1		1636	2	Y	-0-				-0-
10		0	1055	-0-	-0-	1055	2757	41	1		1014	2	Y	-0-				-0-
11		0	3201	-0-	-0-	3201	5958	120	1		3081	2	Y	-0-				-0-
MCADAMS "A"			WELL #: 8			RRCID -> 177551			COMPL. DATE 03/25/2000			TOTAL DEPTH 13060 PERF.12652 - 12990						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MCADAMS "A"			WELL #: 7			RRCID -> 177552			COMPL. DATE 03/24/2000			TOTAL DEPTH 12914 PERF.12402 - 12721						
06		600 N	349	-0-	-0-	-251	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
07		372 N	355	-0-	-0-	-17	-0-	21	1		334	2	Y	-0-				-0-
08		395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1		374	2	Y	-0-				-0-
09		0	385	-0-	-0-	385	385	15	1		370	2	Y	-0-				-0-
10		0	255	-0-	-0-	255	640	10	1		245	2	Y	-0-				-0-
11		0	284	-0-	-0-	284	924	11	1		273	2	Y	-0-				-0-
TURNER "A"			WELL #: 5			RRCID -> 177553			COMPL. DATE 03/16/2000			TOTAL DEPTH 12770 PERF.12269 - 12612						
06		1440 X	1345	-0-	-0-	-95	-0-	1345	3			Y	-0-					-0-
07		1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1		1435	2	Y	-0-				-0-
08		1209 N	1159	-0-	-0-	-50	-0-	62	1		1097	2	Y	-0-				-0-
09		0	1558	-0-	-0-	1558	1558	60	1		1498	2	Y	-0-				-0-
10		0	1367	-0-	-0-	1367	2925	53	1		1314	2	Y	-0-				-0-
11		0	1112	-0-	-0-	1112	4037	42	1		1070	2	Y	-0-				-0-
JOHNSON, B. K. "B"			WELL #: 7			RRCID -> 177740			COMPL. DATE 03/29/2000			TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 12490						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MCADAMS "A"			WELL #: 10			RRCID -> 177741			COMPL. DATE 03/17/2000			TOTAL DEPTH 13102 PERF.12619 - 12959						
06		150 N	123	-0-	-0-	-27	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
07		124 N	116	-0-	-0-	-8	-0-	7	1		109	2	Y	-0-				-0-
08		124 N	102	-0-	-0-	-22	-0-	5	1		97	2	Y	-0-				-0-
09		0	106	-0-	-0-	106	106	4	1		102	2	Y	-0-				-0-
10		0	102	-0-	-0-	102	208	4	1		98	2	Y	-0-				-0-
11		0	65	-0-	-0-	65	273	2	1		63	2	Y	-0-				-0-
LAMBERT "A"			WELL #: 2			RRCID -> 177765			COMPL. DATE 04/20/2000			TOTAL DEPTH 14063 PERF.13404 - 13779						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JOHNSON, B. K. "B"												CNTY: FREESTONE								
//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903																				
WELL #: 8												RRCID -> 177766								
COMPL. DATE 05/05/2000												TOTAL DEPTH 12520								
PERF.12075 - 12361																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	360 N	-0-	-0-		-360	-0-								Y	-0-					-0-
07	403 N	-0-	-0-		-403	-0-								Y	-0-					-0-
08	403 N	-0-	5	-0-	-398	-0-				5	2			Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-
10	0	1689	-0-		1689	1689				65	1	1624	2	Y	-0-					-0-
11	0	8240	-0-		8240	9929				308	1	7932	2	Y	-0-					-0-
JOHNSON, B. K. "A"												WELL #: 10								
RRCID -> 177767												COMPL. DATE 04/14/2000								
TOTAL DEPTH 13055												PERF.12465 - 12726								
06	600 N	502	-0-		-98	-0-				502	3			Y	-0-					-0-
07	673 N	673	-0-		-0-	-0-				39	1	634	2	Y	-0-					-0-
08	741 N	741	-0-		-0-	-0-				40	1	701	2	Y	-0-					-0-
09	0	729	-0-		729	729				28	1	701	2	Y	-0-					-0-
10	0	743	-0-		743	1472				29	1	714	2	Y	-0-					-0-
11	0	704	-0-		704	2176				26	1	678	2	Y	-0-					-0-
MCADAMS "A"												WELL #: 5								
RRCID -> 177768												COMPL. DATE 04/18/2000								
TOTAL DEPTH 12965												PERF.12453 - 12787								
06	2580 X	2331	-0-		-249	-0-				2331	3			Y	-0-					-0-
07	2666 X	2562	-0-		-104	-0-				149	1	2413	2	Y	-0-					-0-
08	2697 N	2462	-0-		-235	-0-				131	1	2331	2	Y	-0-					-0-
09	0	2297	-0-		2297	2297				89	1	2208	2	Y	-0-					-0-
10	0	2784	-0-		2784	5081				107	1	2677	2	Y	-0-					-0-
11	0	2268	-0-		2268	7349				85	1	2183	2	Y	-0-					-0-
JOHNSON, B. K. "A"												WELL #: 11								
RRCID -> 177769												COMPL. DATE 04/28/2000								
TOTAL DEPTH 12870												PERF.12345 - 12673								
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-
MUNDAY "A"												WELL #: 1								
RRCID -> 177772												COMPL. DATE 12/21/2001								
TOTAL DEPTH 14180												PERF.13521 - 13633								
06	180 N	130	-0-		-50	-0-				130	3			N	-0-					-0-
07	186 N	123	-0-		-63	-0-				7	1	116	2	N	-0-					-0-
08	155 N	124	-0-		-31	-0-				7	1	117	2	N	-0-					-0-
09	0	125	-0-		125	125				5	1	120	2	N	-0-					-0-
10	0	164	-0-		164	289				6	1	158	2	N	-0-					-0-
11	0	182	-0-		182	471				7	1	175	2	N	-0-					-0-
LANE "A"												WELL #: 6								
RRCID -> 177931												COMPL. DATE 04/13/2000								
TOTAL DEPTH 12980												PERF.12602 - 12826								
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-
MCADAMS "A"												WELL #: 12								
RRCID -> 178076												COMPL. DATE 03/28/2000								
TOTAL DEPTH 13120												PERF.12678 - 13024								
06	1530 N	1521	-0-		-9	-0-				1521	3			Y	-0-					-0-
07	1499 N	1499	-0-		-0-	-0-				87	1	1412	2	Y	-0-					-0-
08	1521 N	1521	-0-		-0-	-0-				81	1	1440	2	Y	-0-					-0-
09	0	1488	-0-		1488	1488				58	1	1430	2	Y	-0-					-0-
10	0	1567	-0-		1567	3055				60	1	1507	2	Y	-0-					-0-
11	0	1624	-0-		1624	4679				61	1	1563	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903								
MCADAMS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178077		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12599 - 12908		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	330 N	273	-0-	-57	-0-	273	3		Y	-0-
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	2	-0-
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	2	-0-
09	0	271	-0-	271	271	10	1	261	2	-0-
10	0	249	-0-	249	520	10	1	239	2	-0-
11	0	261	-0-	261	781	10	1	251	2	-0-
LANE "A"		WELL #: 8		RRCID -> 178105		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 12756		
06	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3		Y	-0-
07	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	82	1	1335	2	-0-
08	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	78	1	1378	2	-0-
09	0	1347	-0-	1347	1347	52	1	1295	2	-0-
10	0	1303	-0-	1303	2650	50	1	1253	2	-0-
11	0	1304	-0-	1304	3954	49	1	1255	2	-0-
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 178106		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 12535 PERF.12042 - 12377		
06	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3		Y	-0-
07	1333 N	1032	-0-	-301	-0-	60	1	972	2	-0-
08	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	98	1	1739	2	-0-
09	0	920	-0-	920	920	36	1	884	2	-0-
10	0	1067	-0-	1067	1987	41	1	1026	2	-0-
11	0	1102	-0-	1102	3089	41	1	1061	2	-0-
JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178107		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 12820 PERF.12268 - 12502		
06	780 N	687	-0-	-93	-0-	687	3		Y	-0-
07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	58	1	932	2	-0-
08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	52	1	925	2	-0-
09	0	1038	-0-	1038	1038	40	1	998	2	-0-
10	0	1274	-0-	1274	2312	49	1	1225	2	-0-
11	0	1096	-0-	1096	3408	41	1	1055	2	-0-
BLACK "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178506		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12961 PERF.13020 - 13138		
06	3150 X	1364	-0-	-1786	-0-	1364	3		Y	-0-
07	3193 X	1984	-0-	-1209	-0-	115	1	1869	2	-0-
08	2542 X	1739	-0-	-803	-0-	93	1	1646	2	-0-
09	0	657	-0-	657	657	25	1	632	2	-0-
10	0	1748	-0-	1748	2405	67	1	1681	2	-0-
11	0	1600	-0-	1600	4005	60	1	1540	2	-0-
BURLESON "A"		WELL #: 1L		RRCID -> 178553		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 13515 PERF.12236 - 12835		
06	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3		N	-0-
07	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	83	1	1350	2	-0-
08	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	80	1	1423	2	-0-
09	0	1539	-0-	1539	1539	60	1	1479	2	-0-
10	0	1671	-0-	1671	3210	64	1	1607	2	-0-
11	0	1425	-0-	1425	4635	53	1	1372	2	-0-
BLACK "A"		WELL #: 14		RRCID -> 178663		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 12820 PERF.12222 - 12524		
06	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3		Y	-0-
07	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	113	1	1827	2	-0-
08	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	101	1	1789	2	-0-
09	0	1818	-0-	1818	1818	70	1	1748	2	-0-
10	0	1807	-0-	1807	3625	70	1	1737	2	-0-
11	0	1728	-0-	1728	5353	65	1	1663	2	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)										CNTY: FREESTONE									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																			
JOHNSON, B. K. "B"																			
WELL #: 9										RRCID -> 178664									
COMPL. DATE 07/16/2000										TOTAL DEPTH 12620 PERF.12240 - 12442									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
JOHNSON, B. K. "B"										WELL #: 11									
RRCID -> 178665										COMPL. DATE 07/01/2000									
TOTAL DEPTH 12698 PERF.12199 - 12332																			
06	1050 N	930	-0-	-120	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					-0-		
07	992 N	937	-0-	-55	-0-	-0-	55	1	882	2	Y	-0-					-0-		
08	992 N	931	-0-	-61	-0-	-0-	50	1	881	2	Y	-0-					-0-		
09	0	888	-0-	888	-0-	888	34	1	854	2	Y	-0-					-0-		
10	0	874	-0-	874	-0-	1762	34	1	840	2	Y	-0-					-0-		
11	0	805	-0-	805	-0-	2567	30	1	775	2	Y	-0-					-0-		
BLAIR "A"										WELL #: 4									
RRCID -> 178667										COMPL. DATE 07/14/2000									
TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12616																			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
LANE "A"										WELL #: 9									
RRCID -> 178668										COMPL. DATE 07/11/2000									
TOTAL DEPTH 13370 PERF.12778 - 13181																			
06	9840 X	9752	-0-	-88	-0-	-0-	9751	3	1	9	Y	1	1	1			-0-		
07	10168 X	8403	-0-	-1765	-0-	-0-	489	1	7914	2	Y	-0-					-0-		
08	10075 X	9648	-0-	-427	-0-	-0-	515	1	9133	2	Y	-0-					-0-		
09	0	9409	-0-	9409	-0-	9409	364	1	9045	2	Y	-0-					-0-		
10	0	8318	-0-	8318	-0-	17727	320	1	7998	2	Y	-0-					-0-		
11	0	9545	-0-	9545	-0-	27272	357	1	9188	2	Y	-0-					-0-		
BLAIR "A"										WELL #: 2									
RRCID -> 178671										COMPL. DATE 08/05/2000									
TOTAL DEPTH 13177 PERF.12369 - 12698																			
06	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	-0-	2440	3			Y	-0-					-0-		
07	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	2366	2	Y	-0-					-0-		
08	2511 N	2493	-0-	-18	-0-	-0-	133	1	2360	2	Y	-0-					-0-		
09	0	2472	-0-	2472	-0-	2472	96	1	2376	2	Y	-0-					-0-		
10	0	2333	-0-	2333	-0-	4805	90	1	2243	2	Y	-0-					-0-		
11	0	2227	-0-	2227	-0-	7032	83	1	2144	2	Y	-0-					-0-		
BURKE "A"										WELL #: 1									
RRCID -> 178672										COMPL. DATE 05/18/2000									
TOTAL DEPTH 13822 PERF.14060 - 14305																			
06	2010 X	1619	-0-	-391	-0-	-0-	1619	3			Y	-0-					-0-		
07	2077 X	1628	-0-	-449	-0-	-0-	95	1	1533	2	Y	-0-					-0-		
08	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1699	2	Y	-0-					-0-		
09	0	1672	-0-	1672	-0-	1672	65	1	1607	2	Y	-0-					-0-		
10	0	1135	-0-	1135	-0-	2807	44	1	1091	2	Y	-0-					-0-		
11	0	1427	-0-	1427	-0-	4234	53	1	1374	2	Y	-0-					-0-		
JOHNSON, B. K. "A"										WELL #: 12									
RRCID -> 178896										COMPL. DATE 08/24/2000									
TOTAL DEPTH 12900 PERF.12369 - 12721																			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.// 24478 150			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.// 220903														
JOHNSON, B. K. "A"			WELL #: 14			RRCID -> 179045			COMPL. DATE 08/08/2000			TOTAL DEPTH 12999 PERF.12451 - 12813					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	-0-		2416	3			Y	-0-				-0-
07	2480 N	2466	-0-	-14	-0-	-0-		143	1	2323	2	Y	-0-				-0-
08	2511 N	1836	-0-	-675	-0-	-0-		98	1	1738	2	Y	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	0	358	-0-	358	358	358		14	1	344	2	Y	-0-				-0-
11	0	3106	-0-	3106	3464	3464		116	1	2990	2	Y	-0-				-0-
BLAIR "A"			WELL #: 3			RRCID -> 179069			COMPL. DATE 04/27/2000			TOTAL DEPTH 12885 PERF.12562 - 12660					
06	2610 X	1261	-0-	-1349	-0-	-0-		1261	3			Y	-0-				-0-
07	1488 X	1477	-0-	-11	-0-	-0-		86	1	1391	2	Y	-0-				-0-
08	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	-0-		75	1	1329	2	Y	-0-				-0-
09	0	1350	-0-	1350	1350	1350		52	1	1298	2	Y	-0-				-0-
10	0	1373	-0-	1373	2723	2723		53	1	1320	2	Y	-0-				-0-
11	0	1359	-0-	1359	4082	4082		51	1	1308	2	Y	-0-				-0-
STEPHENS "A"			WELL #: 2			RRCID -> 179178			COMPL. DATE 07/06/2000			TOTAL DEPTH 13520 PERF.14173 - 15181					
06	2010 X	1730	-0-	-280	-0-	-0-		1730	3			Y	-0-				-0-
07	3255 X	1668	-0-	-1587	-0-	-0-		97	1	1571	2	Y	-0-				-0-
08	3224 X	1503	-0-	-1721	-0-	-0-		80	1	1423	2	Y	-0-				-0-
09	0	368	-0-	368	368	368		14	1	354	2	Y	-0-				-0-
10	0	1214	-0-	1214	1582	1582		47	1	1167	2	Y	-0-				-0-
11	0	3046	-0-	3046	4628	4628		114	1	2932	2	Y	-0-				-0-
BLAIR "A"			WELL #: 5			RRCID -> 179338			COMPL. DATE 08/17/2000			TOTAL DEPTH 13220 PERF.12343 - 12687					
06	660 N	643	-0-	-17	-0-	-0-		643	3			Y	-0-				-0-
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	-0-		37	1	601	2	Y	-0-				-0-
08	651 N	630	-0-	-21	-0-	-0-		34	1	596	2	Y	-0-				-0-
09	0	596	-0-	596	596	596		23	1	573	2	Y	-0-				-0-
10	0	640	-0-	640	1236	1236		25	1	615	2	Y	-0-				-0-
11	0	685	-0-	685	1921	1921		26	1	659	2	Y	-0-				-0-
THIGPEN "A"			WELL #: 2			RRCID -> 179438			COMPL. DATE 08/26/2000			TOTAL DEPTH 13600 PERF.13122 - 13234					
06	3330 X	2151	-0-	-1179	-0-	-0-		2151	3			Y	-0-				-0-
07	3441 X	1714	-0-	-1727	-0-	-0-		100	1	1614	2	Y	-0-				-0-
08	2201 X	1708	-0-	-493	-0-	-0-		91	1	1617	2	Y	-0-				-0-
09	0	1520	-0-	1520	1520	1520		59	1	1461	2	Y	-0-				-0-
10	0	1534	-0-	1534	3054	3054		59	1	1475	2	Y	-0-				-0-
11	0	1477	-0-	1477	4531	4531		55	1	1422	2	Y	-0-				-0-
EDWARDS "A"			WELL #: 2			RRCID -> 179490			COMPL. DATE 08/11/2000			TOTAL DEPTH 13530 PERF.13850 - 14140					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
JOHNSON "A"			WELL #: 15			RRCID -> 179695			COMPL. DATE 09/30/2000			TOTAL DEPTH 12580 PERF.12104 - 12386					
06	2850 X	1505	-0-	-1345	-0-	-0-		1505	3			Y	-0-				-0-
07	1767 X	1530	-0-	-237	-0-	-0-		89	1	1441	2	Y	-0-				-0-
08	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	-0-		95	1	1679	2	Y	-0-				-0-
09	0	2039	-0-	2039	2039	2039		79	1	1960	2	Y	-0-				-0-
10	0	2866	-0-	2866	4905	4905		110	1	2756	2	Y	-0-				-0-
11	0	2530	-0-	2530	7435	7435		95	1	2435	2	Y	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903												
ADAMS "A"				WELL #:	6	RRCID ->	179699	COMPL.	DATE 09/28/2000	TOTAL	DEPTH 13205	PERF.12676	-	13022			
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		5250	X	4360	-0-	-890	-0-	4360	3			Y	-0-				-0-
07		5425	X	4222	-0-	-1203	-0-	246	1	3976	2	Y	-0-				-0-
08		5425	X	3184	-0-	-2241	-0-	170	1	3014	2	Y	-0-				-0-
09		0		3034	-0-	3034	3034	117	1	2917	2	Y	-0-				-0-
10		0		4166	-0-	4166	7200	160	1	4006	2	Y	-0-				-0-
11		0		3953	-0-	3953	11153	148	1	3805	2	Y	-0-				-0-
ADAMS "A"				WELL #:	3	RRCID ->	179703	COMPL.	DATE 09/27/2000	TOTAL	DEPTH 13005	PERF.12516	-	12802			
06		810	N	777	-0-	-33	-0-	777	3			Y	-0-				-0-
07		868	N	854	-0-	-14	-0-	50	1	804	2	Y	-0-				-0-
08		922	N	922	-0-	-0-	-0-	49	1	873	2	Y	-0-				-0-
09		0		735	-0-	735	735	28	1	707	2	Y	-0-				-0-
10		0		658	-0-	658	1393	25	1	633	2	Y	-0-				-0-
11		0		615	-0-	615	2008	23	1	592	2	Y	-0-				-0-
ADAMS "A"				WELL #:	2	RRCID ->	179781	COMPL.	DATE 09/14/2000	TOTAL	DEPTH 13429	PERF.13180	-	13264			
06		5130	X	5090	-0-	-40	-0-	5090	3			Y	-0-				-0-
07		5301	X	4761	-0-	-540	-0-	277	1	4484	2	Y	-0-				-0-
08		5239	X	4711	-0-	-528	-0-	252	1	4459	2	Y	-0-				-0-
09		0		4726	-0-	4726	4726	183	1	4543	2	Y	-0-				-0-
10		0		4745	-0-	4745	9471	183	1	4562	2	Y	-0-				-0-
11		0		4210	-0-	4210	13681	157	1	4053	2	Y	-0-				-0-
JOHNSON, B. K. "B"				WELL #:	13	RRCID ->	180060	COMPL.	DATE 11/03/2000	TOTAL	DEPTH 12515	PERF.12138	-	12329			
06		1470	N	1411	-0-	-59	-0-	1411	3			Y	-0-				-0-
07		1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	90	1	1464	2	Y	-0-				-0-
08		1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	80	1	1411	2	Y	-0-				-0-
09		0		1176	-0-	1176	1176	46	1	1130	2	Y	-0-				-0-
10		0		1233	-0-	1233	2409	47	1	1186	2	Y	-0-				-0-
11		0		1461	-0-	1461	3870	55	1	1406	2	Y	-0-				-0-
ADAMS "A"				WELL #:	5	RRCID ->	180065	COMPL.	DATE 10/11/2000	TOTAL	DEPTH 13091	PERF.12679	-	12862			
06		1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			Y	-0-				-0-
07		1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	81	1	1316	2	Y	-0-				-0-
08		1395	N	1388	-0-	-7	-0-	74	1	1314	2	Y	-0-				-0-
09		0		1330	-0-	1330	1330	52	1	1278	2	Y	-0-				-0-
10		0		1371	-0-	1371	2701	53	1	1318	2	Y	-0-				-0-
11		0		1316	-0-	1316	4017	49	1	1267	2	Y	-0-				-0-
STEPHENS "A"				WELL #:	7	RRCID ->	180088	COMPL.	DATE 09/28/2006	TOTAL	DEPTH 13765	PERF.13179	-	13525			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
LAMBERT "A"				WELL #:	3	RRCID ->	180251	COMPL.	DATE 10/21/2000	TOTAL	DEPTH 13950	PERF.13316	-	13774			
06		3180	X	2824	-0-	-356	-0-	2824	3			Y	-0-				-0-
07		3193	X	2644	-0-	-549	-0-	154	1	2490	2	Y	-0-				-0-
08		2914	X	2635	-0-	-279	-0-	141	1	2494	2	Y	-0-				-0-
09		0		2619	-0-	2619	2619	101	1	2518	2	Y	-0-				-0-
10		0		2729	-0-	2729	5348	105	1	2624	2	Y	-0-				-0-
11		0		2739	-0-	2739	8087	102	1	2637	2	Y	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
HIGH "A"		WELL #: 11		RRCID -> 180252		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 12615	
								PERF.12065 - 12426	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD
06	1530 X	1254	-0-	-276	-0-	1254 3		Y	-0-
07	1457 X	1171	-0-	-286	-0-	68 1	1103 2	Y	-0-
08	1302 N	1281	-0-	-21	-0-	68 1	1213 2	Y	-0-
09	0	1242	-0-	1242	1242	48 1	1194 2	Y	-0-
10	0	1247	-0-	1247	2489	48 1	1199 2	Y	-0-
11	0	1207	-0-	1207	3696	45 1	1162 2	Y	-0-
THIGPEN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180433		COMPL. DATE 11/30/2000		TOTAL DEPTH 13386	
								PERF.13132 - 13202	
06	3150 X	3029	-0-	-121	-0-	3029 3		Y	-0-
07	3224 X	1519	-0-	-1705	-0-	88 1	1431 2	Y	-0-
08	3162 X	1544	-0-	-1618	-0-	82 1	1462 2	Y	-0-
09	0	1937	-0-	1937	1937	75 1	1862 2	Y	-0-
10	0	1878	-0-	1878	3815	72 1	1806 2	Y	-0-
11	0	1907	-0-	1907	5722	71 1	1836 2	Y	-0-
BLACK "A"		WELL #: 16		RRCID -> 180594		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12800	
								PERF.12324 - 12602	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
ADAMS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180595		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 12883	
								PERF.12692 - 12738	
06	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1531 3		Y	-0-
07	1178 X	1129	-0-	-49	-0-	66 1	1063 2	Y	-0-
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	67 1	1182 2	Y	-0-
09	0	1208	-0-	1208	1208	47 1	1161 2	Y	-0-
10	0	1330	-0-	1330	2538	51 1	1279 2	Y	-0-
11	0	1116	-0-	1116	3654	42 1	1074 2	Y	-0-
LAMBERT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 180597		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 13644	
								PERF.13167 - 13462	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
BLACK "A"		WELL #: 15		RRCID -> 180663		COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH 12750	
								PERF.12270 - 12578	
06	240 N	81	-0-	-159	-0-	81 3		Y	-0-
07	217 N	9	-0-	-208	-0-	1 1	8 2	Y	-0-
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-
09	0	24	-0-	24	24	1 1	23 2	Y	-0-
10	0	39	-0-	39	63	2 1	37 2	Y	-0-
11	0	202	-0-	202	265	8 1	194 2	Y	-0-
LAMBERT "A"		WELL #: 5		RRCID -> 180850		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 13880	
								PERF.13352 - 13716	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
JOHNSON, B. K. "B"														
WELL #: 14 RRCID -> 180851 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12108 - 12360														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1770 N	1131	-0-	-639	-0-	1131	3			Y	-0-			-0-
07	1643 N	982	-0-	-661	-0-	57	1	925	2	Y	-0-			-0-
08	1364 N	725	-0-	-639	-0-	39	1	686	2	Y	-0-			-0-
09	0	998	-0-	998	998	39	1	959	2	Y	-0-			-0-
10	0	1217	-0-	1217	2215	47	1	1170	2	Y	-0-			-0-
11	0	843	-0-	843	3058	32	1	811	2	Y	-0-			-0-
THIGPEN "A"														
WELL #: 3 RRCID -> 180853 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13231 - 13290														
06	3210 X	2883	-0-	-327	-0-	2883	3			Y	-0-			-0-
07	3317 X	3058	-0-	-259	-0-	178	1	2880	2	Y	-0-			-0-
08	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	169	1	2993	2	Y	-0-			-0-
09	0	2927	-0-	2927	2927	113	1	2814	2	Y	-0-			-0-
10	0	3141	-0-	3141	6068	121	1	3020	2	Y	-0-			-0-
11	0	2702	-0-	2702	8770	101	1	2601	2	Y	-0-			-0-
EDWARDS "A"														
WELL #: 5 RRCID -> 181008 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13001 - 13360														
06	3720 X	3602	-0-	-118	-0-	3602	3			Y	-0-			-0-
07	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	224	1	3630	2	Y	-0-			-0-
08	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	204	1	3623	2	Y	-0-			-0-
09	0	3406	-0-	3406	3406	132	1	3274	2	Y	-0-			-0-
10	0	3789	-0-	3789	7195	146	1	3643	2	Y	-0-			-0-
11	0	3215	-0-	3215	10410	120	1	3095	2	Y	-0-			-0-
ADAMS "A"														
WELL #: 4 RRCID -> 181011 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12602 - 12955														
06	3570 X	3493	-0-	-77	-0-	3493	3			Y	-0-			-0-
07	3689 X	3318	-0-	-371	-0-	193	1	3125	2	Y	-0-			-0-
08	3534 X	3494	-0-	-40	-0-	187	1	3307	2	Y	-0-			-0-
09	0	3451	-0-	3451	3451	134	1	3317	2	Y	-0-			-0-
10	0	3351	-0-	3351	6802	129	1	3222	2	Y	-0-			-0-
11	0	2236	-0-	2236	9038	84	1	2152	2	Y	-0-			-0-
EDWARDS "A"														
WELL #: 4 RRCID -> 181167 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13595 - 13840														
06	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			Y	-0-			-0-
07	3906 X	2179	-0-	-1727	-0-	127	1	2052	2	Y	-0-			-0-
08	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	261	1	4626	2	Y	-0-			-0-
09	0	4865	-0-	4865	4865	188	1	4677	2	Y	-0-			-0-
10	0	4627	-0-	4627	9492	178	1	4449	2	Y	-0-			-0-
11	0	4434	-0-	4434	13926	166	1	4268	2	Y	-0-			-0-
JOHNSON, B. K. "B"														
WELL #: 12 RRCID -> 181309 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12120 - 12384														
06	2640 X	2047	-0-	-593	-0-	2047	3			Y	-0-			-0-
07	2139 X	1930	-0-	-209	-0-	112	1	1818	2	Y	-0-			-0-
08	1829 X	1726	-0-	-103	-0-	92	1	1634	2	Y	-0-			-0-
09	0	456	-0-	456	456	18	1	438	2	Y	-0-			-0-
10	0	515	-0-	515	971	20	1	495	2	Y	-0-			-0-
11	0	1497	-0-	1497	2468	56	1	1441	2	Y	-0-			-0-
JOHNSON, B. K. "B"														
WELL #: 15 RRCID -> 181349 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12139 - 12376														
06	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			Y	-0-			-0-
07	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	60	1	970	2	Y	-0-			-0-
08	1085 N	1046	-0-	-39	-0-	56	1	990	2	Y	-0-			-0-
09	0	983	-0-	983	983	38	1	945	2	Y	-0-			-0-
10	0	958	-0-	958	1941	37	1	921	2	Y	-0-			-0-
11	0	875	-0-	875	2816	33	1	842	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)												CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
THIGPEN "A"															
WELL #: 17															
RRCID -> 181536															
COMPL. DATE 12/29/2000															
TOTAL DEPTH 13730															
PERF.13433 - 13560															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2490 N	2428	-0-	-62	-0-	2428	3			Y	-0-				-0-
07	2542 N	2538	-0-	-4	-0-	148	1	2390	2	Y	-0-				-0-
08	2542 N	2458	-0-	-84	-0-	131	1	2327	2	Y	-0-				-0-
09	0	2471	-0-	2471	2471	96	1	2375	2	Y	-0-				-0-
10	0	2491	-0-	2491	4962	96	1	2395	2	Y	-0-				-0-
11	0	2368	-0-	2368	7330	88	1	2280	2	Y	-0-				-0-
BLAIR "A"															
WELL #: 7															
RRCID -> 181653															
COMPL. DATE 01/31/2001															
TOTAL DEPTH 13028															
PERF.12276 - 12608															
06	900 N	884	-0-	-16	-0-	884	3			Y	-0-				-0-
07	930 N	916	-0-	-14	-0-	53	1	863	2	Y	-0-				-0-
08	930 N	916	-0-	-14	-0-	49	1	867	2	Y	-0-				-0-
09	0	886	-0-	886	886	34	1	852	2	Y	-0-				-0-
10	0	897	-0-	897	1783	35	1	862	2	Y	-0-				-0-
11	0	876	-0-	876	2659	33	1	843	2	Y	-0-				-0-
THIGPEN "A"															
WELL #: 4															
RRCID -> 181677															
COMPL. DATE 01/12/2001															
TOTAL DEPTH 13510															
PERF.13270 - 13320															
06	5130 X	4745	-0-	-385	-0-	4745	3			Y	-0-				-0-
07	5301 X	4824	-0-	-477	-0-	281	1	4543	2	Y	-0-				-0-
08	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	278	1	4925	2	Y	-0-				-0-
09	0	5209	-0-	5209	5209	202	1	5007	2	Y	-0-				-0-
10	0	5009	-0-	5009	10218	193	1	4816	2	Y	-0-				-0-
11	0	4956	-0-	4956	15174	185	1	4771	2	Y	-0-				-0-
THIGPEN "A"															
WELL #: 6															
RRCID -> 181793															
COMPL. DATE 01/05/2001															
TOTAL DEPTH 13440															
PERF.12918 - 13223															
06	780 X	679	-0-	-101	-0-	679	3			Y	-0-				-0-
07	868 X	789	-0-	-79	-0-	46	1	743	2	Y	-0-				-0-
08	775 N	617	-0-	-158	-0-	33	1	584	2	Y	-0-				-0-
09	0	855	-0-	855	855	33	1	822	2	Y	-0-				-0-
10	0	464	-0-	464	1319	18	1	446	2	Y	-0-				-0-
11	0	905	-0-	905	2224	34	1	871	2	Y	-0-				-0-
BURKE "A"															
WELL #: 2															
RRCID -> 181945															
COMPL. DATE 12/07/2000															
TOTAL DEPTH 13811															
PERF.15545 - 15555															
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
THIGPEN "A"															
WELL #: 7															
RRCID -> 181974															
COMPL. DATE 02/02/2001															
TOTAL DEPTH 13575															
PERF.13298 - 13384															
06	5430 X	5118	-0-	-312	-0-	5118	3			Y	-0-				-0-
07	5518 X	3462	-0-	-2056	-0-	201	1	3261	2	Y	-0-				-0-
08	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	295	1	5228	2	Y	-0-				-0-
09	0	4148	-0-	4148	4148	161	1	3987	2	Y	-0-				-0-
10	0	5783	-0-	5783	9931	223	1	5560	2	Y	-0-				-0-
11	0	5238	-0-	5238	15169	196	1	5042	2	Y	-0-				-0-
THIGPEN "A"															
WELL #: 15															
RRCID -> 182016															
COMPL. DATE 01/27/2001															
TOTAL DEPTH 13245															
PERF.12999 - 13052															
06	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	3			Y	-0-				-0-
07	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	263	1	4254	2	Y	-0-				-0-
08	4495 X	4002	-0-	-493	-0-	214	1	3788	2	Y	-0-				-0-
09	0	4252	-0-	4252	4252	165	1	4087	2	Y	-0-				-0-
10	0	3839	-0-	3839	8091	148	1	3691	2	Y	-0-				-0-
11	0	3810	-0-	3810	11901	142	1	3668	2	Y	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903										
MUNDAY "A"				WELL #:		2	RRCID -> 182148		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL	DEPTH 14100	PERF.13414	- 13660		
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-
07		279	N	276	-0-	-3	-0-	16	1	260	2	N	-0-			-0-
08		321	N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	304	2	N	-0-			-0-
09		0		126	-0-	126	126	5	1	121	2	N	-0-			-0-
10		0		141	-0-	141	267	5	1	136	2	N	-0-			-0-
11		0		246	-0-	246	513	9	1	237	2	N	-0-			-0-
JONES "A"				WELL #:		1	RRCID -> 182174		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL	DEPTH 16080	PERF.13544	- 14071		
06		390	N	288	-0-	-102	-0-	288	3			N	-0-			-0-
07		496	N	448	-0-	-48	-0-	448	2			N	-0-			-0-
08		434	N	405	-0-	-29	-0-	405	2			N	-0-			-0-
09		0		534	-0-	534	534	534	2			N	-0-			-0-
10		0		648	-0-	648	1182	648	2			N	-0-			-0-
11		0		621	-0-	621	1803	621	2			N	-0-			-0-
BLACK "A"				WELL #:		17	RRCID -> 182189		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL	DEPTH 12724	PERF.12200	- 13394		
06		810	N	153	-0-	-657	-0-	153	3			Y	-0-			-0-
07		93	N	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
08		156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-			-0-
09		0		200	-0-	200	200	8	1	192	2	Y	-0-			-0-
10		0		205	-0-	205	405	8	1	197	2	Y	-0-			-0-
11		0		187	-0-	187	592	7	1	180	2	Y	-0-			-0-
LONG "A"				WELL #:		1	RRCID -> 182191		COMPL. DATE 12/19/2000		TOTAL	DEPTH 12911	PERF.12526	- 12700		
06		1950	X	1018	-0-	-932	-0-	1018	3			N	-0-			-0-
07		2015	X	1150	-0-	-865	-0-	67	1	1083	2	N	-0-			-0-
08		2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	128	1	2271	2	N	-0-			-0-
09		0		991	-0-	991	991	38	1	953	2	N	-0-			-0-
10		0		1150	-0-	1150	2141	44	1	1106	2	N	-0-			-0-
11		0		1055	-0-	1055	3196	39	1	1016	2	N	-0-			-0-
STEPHENS "A"				WELL #:		5	RRCID -> 182192		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL	DEPTH 13889	PERF.13492	- 13924		
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
THIGPEN "A"				WELL #:		12	RRCID -> 182231		COMPL. DATE 02/27/2001		TOTAL	DEPTH 13575	PERF.12282	- 13374		
06		2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			Y	-0-			-0-
07		2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	127	1	2057	2	Y	-0-			-0-
08		2170	N	2119	-0-	-51	-0-	113	1	2006	2	Y	-0-			-0-
09		0		1990	-0-	1990	1990	77	1	1913	2	Y	-0-			-0-
10		0		2161	-0-	2161	4151	83	1	2078	2	Y	-0-			-0-
11		0		2086	-0-	2086	6237	78	1	2008	2	Y	-0-			-0-
BLAIR "A"				WELL #:		6	RRCID -> 182244		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL	DEPTH 12720	PERF.12204	- 12484		
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903								
LAMBERT "A"		WELL #: 6		RRCID -> 182649		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13600		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	600 N	598	-0-	-2	-0-	598	3		Y	-0-
07	620 N	245	-0-	-375	-0-	14	1	231	2	-0-
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	35	1	620	2	-0-
09	0	626	-0-	626	626	24	1	602	2	-0-
10	0	671	-0-	671	1297	26	1	645	2	-0-
11	0	671	-0-	671	1968	25	1	646	2	-0-
THIGPEN "A"		WELL #: 13		RRCID -> 182744		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 13682 PERF.12933 - 13432		
06	5520 X	5246	-0-	-274	-0-	5246	3		Y	-0-
07	5704 X	5373	-0-	-331	-0-	313	1	5060	2	-0-
08	5456 X	5321	-0-	-135	-0-	284	1	5037	2	-0-
09	0	5122	-0-	5122	5122	198	1	4924	2	-0-
10	0	5119	-0-	5119	10241	197	1	4922	2	-0-
11	0	4746	-0-	4746	14987	177	1	4569	2	-0-
THIGPEN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 182861		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 13490 PERF.13162 - 13208		
06	2850 X	2723	-0-	-127	-0-	2723	3		Y	-0-
07	2945 X	2872	-0-	-73	-0-	167	1	2705	2	-0-
08	2945 X	2896	-0-	-49	-0-	155	1	2741	2	-0-
09	0	2846	-0-	2846	2846	110	1	2736	2	-0-
10	0	2987	-0-	2987	5833	115	1	2872	2	-0-
11	0	2858	-0-	2858	8691	107	1	2751	2	-0-
MUNDAY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 182891		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 14485 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
BLAIR "A"		WELL #: 8		RRCID -> 182892		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12609		
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		Y	-0-
07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	48	1	777	2	-0-
08	836 N	836	-0-	-0-	-0-	45	1	791	2	-0-
09	0	818	-0-	818	818	32	1	786	2	-0-
10	0	849	-0-	849	1667	33	1	816	2	-0-
11	0	846	-0-	846	2513	32	1	814	2	-0-
THIGPEN "A"		WELL #: 18L		RRCID -> 182896		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 13646 PERF.13167 - 13479		
06	3360 X	3217	-0-	-143	-0-	3217	3		Y	-0-
07	3472 X	3238	-0-	-234	-0-	188	1	3050	2	-0-
08	3410 X	3015	-0-	-395	-0-	161	1	2854	2	-0-
09	0	3064	-0-	3064	3064	119	1	2945	2	-0-
10	0	3204	-0-	3204	6268	123	1	3081	2	-0-
11	0	2682	-0-	2682	8950	100	1	2582	2	-0-
STEPHENS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 183150		COMPL. DATE 10/30/2016		TOTAL DEPTH 13504 PERF.12761 - 13321		
06	1860 N	1697	-0-	-163	-0-	1697	3		Y	-0-
07	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	100	1	1627	2	-0-
08	1767 N	1735	-0-	-32	-0-	93	1	1642	2	-0-
09	0	1659	-0-	1659	1659	64	1	1595	2	-0-
10	0	1741	-0-	1741	3400	67	1	1674	2	-0-
11	0	1674	-0-	1674	5074	63	1	1611	2	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.// 220903												
THIGPEN "A"			WELL #: 16		RRCID -> 183488		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL		DEPTH 13750		PERF.13473 - 13538		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1920 X	714	-0-	-1206	-0-	714	3			Y	-0-			-0-
07		1767 X	426	-0-	-1341	-0-	25	1	401	2	Y	-0-			-0-
08		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-			-0-
JOHNSON "A"			WELL #: 14		RRCID -> 183832		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL		DEPTH 12665		PERF.12176 - 12492		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STEPHENS "A"			WELL #: 3		RRCID -> 184309		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL		DEPTH 13365		PERF.12896 - 13124		
06		750 N	534	-0-	-216	-0-	534	3			Y	-0-			-0-
07		775 N	468	-0-	-307	-0-	27	1	441	2	Y	-0-			-0-
08		744 N	431	-0-	-313	-0-	23	1	408	2	Y	-0-			-0-
09		0	406	-0-	406	406	16	1	390	2	Y	-0-			-0-
10		0	431	-0-	431	837	17	1	414	2	Y	-0-			-0-
11		0	555	-0-	555	1392	21	1	534	2	Y	-0-			-0-
STEPHENS "A"			WELL #: 8		RRCID -> 184439		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL		DEPTH 13615		PERF.13324 - 13418		
06		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			Y	-0-			-0-
07		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	142	1	2293	2	Y	-0-			-0-
08		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	133	1	2355	2	Y	-0-			-0-
09		0	2401	-0-	2401	2401	93	1	2308	2	Y	-0-			-0-
10		0	2501	-0-	2501	4902	96	1	2405	2	Y	-0-			-0-
11		0	2321	-0-	2321	7223	87	1	2234	2	Y	-0-			-0-
THIGPEN "A"			WELL #: 9		RRCID -> 184515		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL		DEPTH 13665		PERF.13375 - 13421		
06		330 N	216	-0-	-114	-0-	216	3			Y	-0-			-0-
07		345 N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	325	2	Y	-0-			-0-
08		262 N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	2	Y	-0-			-0-
09		0	251	-0-	251	251	10	1	241	2	Y	-0-			-0-
10		0	244	-0-	244	495	9	1	235	2	Y	-0-			-0-
11		0	236	-0-	236	731	9	1	227	2	Y	-0-			-0-
BURKE "A"			WELL #: 3		RRCID -> 184719		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL		DEPTH 15000		PERF.14060 - 14738		
06		750 X	464	-0-	-286	-0-	464	3			Y	-0-			-0-
07		775 X	386	-0-	-389	-0-	22	1	364	2	Y	-0-			-0-
08		558 N	442	-0-	-116	-0-	24	1	418	2	Y	-0-			-0-
09		0	395	-0-	395	395	15	1	380	2	Y	-0-			-0-
10		0	371	-0-	371	766	14	1	357	2	Y	-0-			-0-
11		0	332	-0-	332	1098	12	1	320	2	Y	-0-			-0-
ADAMS "A"			WELL #: 7		RRCID -> 184961		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL		DEPTH 13400		PERF.12803 - 12931		
06		4290 X	3400	-0-	-890	-0-	3400	3			Y	-0-			-0-
07		4433 X	2115	-0-	-2318	-0-	123	1	1992	2	Y	-0-			-0-
08		4309 X	3633	-0-	-676	-0-	194	1	3439	2	Y	-0-			-0-
09		0	2684	-0-	2684	2684	104	1	2580	2	Y	-0-			-0-
10		0	4198	-0-	4198	6882	162	1	4036	2	Y	-0-			-0-
11		0	3233	-0-	3233	10115	121	1	3112	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903												
EDWARDS "A"				WELL #:	3	RRCID -> 185122		COMPL. DATE 04/12/2000		TOTAL	DEPTH 13835	PERF.13820 - 13825					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	660	N	611	-0-	-49	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	596	-0-	-55	-0-	35	1	561	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	611	-0-	-71	-0-	33	1	578	2	Y	-0-					-0-
09	0		585	-0-	585	585	23	1	562	2	Y	-0-					-0-
10	0		646	-0-	646	1231	25	1	621	2	Y	-0-					-0-
11	0		661	-0-	661	1892	25	1	636	2	Y	-0-					-0-
STEPHENS "A"				WELL #:	9	RRCID -> 185613		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL	DEPTH 14790	PERF.14274 - 14562					
06	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	2	Y	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	20	1	353	2	Y	-0-					-0-
09	0		291	-0-	291	291	11	1	280	2	Y	-0-					-0-
10	0		382	-0-	382	673	15	1	367	2	Y	-0-					-0-
11	0		179	-0-	179	852	7	1	172	2	Y	-0-					-0-
STEPHENS "A"				WELL #:	11	RRCID -> 185976		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL	DEPTH 13750	PERF.13181 - 13550					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
THIGPEN "A"				WELL #:	14	RRCID -> 186855		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL	DEPTH 13935	PERF.13572 - 13680					
06	150	N	70	-0-	-80	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
09	0		68	-0-	68	68	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
10	0		66	-0-	66	134	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
11	0		151	-0-	151	285	6	1	145	2	Y	-0-					-0-
BURKE "A"				WELL #:	5	RRCID -> 186905		COMPL. DATE 09/22/2001		TOTAL	DEPTH 13580	PERF.13332 - 13384					
06	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	3			Y	-0-					-0-
07	6789	X	5837	-0-	-952	-0-	340	1	5497	2	Y	-0-					-0-
08	6727	X	5560	-0-	-1167	-0-	297	1	5263	2	Y	-0-					-0-
09	0		5284	-0-	5284	5284	205	1	5079	2	Y	-0-					-0-
10	0		1722	-0-	1722	7006	66	1	1656	2	Y	-0-					-0-
11	0		6706	-0-	6706	13712	251	1	6455	2	Y	-0-					-0-
LANCASTER "A"				WELL #:	6	RRCID -> 187188		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL	DEPTH 13356	PERF.12895 - 13174					
06	630	X	587	-0-	-43	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
07	589	X	575	-0-	-14	-0-	33	1	542	2	Y	-0-					-0-
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	55	1	979	2	Y	-0-					-0-
09	0		506	-0-	506	506	20	1	486	2	Y	-0-					-0-
10	0		1005	-0-	1005	1511	39	1	966	2	Y	-0-					-0-
11	0		501	-0-	501	2012	19	1	482	2	Y	-0-					-0-
JOHNSON "A"				WELL #:	11	RRCID -> 187205		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL	DEPTH 12478	PERF.12070 - 12258					
06	2160	N	2139	-0-	-21	-0-	2139	3			Y	-0-					-0-
07	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	130	1	2098	2	Y	-0-					-0-
08	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	121	1	2144	2	Y	-0-					-0-
09	0		2078	-0-	2078	2078	80	1	1998	2	Y	-0-					-0-
10	0		2036	-0-	2036	4114	78	1	1958	2	Y	-0-					-0-
11	0		1502	-0-	1502	5616	56	1	1446	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
LANCASTER "A"		WELL #:		9	RRCID -> 187241		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL	DEPTH 13200	PERF.12726	- 13029
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
LANCASTER "A"		WELL #:		8	RRCID -> 187317		COMPL. DATE 10/09/2001		TOTAL	DEPTH 13275	PERF.12702	- 13028
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3	Y	-0-		-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	-0-		-0-
08	527	N	488	-0-	-39	-0-	26	1	Y	-0-		-0-
09	0		501	-0-	501	-0-	19	1	Y	-0-		-0-
10	0		530	-0-	530	-0-	20	1	Y	-0-		-0-
11	0		477	-0-	477	-0-	18	1	Y	-0-		-0-
EDWARDS "A"		WELL #:		9	RRCID -> 187319		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL	DEPTH 13568	PERF.13364	- 13402
06	600	N	163	-0-	-437	-0-	163	3	Y	-0-		-0-
07	589	N	150	-0-	-439	-0-	9	1	Y	-0-		-0-
08	403	N	7	-0-	-396	-0-	7	2	Y	-0-		-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
THIGPEN "A"		WELL #:		19	RRCID -> 187406		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL	DEPTH 13950	PERF.13648	- 13705
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3	Y	-0-		-0-
07	527	N	500	-0-	-27	-0-	29	1	Y	-0-		-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	35	1	Y	-0-		-0-
09	0		482	-0-	482	-0-	19	1	Y	-0-		-0-
10	0		553	-0-	553	-0-	21	1	Y	-0-		-0-
11	0		4	-0-	4	-0-	4	2	Y	-0-		-0-
THIGPEN "A"		WELL #:		8	RRCID -> 187672		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL	DEPTH 13527	PERF.12978	- 13348
06	4260	X	4007	-0-	-253	-0-	4007	3	Y	-0-		-0-
07	4402	X	3887	-0-	-515	-0-	226	1	Y	-0-		-0-
08	4278	X	4242	-0-	-36	-0-	227	1	Y	-0-		-0-
09	0		3624	-0-	3624	-0-	140	1	Y	-0-		-0-
10	0		4105	-0-	4105	-0-	158	1	Y	-0-		-0-
11	0		3940	-0-	3940	-0-	147	1	Y	-0-		-0-
THIGPEN "A"		WELL #:		11	RRCID -> 187984		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL	DEPTH 13925	PERF.13618	- 13660
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3	Y	-0-		-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-		-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-		-0-
09	0		62	-0-	62	-0-	2	1	Y	-0-		-0-
10	0		71	-0-	71	-0-	3	1	Y	-0-		-0-
11	0		37	-0-	37	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
HALBERT "A"		WELL #:		2	RRCID -> 189933		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL	DEPTH 13385	PERF.12786	- 13120
06	510	N	403	-0-	-107	-0-	403	3	N	-0-		-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	35	1	N	-0-		-0-
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	37	1	N	-0-		-0-
09	0		579	-0-	579	-0-	22	1	N	-0-		-0-
10	0		423	-0-	423	-0-	16	1	N	-0-		-0-
11	0		699	-0-	699	-0-	26	1	N	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)										//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										//CONT.// 220903									
THIGPEN "A"										WELL #: 10		RRCID -> 190762		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 13610		PERF.13368 - 13413	
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		3900	X	3633	-0-		-267	-0-		3633	3				Y	-0-			-0-
07		4030	X	3448	-0-		-582	-0-		201	1	3247	2	Y	-0-				-0-
08		3937	X	3656	-0-		-281	-0-		195	1	3461	2	Y	-0-				-0-
09		0		3601	-0-		3601			139	1	3462	2	Y	-0-				-0-
10		0		3743	-0-		3743			144	1	3599	2	Y	-0-				-0-
11		0		3601	-0-		3601		10945	135	1	3466	2	Y	-0-				-0-

STEPHENS "A"										WELL #: 13		RRCID -> 190792		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13276 - 13375	
06		6180	X	3045	-0-		-3135	-0-		3045	3				Y	-0-			-0-
07		6386	X	3196	-0-		-3190	-0-		186	1	3010	2	Y	-0-				-0-
08		4004	X	4004	-0-		-0-	-0-		214	1	3790	2	Y	-0-				-0-
09		0		6673	-0-		6673			258	1	6415	2	Y	-0-				-0-
10		0		7493	-0-		7493		14166	288	1	7205	2	Y	-0-				-0-
11		0		7019	-0-		7019		21185	262	1	6757	2	Y	-0-				-0-

BURKE "A"										WELL #: 7		RRCID -> 191145		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 13975		PERF.13710 - 13748	
06		2580	X	2408	-0-		-172	-0-		2408	3				Y	-0-			-0-
07		2666	X	1913	-0-		-753	-0-		111	1	1802	2	Y	-0-				-0-
08		2511	N	2268	-0-		-243	-0-		121	1	2147	2	Y	-0-				-0-
09		0		1863	-0-		1863		1863	72	1	1791	2	Y	-0-				-0-
10		0		1847	-0-		1847		3710	71	1	1776	2	Y	-0-				-0-
11		0		1771	-0-		1771		5481	66	1	1705	2	Y	-0-				-0-

BURKE "A"										WELL #: 6		RRCID -> 191146		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 14095		PERF.12828 - 12883	
06		869	N	869	-0-		-0-	-0-		869	3				Y	-0-			-0-
07		883	N	883	-0-		-0-	-0-		51	1	832	2	Y	-0-				-0-
08		899	N	852	-0-		-47	-0-		45	1	807	2	Y	-0-				-0-
09		0		797	-0-		797		797	31	1	766	2	Y	-0-				-0-
10		0		794	-0-		794		1591	31	1	763	2	Y	-0-				-0-
11		0		779	-0-		779		2370	29	1	750	2	Y	-0-				-0-

LAMB "A"										WELL #: 1		RRCID -> 191503		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 14069		PERF.13772 - 13869	
06		3840	X	2561	-0-		-1279	-0-		2561	3				N	-0-			-0-
07		3968	X	2575	-0-		-1393	-0-		150	1	2425	2	N	-0-				-0-
08		3968	X	2641	-0-		-1327	-0-		141	1	2500	2	N	-0-				-0-
09		0		2745	-0-		2745		2745	106	1	2639	2	N	-0-				-0-
10		0		3028	-0-		3028		5773	117	1	2911	2	N	-0-				-0-
11		0		2955	-0-		2955		8728	110	1	2845	2	N	-0-				-0-

MARTIN "B"										WELL #: 1		RRCID -> 192341		COMPL. DATE 09/22/2002		TOTAL DEPTH 14142		PERF.13688 - 13994	
06		750	N	700	-0-		-50	-0-		700	3				N	-0-			-0-
07		756	N	756	-0-		-0-	-0-		44	1	712	2	N	-0-				-0-
08		775	N	724	-0-		-51	-0-		39	1	685	2	N	-0-				-0-
09		0		701	-0-		701		701	27	1	674	2	N	-0-				-0-
10		0		653	-0-		653		1354	25	1	628	2	N	-0-				-0-
11		0		667	-0-		667		2021	25	1	642	2	N	-0-				-0-

LANE "A"										WELL #: 10		RRCID -> 195964		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 13521		PERF.13200 - 13319	
06		5010	X	4665	-0-		-345	-0-		4665	3				Y	-0-			-0-
07		5146	X	4850	-0-		-296	-0-		282	1	4568	2	Y	-0-				-0-
08		5074	X	5074	-0-		-0-	-0-		271	1	4803	2	Y	-0-				-0-
09		0		4903	-0-		4903		4903	190	1	4713	2	Y	-0-				-0-
10		0		5097	-0-		5097		10000	196	1	4901	2	Y	-0-				-0-
11		0		4901	-0-		4901		14901	183	1	4718	2	Y	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EDWARDS "A"										//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903 WELL #: 7		NON-ASSOCIATED RRCID -> 199723		CAPACITY COMPL. DATE 12/06/2003		CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 13667 PERF.13482 - 13530			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	-0-		1377	3			Y	-0-					-0-	
07	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	-0-		100	1	1618	2	Y	-0-					-0-	
08	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	-0-		85	1	1511	2	Y	-0-					-0-	
09	0	1047	-0-	-0-	1047	1047		41	1	1006	2	Y	-0-					-0-	
10	0	773	-0-	-0-	773	1820		30	1	743	2	Y	-0-					-0-	
11	0	1764	-0-	-0-	1764	3584		66	1	1698	2	Y	-0-					-0-	
JOHNSON, B.K. "A"										WELL #: 15		RRCID -> 202827		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 12734 PERF.12205 - 12500			
06	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	-0-		1193	3			Y	-0-					-0-	
07	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	-0-		67	1	1090	2	Y	-0-					-0-	
08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	-0-		59	1	1053	2	Y	-0-					-0-	
09	0	1055	-0-	-0-	1055	1055		41	1	1014	2	Y	-0-					-0-	
10	0	1083	-0-	-0-	1083	2138		42	1	1041	2	Y	-0-					-0-	
11	0	1050	-0-	-0-	1050	3188		39	1	1011	2	Y	-0-					-0-	
HIGH "A"										WELL #: 13		RRCID -> 202864		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 12440 PERF.12030 - 12252			
06	1890 N	907	-0-	-983	-0-	-0-		907	3			Y	-0-					-0-	
07	1984 N	644	-0-	-1340	-0-	-0-		37	1	607	2	Y	-0-					-0-	
08	1705 N	763	-0-	-942	-0-	-0-		41	1	722	2	Y	-0-					-0-	
09	0	874	-0-	-0-	874	874		34	1	840	2	Y	-0-					-0-	
10	0	872	-0-	-0-	872	1746		34	1	838	2	Y	-0-					-0-	
11	0	791	-0-	-0-	791	2537		30	1	761	2	Y	-0-					-0-	
LAMBERT "A"										WELL #: 7		RRCID -> 202893		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 13667 PERF.13194 - 13546			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
HIGH "A"										WELL #: 14		RRCID -> 203159		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 12502 PERF.12004 - 12230			
06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	-0-		1141	3			Y	-0-					-0-	
07	1178 N	1172	-0-	-6	-0-	-0-		68	1	1104	2	Y	-0-					-0-	
08	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	-0-		65	1	1152	2	Y	-0-					-0-	
09	0	1212	-0-	-0-	1212	1212		47	1	1165	2	Y	-0-					-0-	
10	0	1089	-0-	-0-	1089	2301		42	1	1047	2	Y	-0-					-0-	
11	0	346	-0-	-0-	346	2647		13	1	333	2	Y	-0-					-0-	
LAMB "A"										WELL #: 3		RRCID -> 204508		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 14285 PERF.14024 - 14034			
06	5490 X	4967	-0-	-523	-0-	-0-		4967	3			N	-0-					-0-	
07	5673 X	4935	-0-	-738	-0-	-0-		287	1	4648	2	N	-0-					-0-	
08	5549 X	5163	-0-	-386	-0-	-0-		276	1	4887	2	N	-0-					-0-	
09	0	4687	-0-	-0-	4687	4687		182	1	4505	2	N	-0-					-0-	
10	0	4723	-0-	-0-	4723	9410		182	1	4541	2	N	-0-					-0-	
11	0	4780	-0-	-0-	4780	14190		179	1	4601	2	N	-0-					-0-	
ADAMS "A"										WELL #: 9		RRCID -> 204542		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 13285 PERF.12764 - 13036			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
EDWARDS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 204552		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 13700	
								PERF.13194 - 13504	
M	0	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
STEPHENS "A"									
WELL #: 15 RRCID -> 205154 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13360 - 13670									
06	360 N	353	-0-	-7	-0-		353	3	Y
07	372 N	362	-0-	-10	-0-		21	1	Y
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-		20	1	Y
09	0	345	-0-	345	345		13	1	Y
10	0	365	-0-	365	710		14	1	Y
11	0	337	-0-	337	1047		13	1	Y
EDWARDS "A"									
WELL #: 10 RRCID -> 205536 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13068 - 13971									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
JOHNSON, B.K. "A"									
WELL #: 17 RRCID -> 205537 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12322 - 12364									
06	1950 N	1921	-0-	-29	-0-		1921	3	Y
07	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-		117	1	Y
08	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-		106	1	Y
09	0	1850	-0-	1850	1850		72	1	Y
10	0	1806	-0-	1806	3656		69	1	Y
11	0	1892	-0-	1892	5548		71	1	Y
ADAMS "A"									
WELL #: 8 RRCID -> 205544 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13026 - 13312									
06	810 N	751	-0-	-59	-0-		751	3	Y
07	775 N	754	-0-	-21	-0-		44	1	Y
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-		42	1	Y
09	0	677	-0-	677	677		26	1	Y
10	0	725	-0-	725	1402		28	1	Y
11	0	684	-0-	684	2086		26	1	Y
LAMB "A"									
WELL #: 2 RRCID -> 207285 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13792 - 13802									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N
JOHNSON, B. K. "B"									
WELL #: 17 RRCID -> 208396 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12262 - 12508									
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-		920	3	Y
07	949 N	949	-0-	-0-	-0-		55	1	Y
08	1023 N	961	-0-	-62	-0-		51	1	Y
09	0	927	-0-	927	927		36	1	Y
10	0	945	-0-	945	1872		36	1	Y
11	0	902	-0-	902	2774		34	1	Y

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
STEPHENS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 209159		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 13710	
								PERF.13169 - 13591	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M
0									
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		Y
07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	51	1	819	2
08	806 N	608	-0-	-198	-0-	32	1	576	2
09	0	387	-0-	387	387	15	1	372	2
10	0	375	-0-	375	762	14	1	361	2
11	0	334	-0-	334	1096	12	1	322	2
BLACK "A"									
		WELL #: 20		RRCID -> 209677		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 12770	
								PERF.12360 - 12370	
06	1560 X	1253	-0-	-307	-0-	1253	3		Y
07	1550 X	1133	-0-	-417	-0-	66	1	1067	2
08	1271 N	1253	-0-	-18	-0-	67	1	1186	2
09	0	1528	-0-	1528	1528	59	1	1469	2
10	0	547	-0-	547	2075	21	1	526	2
11	0	540	-0-	540	2615	20	1	520	2
BLACK "A"									
		WELL #: 19		RRCID -> 210300		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 12715	
								PERF.12272 - 12544	
06	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3		Y
07	2697 X	2381	-0-	-316	-0-	138	1	2243	2
08	1488 X	437	-0-	-1051	-0-	23	1	414	2
09	0	283	-0-	283	283	11	1	272	2
10	0	177	-0-	177	460	7	1	170	2
11	0	296	-0-	296	756	11	1	285	2
ADAMS "A"									
		WELL #: 10		RRCID -> 210301		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 13934	
								PERF.13402 - 13767	
06	6360 X	6057	-0-	-303	-0-	6057	3		Y
07	6572 X	6307	-0-	-265	-0-	367	1	5940	2
08	6541 X	6043	-0-	-498	-0-	323	1	5720	2
09	0	5470	-0-	5470	5470	212	1	5258	2
10	0	5766	-0-	5766	11236	222	1	5544	2
11	0	5695	-0-	5695	16931	213	1	5482	2
LANCASTER "A"									
		WELL #: 10		RRCID -> 211603		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 13458	
								PERF.12928 - 13260	
06	1050 N	1019	-0-	-31	-0-	1019	3		Y
07	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	61	1	983	2
08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	57	1	1017	2
09	0	1014	-0-	1014	1014	39	1	975	2
10	0	1048	-0-	1048	2062	40	1	1008	2
11	0	1017	-0-	1017	3079	38	1	979	2
STEPHENS "A"									
		WELL #: 14		RRCID -> 211688		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 13657	
								PERF.13420 - 13726	
06	1830 X	741	-0-	-1089	-0-	741	3		Y
07	558 X	554	-0-	-4	-0-	32	1	522	2
08	2480 N	519	-0-	-1961	-0-	28	1	491	2
09	0	444	-0-	444	444	17	1	427	2
10	0	479	-0-	479	923	18	1	461	2
11	0	1853	-0-	1853	2776	69	1	1784	2
ADAMS "A"									
		WELL #: 11		RRCID -> 213335		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 13940	
								PERF.13416 - 13543	
06	1500 X	440	-0-	-1060	-0-	440	3		Y
07	1054 X	227	-0-	-827	-0-	13	1	214	2
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	33	1	588	2
09	0	535	-0-	535	535	21	1	514	2
10	0	269	-0-	269	804	10	1	259	2
11	0	187	-0-	187	991	7	1	180	2

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903								
BLACK "A"			WELL #:		18	RRCID -> 214008		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 12635		PERF.12175 - 12339	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
06	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-		1526	3		Y	-0-		-0-
07	1519 N	1480	-0-	-39	-0-		86	1	1394	2	Y	-0-	-0-
08	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-		83	1	1474	2	Y	-0-	-0-
09	0	1338	-0-	1338	1338		52	1	1286	2	Y	-0-	-0-
10	0	1329	-0-	1329	2667		51	1	1278	2	Y	-0-	-0-
11	0	1303	-0-	1303	3970		49	1	1254	2	Y	-0-	-0-

WILLIFORD "B"			WELL #:		2	RRCID -> 226307		COMPL. DATE 12/09/2006		TOTAL DEPTH 14850		PERF.12828 - 13840	
06	210 N	185	-0-	-25	-0-		185	3		N	-0-		-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-		190	2		N	-0-		-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-		2	1	184	2	N	-0-	-0-
09	0	191	-0-	191	191		191	2		N	-0-		-0-
10	0	188	-0-	188	379		188	2		N	-0-		-0-
11	0	189	-0-	189	568		189	2		N	-0-		-0-

HIGH "A"			WELL #:		15	RRCID -> 226905		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 12605		PERF.12208 - 12480	
06	2340 X	2031	-0-	-309	-0-		2031	3		Y	-0-		-0-
07	2077 X	2064	-0-	-13	-0-		120	1	1944	2	Y	-0-	-0-
08	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-		106	1	1886	2	Y	-0-	-0-
09	0	1194	-0-	1194	1194		46	1	1148	2	Y	-0-	-0-
10	0	846	-0-	846	2040		33	1	813	2	Y	-0-	-0-
11	0	920	-0-	920	2960		34	1	886	2	Y	-0-	-0-

JOHNSON "A"			WELL #:		17	RRCID -> 228182		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12176 - 12287	
06	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-		2041	3		Y	-0-		-0-
07	2108 N	2058	-0-	-50	-0-		120	1	1938	2	Y	-0-	-0-
08	2046 N	1981	-0-	-65	-0-		106	1	1875	2	Y	-0-	-0-
09	0	968	-0-	968	968		37	1	931	2	Y	-0-	-0-
10	0	1211	-0-	1211	2179		47	1	1164	2	Y	-0-	-0-
11	0	819	-0-	819	2998		31	1	788	2	Y	-0-	-0-

HIGH "A"			WELL #:		12	RRCID -> 231169		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12114 - 12375	
06	2490 X	2402	-0-	-88	-0-		2402	3		Y	-0-		-0-
07	2573 X	2395	-0-	-178	-0-		139	1	2256	2	Y	-0-	-0-
08	2511 N	2402	-0-	-109	-0-		128	1	2274	2	Y	-0-	-0-
09	0	2295	-0-	2295	2295		89	1	2206	2	Y	-0-	-0-
10	0	1768	-0-	1768	4063		68	1	1700	2	Y	-0-	-0-
11	0	2054	-0-	2054	6117		77	1	1977	2	Y	-0-	-0-

TURNER "A"			WELL #:		10	RRCID -> 253412		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 15220		PERF.12412 - 12620	
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-		551	3		Y	-0-		-0-
07	589 N	153	-0-	-436	-0-		9	1	144	2	Y	-0-	-0-
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-		48	1	857	2	Y	-0-	-0-
09	0	733	-0-	733	733		28	1	705	2	Y	-0-	-0-
10	0	569	-0-	569	1302		22	1	547	2	Y	-0-	-0-
11	0	536	-0-	536	1838		20	1	516	2	Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)										//CONT.//		24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY												881167											
WILLIFORD -B-										WELL #:		1		RRCID -> 095664		COMPL. DATE 10/02/1981		TOTAL DEPTH 15413		PERF.13460 - 13478			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE		
06		835 N	835	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			835 2			N	-0-						46		
07		651 N	601	-0-	-0-	-50	-0-	-0-			601 2			N	-0-						46		
08		651 N	456	-0-	-0-	-195	-0-	-0-			456 2			N	-0-						46		
09		0	269	-0-	-0-	269	-0-	269			269 2			N	-0-						46		
10		0	52	-0-	-0-	52	-0-	321			52 2			N	-0-						46		
11		0	12	-0-	-0-	12	-0-	333			12 2			N	-0-						46		
WHITING OIL AND GAS CORPORATION										920478													
VANN UNIT										WELL #:		3		RRCID -> 200722		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 15425		PERF.13450 - 13490			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
XTO ENERGY INC.										945936													
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.										WELL #:		3		RRCID -> 167174		COMPL. DATE 01/22/1998		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12278 - 12584			
06		662 N	662	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			662 2			N	-0-						-0-		
07		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1538 2			N	-0-						-0-		
08		3100 N	8667	-0-	-0-	5567	-0-	5567			8667 2			N	-0-						-0-		
09		3000 N	6337	-0-	-0-	3337	-0-	8904			6337 2			N	-0-						-0-		
10		0	4759	-0-	-0-	4759	-0-	13663			4759 2			N	-0-						-0-		
11		0	3162	-0-	-0-	3162	-0-	16825			3162 2			N	-0-						-0-		
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.										WELL #:		4		RRCID -> 169029		COMPL. DATE 05/14/1998		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12182 - 12408			
06		2790 X	1944	-0-	-0-	-846	-0-	-0-			1944 2			N	-0-						-0-		
07		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2683 2			N	-0-						-0-		
08		2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2247 2			N	-0-						-0-		
09		2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2210 2			N	-0-						-0-		
10		0	2084	-0-	-0-	2084	-0-	2084			2084 2			N	-0-						-0-		
11		0	1905	-0-	-0-	1905	-0-	3989			1905 2			N	-0-						-0-		
DAVIDSON, W. A.										WELL #:		1		RRCID -> 172499		COMPL. DATE 03/01/1999		TOTAL DEPTH 12520		PERF.11884 - 12204			
06		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2268 2			Y	-0-						15		
07		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1204 2			Y	-0-						15		
08		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2231 2			Y	-0-						15		
09		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2468 2			Y	-0-						15		
10		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1658 2			Y	-0-						15		
11		0	2254	-0-	-0-	2254	-0-	2254			2254 2			Y	-0-						15		
CUMMINS A										WELL #:		1		RRCID -> 173610		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 12567		PERF.12174 - 12400			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.// 24478 150			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936													
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.			WELL #: 7			RRCID -> 174977			COMPL. DATE 09/30/1999			TOTAL DEPTH 12820 PERF.12199 - 12474				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3331	2		N	-0-			-0-
07		3286 X	927	-0-	-2359	-0-	-0-	-0-	927	2		N	-0-			-0-
08		3255 X	269	-0-	-2986	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			-0-
09		4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4422	2		N	-0-			-0-
10		0	3280	-0-	3280	-0-	3280	-0-	3280	2		N	-0-			-0-
11		0	3739	-0-	3739	-0-	7019	-0-	3739	2		N	-0-			-0-
MCSWANE UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 177548			COMPL. DATE 07/11/2009			TOTAL DEPTH 13750 PERF.13012 - 13588				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LAMBERT UNIT "B"			WELL #: 2			RRCID -> 178243			COMPL. DATE 06/13/2000			TOTAL DEPTH 13350 PERF.12932 - 12969				
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
10	0		24	-0-	24	-0-	24	-0-	24	2		N	-0-			-0-
11	0		7	-0-	7	-0-	31	-0-	7	2		N	-0-			-0-
WEBB "A"			WELL #: 1			RRCID -> 178674			COMPL. DATE 03/24/2000			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12694 - 12926				
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1645	2		N	-0-			-0-
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1832	2		N	-0-			-0-
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1125	2		N	-0-			-0-
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1387	2		N	-0-			-0-
10	0		876	-0-	876	-0-	876	-0-	876	2		N	-0-			-0-
*11	2139	N	1263	-0-	-876	-0-	-0-	-0-	1263	2		N	-0-			-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.			WELL #: 8			RRCID -> 179187			COMPL. DATE 09/27/2000			TOTAL DEPTH 12822 PERF.12112 - 12392				
06	1650	N	614	-0-	-1036	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-			-0-
07	868	N	578	-0-	-290	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-			-0-
08	806	N	695	-0-	-111	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-			-0-
09	600	N	407	-0-	-193	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			-0-
10	0		365	-0-	365	-0-	365	-0-	365	2		N	-0-			-0-
11	0		2901	-0-	2901	-0-	3266	-0-	2901	2		N	-0-			-0-
DAVIDSON, W. A.			WELL #: 3			RRCID -> 179537			COMPL. DATE 05/14/2000			TOTAL DEPTH 12401 PERF.11928 - 12236				
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1062	2		Y	-0-			10
07	1519	N	1363	-0-	-156	-0-	-0-	-0-	1363	2		Y	-0-			10
08	1395	N	1239	-0-	-156	-0-	-0-	-0-	1239	2		Y	-0-			10
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1127	2		Y	-0-			10
10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1742	2		Y	-0-			10
11	0		914	-0-	914	-0-	914	-0-	914	2		Y	-0-			10
DAVIDSON, W. A.			WELL #: 2			RRCID -> 179538			COMPL. DATE 05/05/2000			TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12305				
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	924	2		Y	-0-			19
07	930	N	887	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	887	2		Y	-0-			19
08	930	N	807	-0-	-123	-0-	-0-	-0-	807	2		Y	-0-			19
09	930	N	664	-0-	-266	-0-	-0-	-0-	664	2		Y	-0-			19
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1067	2		Y	-0-			19
11	0		975	-0-	975	-0-	975	-0-	975	2		Y	-0-			19

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936														
DAVIDSON, W. A.				WELL #:	4	RRCID ->	179539	COMPL. DATE	05/20/2000	TOTAL	DEPTH	12436	PERF.12066	-	12356				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	-0-	1265	2				Y	-0-					9	
07	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	-0-	1290	2				Y	-0-					9	
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	780	2				Y	-0-					9	
09	810 N	737	-0-	-73	-0-	-0-	737	2				Y	-0-					9	
10	837 N	770	-0-	-67	-0-	-0-	770	2				Y	-0-					9	
11	0	608	-0-	608	-0-	608	608	2				Y	-0-					9	
WIEBOLT GU				WELL #:	4	RRCID ->	179729	COMPL. DATE	06/23/2000	TOTAL	DEPTH	12457	PERF.12036	-	12286				
06	3000 X	728	-0-	-2272	-0-	-0-	728	2				Y	-0-					12	
07	3100 X	995	-0-	-2105	-0-	-0-	995	2				Y	-0-					12	
08	2821 X	2611	-0-	-210	-0-	-0-	2611	2				Y	-0-					12	
09	2730 X	2018	-0-	-712	-0-	-0-	2018	2				Y	-0-					12	
10	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	-0-	2930	2				Y	-0-					12	
11	0	2536	-0-	2536	-0-	2536	2536	2				Y	-0-					12	
CUMMINS A				WELL #:	2	RRCID ->	180082	COMPL. DATE	08/17/2010	TOTAL	DEPTH	12465	PERF.11960	-	12318				
06	1770 X	1305	-0-	-465	-0-	-0-	1305	2				Y	-0-					-0-	
07	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	-0-	2301	2				Y	-0-					-0-	
08	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	-0-	3369	2				Y	-0-					-0-	
09	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	-0-	2599	2				Y	-0-					-0-	
10	0	2208	-0-	2208	-0-	2208	2208	2				Y	-0-					-0-	
11	0	1734	-0-	1734	-0-	3942	1734	2				Y	-0-					-0-	
WEBB A				WELL #:	2R	RRCID ->	180086	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.12250	-	12722				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
WATSON				WELL #:	2	RRCID ->	180324	COMPL. DATE	09/02/2001	TOTAL	DEPTH	15300	PERF.13176	-	15172				
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	619	2				N	-0-					-0-	
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	627	2				N	-0-					-0-	
08	558 N	520	-0-	-38	-0-	-0-	520	2				N	-0-					-0-	
09	540 N	481	-0-	-59	-0-	-0-	481	2				N	-0-					-0-	
10	0	461	-0-	461	-0-	461	461	2				N	-0-					-0-	
11	0	447	-0-	447	-0-	908	447	2				N	-0-					-0-	
BEST UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	180384	COMPL. DATE	10/03/2000	TOTAL	DEPTH	14410	PERF.13426	-	13802				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CUMMINS A				WELL #:	3	RRCID ->	180854	COMPL. DATE	03/10/2016	TOTAL	DEPTH	12630	PERF. 8712	-	12069				
06	2910 X	1468	-0-	-1442	-0-	-0-	1468	2				Y	-0-					-0-	
07	2821 X	1789	-0-	-1032	-0-	-0-	1789	2				Y	-0-					-0-	
08	2759 X	1319	-0-	-1440	-0-	-0-	1319	2				Y	-0-					-0-	
09	2670 X	1796	-0-	-874	-0-	-0-	1796	2				Y	-0-					-0-	
10	0	1804	-0-	1804	-0-	1804	1804	2				Y	-0-					-0-	
11	0	1659	-0-	1659	-0-	3463	1659	2				Y	-0-					-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)												CNTY: FREESTONE																			
XTO ENERGY INC.																															
CUMMINS A																															
//CONT.// 24478 150												NON-ASSOCIATED																			
//CONT.// 945936												CAPACITY																			
WELL #: 4												RRCID -> 181127																			
COMPL. DATE 10/25/2000												TOTAL DEPTH 12680																			
PERF. N/A																															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM												
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE													
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	346	2				Y	-0-					-0-													
07	279 N	220	-0-	-59	-0-	-0-	220	2				Y	-0-					-0-													
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	295	2				Y	-0-					-0-													
09	270 N	233	-0-	-37	-0-	-0-	233	2				Y	-0-					-0-													
10	0	357	-0-	357	357	357	357	2				Y	-0-					-0-													
11	0	345	-0-	345	702	345	345	2				Y	-0-					-0-													
WEBB A												WELL #: 3				RRCID -> 181306				COMPL. DATE 05/29/2019				TOTAL DEPTH 12850				PERF. 9456 - 12282			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
HUNT GAS UNIT 4												WELL #: 2				RRCID -> 181343				COMPL. DATE 12/29/2000				TOTAL DEPTH 12805				PERF.12634 - 12687			
06	2400 X	807	-0-	-1593	-0-	-0-	807	2				Y	-0-					-0-													
07	2480 X	1572	-0-	-908	-0-	-0-	1572	2				Y	-0-					-0-													
08	2480 X	2304	-0-	-176	-0-	-0-	2304	2				Y	-0-					-0-													
09	2400 X	1560	-0-	-840	-0-	-0-	1560	2				Y	-0-					-0-													
10	0	3620	-0-	3620	3620	3620	3620	2				Y	-0-					-0-													
11	0	1159	-0-	1159	4779	1159	1159	2				Y	-0-					-0-													
WEBB A												WELL #: 8				RRCID -> 181344				COMPL. DATE 01/06/2001				TOTAL DEPTH 13100				PERF.12460 - 12835			
06	150 N	103	-0-	-47	-0-	-0-	103	2				Y	-0-					-0-													
07	186 N	182	-0-	-4	-0-	-0-	182	2				Y	-0-					-0-													
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	378	2				Y	-0-					-0-													
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	596	2				Y	-0-					-0-													
10	0	661	-0-	661	661	661	661	2				Y	-0-					-0-													
11	0	591	-0-	591	1252	591	591	2				Y	-0-					-0-													
WEBB A												WELL #: 7				RRCID -> 181785				COMPL. DATE 11/22/2000				TOTAL DEPTH 12950				PERF.12748 - 12813			
06	4470 X	3688	-0-	-782	-0-	-0-	117	1	3571	2	Y	-0-						-0-													
07	4619 X	4168	-0-	-451	-0-	-0-	133	1	4035	2	Y	-0-						-0-													
08	4433 X	4003	-0-	-430	-0-	-0-	125	1	3878	2	Y	-0-						-0-													
09	4290 X	3236	-0-	-1054	-0-	-0-	97	1	3139	2	Y	-0-						-0-													
10	0	4252	-0-	4252	4252	4252	127	1	4125	2	Y	-0-						-0-													
11	0	4227	-0-	4227	8479	124	1	4103	2	Y	-0-							-0-													
WILLIFORD "A"												WELL #: 1				RRCID -> 181964				COMPL. DATE 11/06/2000				TOTAL DEPTH 14530				PERF.14360 - 14412			
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	-0-	80	2				N	-0-					-0-													
07	124 N	99	-0-	-25	-0-	-0-	99	2				N	-0-					-0-													
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	2				N	-0-					-0-													
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	2				N	-0-					-0-													
10	0	78	-0-	78	78	78	78	2				N	-0-					-0-													
11	0	82	-0-	82	160	82	82	2				N	-0-					-0-													
MCSWANE UNIT												WELL #: 3				RRCID -> 182153				COMPL. DATE 01/18/2001				TOTAL DEPTH 14220				PERF.13401 - 14008			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MCSWANE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 183241		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 14367 PERF.13343 - 14367		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
HUNT GAS UNIT #3				WELL #: 4	RRCID -> 183834	COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 12780 PERF.12262 - 12642		
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	Y	-0-	-0-
07	403 N	298	-0-	-105	-0-	298	2	Y	-0-	-0-
08	372 N	339	-0-	-33	-0-	339	2	Y	-0-	-0-
09	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	2	Y	-0-	-0-
10	0	316	-0-	316	316	316	2	Y	-0-	-0-
11	0	277	-0-	277	593	277	2	Y	-0-	-0-
WILLIFORD "A"				WELL #: 2	RRCID -> 183956	COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 14634 PERF.14492 - 14507		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
CUMMINS A				WELL #: 5	RRCID -> 184261	COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL DEPTH 12530 PERF. 8726 - 11402		
06	3510 X	1923	-0-	-1587	-0-	1923	2	Y	-0-	-0-
07	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2	Y	-0-	-0-
08	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2	Y	-0-	-0-
09	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2	Y	-0-	-0-
10	0	2601	-0-	2601	2601	2601	2	Y	-0-	-0-
11	0	1763	-0-	1763	4364	1763	2	Y	-0-	-0-
H. L. & P. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 184774	COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WIEBOLT GU				WELL #: 3	RRCID -> 184931	COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 12456 PERF.12044 - 12300		
06	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2	Y	-0-	9
07	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2	Y	-0-	9
08	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2	Y	-0-	9
09	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2	Y	-0-	9
10	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2	Y	-0-	9
11	0	2344	-0-	2344	2344	2344	2	Y	-0-	9
WEBB A				WELL #: 4	RRCID -> 185331	COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 12709		
06	630 N	518	-0-	-112	-0-	518	2	Y	-0-	-0-
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2	Y	-0-	-0-
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2	Y	-0-	-0-
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2	Y	-0-	-0-
10	0	733	-0-	733	733	733	2	Y	-0-	-0-
11	0	871	-0-	871	1604	871	2	Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)														
XTO ENERGY INC.														
DAVIDSON, W. A.														
WELL #: 6 RRCID -> 185358 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12054 - 12314														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	8106 X	4160	-0-	-3946	-0-	4160	2			Y	-0-			-0-
07	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			Y	-0-			-0-
08	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			Y	-0-			-0-
09	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			Y	-0-			-0-
10	0	3385	-0-	3385	3385	3385	2			Y	-0-			-0-
11	0	2564	-0-	2564	5949	2564	2			Y	-0-			-0-
HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 185369 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12322 - 12758														
06	360 N	259	-0-	-101	-0-	259	2			Y	-0-			-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-			-0-
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-			-0-
09	270 N	205	-0-	-65	-0-	205	2			Y	-0-			-0-
10	0	352	-0-	352	352	352	2			Y	-0-			-0-
11	0	318	-0-	318	670	318	2			Y	-0-			-0-
DAVIDSON, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 185442 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11988 - 12381														
06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-			-0-
07	992 N	902	-0-	-90	-0-	902	2			Y	-0-			-0-
08	992 N	820	-0-	-172	-0-	820	2			Y	-0-			-0-
09	1050 N	815	-0-	-235	-0-	815	2			Y	-0-			-0-
10	0	987	-0-	987	987	987	2			Y	-0-			-0-
11	0	927	-0-	927	1914	927	2			Y	-0-			-0-
HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 185516 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12238 - 12606														
06	330 N	276	-0-	-54	-0-	276	2			Y	-0-			-0-
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-			-0-
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-			-0-
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-			-0-
10	0	321	-0-	321	321	321	2			Y	-0-			-0-
11	0	465	-0-	465	786	465	2			Y	-0-			-0-
CUMMINS A WELL #: 7 RRCID -> 185818 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 12408														
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
08	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
W. T. COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185819 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12100 - 12330														
06	1170 N	1157	-0-	-13	-0-	1157	2			Y	-0-			-0-
07	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			Y	-0-			-0-
08	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-			-0-
09	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-			-0-
10	0	1160	-0-	1160	1160	1160	2			Y	-0-			-0-
11	0	1579	-0-	1579	2739	1579	2			Y	-0-			-0-
HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 185827 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12646 - 13125														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.														
WIEBOLT GU														

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
WIEBOLT GU		WELL #:		5	RRCID -> 186542		COMPL. DATE 04/29/2001				TOTAL	DEPTH 12380	PERF.12016 - 12290	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2		Y	-0-			9	
07	1023 N	957	-0-	-66	-0-	957	2		Y	-0-			9	
08	1023 N	974	-0-	-49	-0-	974	2		Y	-0-			9	
09	990 N	767	-0-	-223	-0-	767	2		Y	-0-			9	
10	961 N	758	-0-	-203	-0-	758	2		Y	-0-			9	
11	0	618	-0-	618	618	618	2		Y	-0-			9	
CUMMINS A		WELL #:		6	RRCID -> 186833		COMPL. DATE 11/21/2001				TOTAL	DEPTH 12625	PERF.12372 - 12512	
06	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2		Y	-0-			-0-	
07	3720 X	3654	-0-	-66	-0-	3654	2		Y	-0-			-0-	
08	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2		Y	-0-			-0-	
09	3870 X	2304	-0-	-1566	-0-	2304	2		Y	-0-			-0-	
10	0	2759	-0-	2759	2759	2759	2		Y	-0-			-0-	
11	0	3717	-0-	3717	6476	3717	2		Y	-0-			-0-	
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #:		11	RRCID -> 186916		COMPL. DATE 12/29/2001				TOTAL	DEPTH 12843	PERF.12301 - 12672	
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-	
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-	
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-	
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-	
10	0	62	-0-	62	-0-	62	2		N	-0-			-0-	
11	0	43	-0-	43	105	43	2		N	-0-			-0-	
HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 186993		COMPL. DATE 09/01/2001				TOTAL	DEPTH 13000	PERF.12038 - 12306	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #:		10	RRCID -> 187186		COMPL. DATE 11/22/2001				TOTAL	DEPTH 12912	PERF.11872 - 12624	
06	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2		N	-0-			-0-	
07	2790 X	2613	-0-	-177	-0-	2613	2		N	-0-			-0-	
08	2790 X	2327	-0-	-463	-0-	2327	2		N	-0-			-0-	
09	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2		N	-0-			-0-	
10	0	2674	-0-	2674	2674	2674	2		N	-0-			-0-	
11	0	2447	-0-	2447	5121	2447	2		N	-0-			-0-	
HUNT GAS UNIT NO. 4		WELL #:		6	RRCID -> 187206		COMPL. DATE 11/19/2001				TOTAL	DEPTH 13000	PERF.12620 - 12630	
06	720 N	492	-0-	-228	-0-	492	2		Y	-0-			-0-	
07	589 N	252	-0-	-337	-0-	252	2		Y	-0-			-0-	
08	434 N	380	-0-	-54	-0-	380	2		Y	-0-			-0-	
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		Y	-0-			-0-	
10	0	1106	-0-	1106	1106	1106	2		Y	-0-			-0-	
11	0	757	-0-	757	1863	757	2		Y	-0-			-0-	
WEBB A		WELL #:		14	RRCID -> 187247		COMPL. DATE 10/18/2001				TOTAL	DEPTH 13350	PERF.12840 - 13215	
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		Y	-0-			-0-	
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		Y	-0-			-0-	
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		Y	-0-			-0-	
09	330 N	212	-0-	-118	-0-	212	2		Y	-0-			-0-	
10	0	177	-0-	177	177	177	2		Y	-0-			-0-	
11	0	222	-0-	222	399	222	2		Y	-0-			-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)														
XTO ENERGY INC.														
EUBANK-BEENE														
WELL #: 1 RRCID -> 187281 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12480 - 12486														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-		-0-
07	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	1159	2			Y	-0-		-0-
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-		-0-
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-		-0-
10	0		1191	-0-	1191	1191	1191	2			Y	-0-		-0-
11	0		824	-0-	824	2015	824	2			Y	-0-		-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 13 RRCID -> 187326 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11752 - 12118														
06	390	N	304	-0-	-86	-0-	304	2			N	-0-		-0-
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-		-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-		-0-
09	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	2			N	-0-		-0-
10	0		295	-0-	295	295	295	2			N	-0-		-0-
11	0		261	-0-	261	556	261	2			N	-0-		-0-
CURRY WELL #: 1 RRCID -> 187613 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11894 - 12253														
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-		-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-		-0-
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-		-0-
09	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	2			Y	-0-		-0-
10	0		372	-0-	372	372	372	2			Y	-0-		-0-
11	0		814	-0-	814	1186	814	2			Y	-0-		-0-
WEBB A WELL #: 12 RRCID -> 187998 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 13421 PERF.12372 - 13178														
06	780	N	37	-0-	-743	-0-	37	2			Y	-0-		-0-
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-		-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-		-0-
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-		-0-
10	0		571	-0-	571	571	571	2			Y	-0-		-0-
11	0		515	-0-	515	1086	515	2			Y	-0-		-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 15 RRCID -> 188716 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12347 - 12658														
06	1080	N	666	-0-	-414	-0-	666	2			N	-0-		-0-
07	713	N	456	-0-	-257	-0-	456	2			N	-0-		-0-
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-		-0-
09	660	N	626	-0-	-34	-0-	626	2			N	-0-		-0-
10	0		492	-0-	492	492	492	2			N	-0-		-0-
11	0		397	-0-	397	889	397	2			N	-0-		-0-
HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 188769 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12532 - 12596														
06	1200	N	1107	-0-	-93	-0-	1107	2			Y	-0-		-0-
07	1271	N	1141	-0-	-130	-0-	1141	2			Y	-0-		-0-
08	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	1166	2			Y	-0-		-0-
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-		-0-
10	0		1571	-0-	1571	1571	1571	2			Y	-0-		-0-
11	0		1451	-0-	1451	3022	1451	2			Y	-0-		-0-
WEBB A WELL #: 10 RRCID -> 189393 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12522 - 12846														
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-		-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-		-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-		-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-		-0-
10	0		169	-0-	169	169	169	2			Y	-0-		-0-
11	0		126	-0-	126	295	126	2			Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936								
WIEBOLT GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	189513	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL	DEPTH	12425	PERF.12039 - 12312
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2460 N	2218	-0-	-242	-0-	2218	2		Y	-0-			9
07	2914 N	421	-0-	-2493	-0-	421	2		Y	-0-			9
08	2666 N	354	-0-	-2312	-0-	354	2		Y	-0-			9
09	2220 N	628	-0-	-1592	-0-	628	2		Y	-0-			9
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		Y	-0-			9
11	0	339	-0-	339	339	339	2		Y	-0-			9

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	16	RRCID ->	189934	COMPL. DATE	03/31/2002	TOTAL	DEPTH	12961	PERF.12246 - 12534
06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		N	-0-			-0-
07	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		N	-0-			-0-
08	1395 N	1004	-0-	-391	-0-	1004	2		N	-0-			-0-
09	1380 N	877	-0-	-503	-0-	877	2		N	-0-			-0-
10	0	1069	-0-	1069	1069	1069	2		N	-0-			-0-
11	0	1260	-0-	1260	2329	1260	2		N	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A.				WELL #:	7	RRCID ->	189961	COMPL. DATE	09/13/2013	TOTAL	DEPTH	12502	PERF.11471 - 12304
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		Y	-0-			-0-
07	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2		Y	-0-			-0-
08	3100 N	3786	-0-	686	686	3786	2		Y	-0-			-0-
09	2687 N	2001	-0-	-686	-0-	2001	2		Y	-0-			-0-
10	0	2280	-0-	2280	2280	2280	2		Y	-0-			-0-
11	0	588	-0-	588	2868	588	2		Y	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A.				WELL #:	8	RRCID ->	190175	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11996 - 12220
06	390 N	57	-0-	-333	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
07	403 N	57	-0-	-346	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		Y	-0-			-0-
09	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2		Y	-0-			-0-
10	0	599	-0-	599	599	599	2		Y	-0-			-0-
11	0	338	-0-	338	937	338	2		Y	-0-			-0-

WIEBOLT GU				WELL #:	10	RRCID ->	191226	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11882 - 12296
06	2010 N	270	-0-	-1740	-0-	270	2		Y	-0-			-0-
07	2418 N	1334	-0-	-1084	-0-	1334	2		Y	-0-			-0-
08	2418 X	1707	-0-	-711	-0-	1707	2		Y	-0-			-0-
09	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2		Y	-0-			-0-
10	0	3165	-0-	3165	3165	3165	2		Y	-0-			-0-
11	0	3613	-0-	3613	6778	3613	2		Y	-0-			-0-

WIEBOLT GU				WELL #:	8	RRCID ->	191360	COMPL. DATE	09/26/2002	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.12025 - 12302
06	660 N	600	-0-	-60	-0-	600	2		Y	-0-			-0-
07	682 N	557	-0-	-125	-0-	557	2		Y	-0-			-0-
08	589 N	481	-0-	-108	-0-	481	2		Y	-0-			-0-
09	600 N	456	-0-	-144	-0-	456	2		Y	-0-			-0-
10	0	367	-0-	367	367	367	2		Y	-0-			-0-
11	0	379	-0-	379	746	379	2		Y	-0-			-0-

WEBB A				WELL #:	17	RRCID ->	192068	COMPL. DATE	09/09/2010	TOTAL	DEPTH	13100	PERF.12269 - 12574
06	420 N	60	-0-	-360	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
07	434 N	13	-0-	-421	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
08	217 N	75	-0-	-142	-0-	75	2		Y	-0-			-0-
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
10	0	46	-0-	46	46	46	2		Y	-0-			-0-
11	0	61	-0-	61	107	61	2		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.// 24478 150			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936													
WEBB A			WELL #: 18			RRCID -> 193041			COMPL. DATE 01/15/2003			TOTAL DEPTH 13250			PERF.12643 - 13037	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	7590 X	6320	-0-	-1270	-0-	6320	2			Y	-0-					-0-
07	7843 X	4863	-0-	-2980	-0-	4863	2			Y	-0-					-0-
08	7843 X	5885	-0-	-1958	-0-	5885	2			Y	-0-					-0-
09	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	2			Y	-0-					-0-
10	0	4728	-0-	4728	4728	4728	2			Y	-0-					-0-
11	0	5770	-0-	5770	10498	5770	2			Y	-0-					-0-
WEBB A			WELL #: 13			RRCID -> 193628			COMPL. DATE 02/13/2003			TOTAL DEPTH 13405			PERF.12833 - 13291	
06	750 N	456	-0-	-294	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
07	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
10	0	843	-0-	843	843	843	2			Y	-0-					-0-
11	0	869	-0-	869	1712	869	2			Y	-0-					-0-
WEBB A			WELL #: 6			RRCID -> 195757			COMPL. DATE 05/01/2003			TOTAL DEPTH 13550			PERF.12958 - 13344	
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
10	0	647	-0-	647	647	647	2			Y	-0-					-0-
11	0	618	-0-	618	1265	618	2			Y	-0-					-0-
WEBB A			WELL #: 19			RRCID -> 196256			COMPL. DATE 06/20/2003			TOTAL DEPTH 13450			PERF.12908 - 13242	
06	2190 X	1868	-0-	-322	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-
07	2480 X	1962	-0-	-518	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
08	2480 X	2033	-0-	-447	-0-	2033	2			Y	-0-					-0-
09	2400 X	2129	-0-	-271	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-
10	0	1823	-0-	1823	1823	1823	2			Y	-0-					-0-
11	0	1768	-0-	1768	3591	1768	2			Y	-0-					-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.			WELL #: 19			RRCID -> 196347			COMPL. DATE 03/16/2003			TOTAL DEPTH 12675			PERF.11860 - 12579	
06	4380 X	2887	-0-	-1493	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
07	4526 X	3022	-0-	-1504	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
08	4526 X	2559	-0-	-1967	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
09	3660 X	1960	-0-	-1700	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
10	0	3320	-0-	3320	3320	3320	2			N	-0-					-0-
11	0	1941	-0-	1941	5261	1941	2			N	-0-					-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.			WELL #: 18			RRCID -> 196463			COMPL. DATE 04/18/2003			TOTAL DEPTH 12595			PERF.11957 - 12340	
06	2910 X	2246	-0-	-664	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
07	3007 X	1957	-0-	-1050	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
08	3007 X	2078	-0-	-929	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
09	2790 X	1990	-0-	-800	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
10	0	1521	-0-	1521	1521	1521	2			N	-0-					-0-
11	0	1358	-0-	1358	2879	1358	2			N	-0-					-0-
WEBB A			WELL #: 20			RRCID -> 196687			COMPL. DATE 07/31/2003			TOTAL DEPTH 13460			PERF.12910 - 13248	
06	4590 X	4557	-0-	-33	-0-	4557	2			Y	-0-					-0-
07	4743 X	2872	-0-	-1871	-0-	2872	2			Y	-0-					-0-
08	4743 X	4047	-0-	-696	-0-	4047	2			Y	-0-					-0-
09	4560 X	3947	-0-	-613	-0-	3947	2			Y	-0-					-0-
10	0	3949	-0-	3949	3949	3949	2			Y	-0-					-0-
11	0	3110	-0-	3110	7059	3110	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #:		12	RRCID ->	196743	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	12954 PERF.12416 - 12784
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5277 2		N	-0-	-0-
07	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	4843 2		N	-0-	-0-
08	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4930 2		N	-0-	-0-
09	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4982 2		N	-0-	-0-
10	0	4819	-0-	4819	4819	4819 2		N	-0-	-0-
11	0	4457	-0-	4457	9276	4457 2		N	-0-	-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #:		17	RRCID ->	196749	COMPL. DATE	02/17/2003	TOTAL DEPTH	12620 PERF.12190 - 12364
06	2817 N	2552	-0-	-265	-0-	2552 2		N	-0-	-0-
07	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743 2		N	-0-	-0-
08	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815 2		N	-0-	-0-
09	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757 2		N	-0-	-0-
10	0	2583	-0-	2583	2583	2583 2		N	-0-	-0-
11	0	2401	-0-	2401	4984	2401 2		N	-0-	-0-

WEBB A		WELL #:		15	RRCID ->	197864	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	13300 PERF.12755 - 13070
06	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 2		Y	-0-	-0-
07	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 2		Y	-0-	-0-
08	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960 2		Y	-0-	-0-
09	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772 2		Y	-0-	-0-
10	0	1716	-0-	1716	1716	1716 2		Y	-0-	-0-
11	0	1227	-0-	1227	2943	1227 2		Y	-0-	-0-

WEBB A		WELL #:		5	RRCID ->	199247	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	13000 PERF.12411 - 12755
06	60 N	13	-0-	-47	-0-	13 2		Y	-0-	-0-
07	62 N	9	-0-	-53	-0-	9 2		Y	-0-	-0-
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		Y	-0-	-0-
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	13 2		Y	-0-	-0-
10	0	13	-0-	13	13	13 2		Y	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	13	13 2		Y	-0-	-0-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #:		8	RRCID ->	200177	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	12900 PERF.12290 - 12690
06	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237 2		Y	-0-	-0-
07	3503 X	1910	-0-	-1593	-0-	1910 2		Y	-0-	-0-
08	3906 X	1987	-0-	-1919	-0-	1987 2		Y	-0-	-0-
09	3780 X	3746	-0-	-34	-0-	3746 2		Y	-0-	-0-
10	0	3087	-0-	3087	3087	3087 2		Y	-0-	-0-
11	0	3147	-0-	3147	6234	3147 2		Y	-0-	-0-

COCHRUM, W.T. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	202353	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	12580 PERF.12053 - 12368
06	510 N	357	-0-	-153	-0-	357 2		Y	-0-	12
07	558 N	495	-0-	-63	-0-	495 2		Y	-0-	12
08	651 N	220	-0-	-431	-0-	220 2		Y	-0-	12
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		Y	-0-	12
10	496 N	228	-0-	-268	-0-	228 2		Y	-0-	12
11	0	424	-0-	424	424	424 2		Y	-0-	12

HUNT GAS UNIT #3		WELL #:		5	RRCID ->	205081	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	14100 PERF.12201 - 12572
06	1260 N	1172	-0-	-88	-0-	1172 2		Y	-0-	-0-
07	1271 N	1051	-0-	-220	-0-	1051 2		Y	-0-	-0-
08	1209 N	1102	-0-	-107	-0-	1102 2		Y	-0-	-0-
09	1170 N	1125	-0-	-45	-0-	1125 2		Y	-0-	-0-
10	0	1193	-0-	1193	1193	1193 2		Y	-0-	-0-
11	0	1168	-0-	1168	2361	1168 2		Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936								
WIEBOLT GU				WELL #:	11	RRCID ->	205888	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL	DEPTH	12530	PERF.12020 - 12334
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
													EOM
													BALANCE
06	3750	X	2285	-0-	-1465	-0-	2285	2		Y	-0-		9
07	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2		Y	-0-		9
08	3317	X	2352	-0-	-965	-0-	2352	2		Y	-0-		9
09	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2		Y	-0-		9
10	3875	X	3514	-0-	-361	-0-	3514	2		Y	-0-		9
11	0		3598	-0-	3598	3598	3598	2		Y	-0-		9
BLAIR, ORA				WELL #:	2	RRCID ->	206509	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL	DEPTH	13400	PERF.12739 - 13168
06	1710	N	528	-0-	-1182	-0-	528	2		Y	-0-		-0-
07	2666	N	619	-0-	-2047	-0-	619	2		Y	-0-		-0-
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2		Y	-0-		-0-
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		Y	-0-		-0-
10	0		1869	-0-	1869	1869	1869	2		Y	-0-		-0-
11	0		717	-0-	717	2586	717	2		Y	-0-		-0-
WEBB A				WELL #:	16	RRCID ->	208310	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL	DEPTH	13250	PERF.12723 - 13035
06	2460	X	362	-0-	-2098	-0-	362	2		Y	-0-		-0-
07	3689	X	98	-0-	-3591	-0-	98	2		Y	-0-		-0-
08	3689	X	761	-0-	-2928	-0-	761	2		Y	-0-		-0-
09	3570	X	357	-0-	-3213	-0-	357	2		Y	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CUMMINS A				WELL #:	8	RRCID ->	216671	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.12199 - 12391
06	3000	X	2900	-0-	-100	-0-	2900	2		Y	-0-		-0-
07	3224	X	3104	-0-	-120	-0-	3104	2		Y	-0-		-0-
08	3224	X	2822	-0-	-402	-0-	2822	2		Y	-0-		-0-
09	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2		Y	-0-		-0-
10	0		3193	-0-	3193	3193	3193	2		Y	-0-		-0-
11	0		3152	-0-	3152	6345	3152	2		Y	-0-		-0-
BLAIR, ORA				WELL #:	4	RRCID ->	218657	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL	DEPTH	13472	PERF.12904 - 13274
06	3000	N	4457	-0-	1457	3683	4457	2		Y	-0-		-0-
07	3100	N	1984	-0-	-1116	2567	1984	2		Y	-0-		-0-
08	6787	X	4220	-0-	-2567	-0-	4220	2		Y	-0-		-0-
09	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2		Y	-0-		-0-
10	0		4264	-0-	4264	4264	4264	2		Y	-0-		-0-
11	0		3863	-0-	3863	8127	3863	2		Y	-0-		-0-
EUBANK-BEENE				WELL #:	2	RRCID ->	219512	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL	DEPTH	12547	PERF.11794 - 12183
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CUMMINS A				WELL #:	9	RRCID ->	220512	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.11375 - 12196
06	1020	N	685	-0-	-335	-0-	685	2		Y	-0-		-0-
07	1054	N	602	-0-	-452	-0-	602	2		Y	-0-		-0-
08	930	N	769	-0-	-161	-0-	769	2		Y	-0-		-0-
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		Y	-0-		-0-
10	0		1129	-0-	1129	1129	1129	2		Y	-0-		-0-
11	0		656	-0-	656	1785	656	2		Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936										
BLAIR, ORA				WELL #:	5	RRCID ->	221406	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL	DEPTH	13550	PERF. 9776 - 12540		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06		3000 N	3632	-0-	632	632	3632 2		Y	-0-				-0-	
07		3100 N	5049	-0-	1949	2581	5049 2		Y	-0-				-0-	
08		3100 N	3990	-0-	890	3471	3990 2		Y	-0-				-0-	
09		5201 X	1730	-0-	-3471	-0-	1730 2		Y	-0-				-0-	
10		0	915	-0-	915	915	915 2		Y	-0-				-0-	
11		0	685	-0-	685	1600	685 2		Y	-0-				-0-	

WIEBOLT GU				WELL #:	12	RRCID ->	222596	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL	DEPTH	12502	PERF.11996 - 12284		
06		1080 N	851	-0-	-229	-0-	851 2		Y	-0-				-0-	
07		1364 N	1254	-0-	-110	-0-	1254 2		Y	-0-				-0-	
08		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2		Y	-0-				-0-	
09		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2		Y	-0-				-0-	
10		0	1309	-0-	1309	1309	1309 2		Y	-0-				-0-	
11		0	1217	-0-	1217	2526	1217 2		Y	-0-				-0-	

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	20	RRCID ->	234060	COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL	DEPTH	12684	PERF.12144 - 12578		
06		1350 N	1016	-0-	-334	-0-	1016 2		N	-0-				-0-	
07		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2		N	-0-				-0-	
08		1271 N	1064	-0-	-207	-0-	1064 2		N	-0-				-0-	
09		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2		N	-0-				-0-	
10		0	1146	-0-	1146	1146	1146 2		N	-0-				-0-	
11		0	1009	-0-	1009	2155	1009 2		N	-0-				-0-	

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	21	RRCID ->	235587	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL	DEPTH	12560	PERF.11990 - 12329		
06		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2		N	-0-				-0-	
07		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		N	-0-				-0-	
08		589 N	486	-0-	-103	-0-	486 2		N	-0-				-0-	
09		750 N	424	-0-	-326	-0-	424 2		N	-0-				-0-	
10		0	484	-0-	484	484	484 2		N	-0-				-0-	
11		0	409	-0-	409	893	409 2		N	-0-				-0-	

WIEBOLT GAS UNIT				WELL #:	14	RRCID ->	252894	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL	DEPTH	12546	PERF.12013 - 12324		
06		1410 N	1321	-0-	-89	-0-	1321 2		Y	-0-				9	
07		1457 N	1308	-0-	-149	-0-	1308 2		Y	-0-				9	
08		1364 N	1232	-0-	-132	-0-	1232 2		Y	-0-				9	
09		1320 N	1314	-0-	-6	-0-	1314 2		Y	-0-				9	
10		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2		Y	-0-				9	
11		0	1363	-0-	1363	1363	1363 2		Y	-0-				9	

DAVIDSON, W. A.				WELL #:	10	RRCID ->	252935	COMPL. DATE	09/04/2009	TOTAL	DEPTH	12577	PERF.11904 - 12321		
06		3150 X	3125	-0-	-25	-0-	3125 2		Y	-0-				-0-	
07		3193 X	2524	-0-	-669	-0-	2524 2		Y	-0-				-0-	
08		3193 X	2212	-0-	-981	-0-	2212 2		Y	-0-				-0-	
09		3120 X	1962	-0-	-1158	-0-	1962 2		Y	-0-				-0-	
10		0	2836	-0-	2836	2836	2836 2		Y	-0-				-0-	
11		0	3507	-0-	3507	6343	3507 2		Y	-0-				-0-	

WEBB A				WELL #:	21	RRCID ->	255969	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.11464 - 12829		
06		3090 X	3012	-0-	-78	-0-	3012 2		Y	-0-				59	
07		3193 X	2755	-0-	-438	-0-	2755 2		Y	-0-				59	
08		3534 X	2742	-0-	-792	-0-	2742 2		Y	-0-				59	
09		3420 X	2728	-0-	-692	-0-	2728 2		Y	-0-				59	
10		0	2934	-0-	2934	2934	2934 2		Y	-0-				59	
11		0	2718	-0-	2718	5652	2718 2		Y	-0-				59	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936								
WEBB A				WELL #:	23	RRCID ->	255971	COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL	DEPTH	13492	PERF.12785 - 13278
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	DISPOSITIONS	BALANCE
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		Y	-0-		-0-
07	1705	N	1547	-0-	-158	-0-	1547	2		Y	-0-		-0-
08	1488	N	840	-0-	-648	-0-	840	2		Y	-0-		-0-
09	1140	N	182	-0-	-958	-0-	182	2		Y	-0-		-0-
10	0		591	-0-	591	591	591	2		Y	-0-		-0-
11	0		1634	-0-	1634	2225	1634	2		Y	-0-		-0-
WEBB A				WELL #:	26	RRCID ->	259338	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL	DEPTH	13495	PERF.12796 - 13147
06	3480	X	3421	-0-	-59	-0-	3421	2		Y	-0-		-0-
07	3596	X	3506	-0-	-90	-0-	3506	2		Y	-0-		-0-
08	3596	X	2887	-0-	-709	-0-	2887	2		Y	-0-		-0-
09	3480	X	3384	-0-	-96	-0-	3384	2		Y	-0-		-0-
10	0		3277	-0-	3277	3277	3277	2		Y	-0-		-0-
11	0		3253	-0-	3253	6530	3253	2		Y	-0-		-0-
WEBB A				WELL #:	27	RRCID ->	259898	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL	DEPTH	13344	PERF.12558 - 13025
06	1830	N	1813	-0-	-17	-0-	1813	2		Y	-0-		-0-
07	1891	N	1682	-0-	-209	-0-	1682	2		Y	-0-		-0-
08	1519	N	1464	-0-	-55	-0-	1464	2		Y	-0-		-0-
09	1800	N	1282	-0-	-518	-0-	1282	2		Y	-0-		-0-
10	0		1388	-0-	1388	1388	1388	2		Y	-0-		-0-
11	0		1348	-0-	1348	2736	1348	2		Y	-0-		-0-
EUBANK-BEENE				WELL #:	3	RRCID ->	262401	COMPL. DATE	09/04/2011	TOTAL	DEPTH	14119	PERF.13434 - 13619
06	3930	X	3896	-0-	-34	-0-	3896	2		N	-0-		-0-
07	4061	X	4027	-0-	-34	-0-	4027	2		N	-0-		-0-
08	4030	X	3962	-0-	-68	-0-	3962	2		N	-0-		-0-
09	3900	X	3769	-0-	-131	-0-	3769	2		N	-0-		-0-
10	0		3459	-0-	3459	3459	3459	2		N	-0-		-0-
11	0		3304	-0-	3304	6763	3304	2		N	-0-		-0-
HUNT GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	264447	COMPL. DATE	07/27/2014	TOTAL	DEPTH	14000	PERF. 8868 - 12359
06	150	N	10	-0-	-140	-0-	10	2		N	-0-		-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2		N	-0-		-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-		-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-		-0-
10	0		135	-0-	135	135	135	2		N	-0-		-0-
11	0		135	-0-	135	270	135	2		N	-0-		-0-
DEW (RODESSA)					24478 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC					189405								
IRENE WILBURN				WELL #:	6	RRCID ->	275735	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL	DEPTH	13300	PERF. 7750 - 7816
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-		-0-

DEW (RODESSA) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BLACK "A"		//CONT.//		24478 370 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
		WELL #:		9	RRCID -> 173402	COMPL. DATE 05/13/1999	TOTAL DEPTH 8260	PERF. 7966	- 8005							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER "A"		WELL #:		4	RRCID -> 173623	COMPL. DATE 09/01/2006	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 8164	- 8250							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #:		8	RRCID -> 176127	COMPL. DATE 11/24/1999	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 8014	- 8173							
06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			Y	-0-					-0-
07	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	72	1	1172	2	Y	-0-					-0-
08	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	66	1	1166	2	Y	-0-					-0-
09	0	1163	-0-	1163	1163	45	1	1118	2	Y	-0-					-0-
10	0	1090	-0-	1090	2253	42	1	1048	2	Y	-0-					-0-
11	0	1133	-0-	1133	3386	42	1	1091	2	Y	-0-					-0-

HIGH "A"		WELL #:		7	RRCID -> 176141	COMPL. DATE 11/25/1999	TOTAL DEPTH 8145	PERF. 7844	- 7902							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE, H.E.		WELL #:		6	RRCID -> 180019	COMPL. DATE 10/06/2000	TOTAL DEPTH 8405	PERF. 8092	- 8120							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCADAMS "A"		WELL #:		2C	RRCID -> 183922	COMPL. DATE 07/23/1999	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 8154	- 8198							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGHER "C"		WELL #:		7	RRCID -> 188033	COMPL. DATE 09/23/2001	TOTAL DEPTH 8588	PERF. 8306	- 8320							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEW (RODESSA)		//CONT.//		24478 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE										
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903															
JOHNSON "A"		WELL #:		10	RRCID -> 189808		COMPL. DATE 05/09/2002		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8062 - 8108								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

BURGHER "A"		WELL #:		8	RRCID -> 211862		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 12777		PERF. 8220 - 8266								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

LANCASTER "A"		WELL #:		5	RRCID -> 219481		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 13125		PERF. 8196 - 8230								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

DEW SWD		WELL #:		1	RRCID -> 248081		COMPL. DATE 04/20/2009		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4900 - 5190								
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

XTO ENERGY INC.		945936																	
GLAZENER, WILLIAM C. G.U.		WELL #:		5 C	RRCID -> 170022		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 9517		PERF. 8002 - 8029								
06		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2	N			-0-						-0-	
07		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2	N			-0-						-0-	
08		682 N	665	-0-	-17	-0-	665	2	N			-0-						-0-	
09		660 N	651	-0-	-9	-0-	651	2	N			-0-						-0-	
10		0	642	-0-	642	-0-	642	2	N			-0-						-0-	
11		0	594	-0-	594	-0-	594	2	N			-0-						-0-	

BEST SWD		WELL #:		1	RRCID -> 224665		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 5808		PERF. 5340 - 5514								
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT						-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT						-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT						-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT						-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT						-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT						-0-	

DEW (RODESSA)		//CONT.//		24478 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
BEST SWD		WELL #:		2	RRCID -> 237845		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5317 - 5636					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BEST SWD		WELL #:		3	RRCID -> 254657		COMPL. DATE 08/25/2009		TOTAL DEPTH 5825		PERF. 5679 - 5390					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

CUMMINS A		WELL #:		1	RRCID -> 262387		COMPL. DATE 07/23/2011		TOTAL DEPTH 12567		PERF. 7950 - 7967					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

DEW (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		24478 379	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405												
A. O. EVANS, JR. GU		WELL #:		8	RRCID -> 179858		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8655 - 8680					
06	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	1				N	-0-				-0-
07	660 X	660	-0-	-0-	-0-	44	1	616	2		N	-0-				-0-
08	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	200	1	3306	2		N	-0-				-0-
09	2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	152	1	2821	2		N	-0-				-0-
10	0	3003	-0-	3003	3003	158	1	2845	2		N	-0-				-0-
11	0	2889	-0-	2889	5892	150	1	2739	2		N	-0-				-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903												
BLACK "A"		WELL #:		5	RRCID -> 171808		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 9512		PERF. 8951 - 8961					
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-						Y	-0-				-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2		Y	-0-				-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2		Y	-0-				-0-
09	0	127	-0-	127	127	5	1	122	2		Y	-0-				-0-
10	0	133	-0-	133	260	5	1	128	2		Y	-0-				-0-
11	0	156	-0-	156	416	6	1	150	2		Y	-0-				-0-

XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
GLAZENER, WILLIAM C. GU		WELL #:		5 T	RRCID -> 170049		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 9517		PERF. 9207 - 9263					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

DEW (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		24478 379	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936												
HUNT GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID -> 274281		COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH 14000		PERF. 8868 - 9178					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
EUBANK-BEENE			WELL #:		2	RRCID -> 276187		COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL DEPTH 12547		PERF. 9156 - 9428					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
H. L. & P. UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 277421		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 15732		PERF. 9075 - 13221					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CUMMINS A			WELL #:		3	RRCID -> 277524		COMPL. DATE 04/13/2015		TOTAL DEPTH 12630		PERF. 8712 - 9551					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BLAIR, ORA			WELL #:		5	RRCID -> 279346		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 13550		PERF. 9776 - 10102					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CUMMINS A			WELL #:		5	RRCID -> 282187		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL DEPTH 12530		PERF. 8726 - 9553					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WEBB A			WELL #:		3	RRCID -> 287291		COMPL. DATE 05/29/2019		TOTAL DEPTH 12850		PERF. 9456 - 12282					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DONIE (PETTIT) CRESCENT PASS ENERGY, LLC TERRY "D"				25310 500 189405	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
				WELL #:	2 C	RRCID ->	164867	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL	DEPTH	9258	PERF.	8218	-	8398			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
A. O. EVANS, JR. GU				WELL #:	8	RRCID ->	182242	COMPL. DATE	12/22/2000	TOTAL	DEPTH	8800	PERF.	8533	-	8581			
06	1500 N	738	-0-	-762	-0-	-0-	49	1	689	2	Y	-0-						-0-	
07	2728 N	1251	-0-	-1477	-0-	-0-	84	1	1167	2	Y	-0-						-0-	
08	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
A. O. EVANS, JR. GU				WELL #:	11	RRCID ->	184916	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL	DEPTH	9125	PERF.	8752	-	8756			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						163	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						163	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						163	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						163	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						163	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						163	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THIGPEN "A"				220903	WELL #:	18U	RRCID ->	217947	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL	DEPTH	13646	PERF.	9001	-	9129		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
TANOS EXPLORATION II, LLC ALTON SIMS				835976	WELL #:	24	RRCID ->	280342	COMPL. DATE	04/15/2016	TOTAL	DEPTH	13050	PERF.	7886	-	7892		
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-						1	
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-						1	
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-						1	
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-						1	
10	0	85	-0-	85	-0-	85	85	2			N	-0-						1	
11	0	67	-0-	67	-0-	152	67	2			N	-0-						1	
RICKARD GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	287293	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL	DEPTH	11950	PERF.	7611	-	7624			
06	120 N	2	-0-	-118	-0-	-0-	2	2			Y	-0-						-0-	
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-						-0-	
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-						-0-	
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-						-0-	
10	0	124	-0-	124	-0-	124	124	2			Y	-0-						-0-	
11	0	120	-0-	120	-0-	244	120	2			Y	-0-						-0-	

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
WORTHY SWD		WELL #:		1D	RRCID ->	191079	COMPL. DATE	10/02/2002	TOTAL	DEPTH	5135	PERF. 4656	- 4930
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HUFFMAN "B"		WELL #:		7	RRCID ->	197629	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL	DEPTH	13130	PERF. 8389	- 8416
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HUFFMAN "B"		WELL #:		16	RRCID ->	201795	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL	DEPTH	13325	PERF. 8399	- 8453
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	205794	COMPL. DATE	03/16/2004	TOTAL	DEPTH	12950	PERF. 8346	- 8365
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	205800	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL	DEPTH	13100	PERF. 8490	- 8504
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	205809	COMPL. DATE	01/31/2004	TOTAL	DEPTH	13061	PERF. 8436	- 8454
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HUFFMAN "B"		WELL #:		12	RRCID ->	205830	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL	DEPTH	13326	PERF. 8488	- 8504
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
HUFFMAN "B"		WELL #:		13		RRCID -> 205841		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH	13220	PERF. 8397 - 8426		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HUFFMAN "B"		WELL #:		14		RRCID -> 205845		COMPL. DATE 03/07/2004		TOTAL DEPTH	13171	PERF. 8360 - 8379		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WORTHY GAS UNIT		WELL #:		17		RRCID -> 205867		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH	13040	PERF. 8420 - 8440		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WORTHY GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 205909		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH	13095	PERF. 8421 - 8446		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WORTHY GAS UNIT		WELL #:		15		RRCID -> 207960		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH	13163	PERF. 8442 - 8486		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WORTHY GAS UNIT		WELL #:		18		RRCID -> 207962		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH	13145	PERF. 8439 - 8467		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HUFFMAN "B"		WELL #:		20		RRCID -> 210216		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH	13339	PERF. 8473 - 8507		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167														
HUFFMAN "B"		WELL #:		17	RRCID -> 211048		COMPL. DATE 02/27/2005		TOTAL DEPTH 13409		PERF. 8406 - 8428							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
WALLIS ENERGY, INC.				893997														
BARNARD, BEN		GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 015432		COMPL. DATE 11/11/1956		TOTAL DEPTH 8474		PERF. 8311 - 8331						
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
XTO ENERGY INC.				945936														
HUNT, N. B.				WELL #:	1	RRCID -> 076934		COMPL. DATE 03/15/1978		TOTAL DEPTH 14000		PERF. 8693 - 8703						
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
BATY, L. E.				WELL #:	1	RRCID -> 090291		COMPL. DATE 07/23/1980		TOTAL DEPTH 9306		PERF. 8521 - 8561						
06	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2					N	-0-					5
07	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2					N	-0-					5
08	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	2					N	-0-					5
09	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2					N	-0-					5
10	0	2017	-0-	2017	2017	2017	2					N	-0-					5
11	0	1728	-0-	1728	3745	1728	2					N	-0-					5
HUNT, N.B. GAS UNIT 4				WELL #:	1	RRCID -> 090292		COMPL. DATE 10/10/1980		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8678 - 8703						
06	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2					Y	-0-					-0-
07	2635 N	2460	-0-	-175	-0-	2460	2					Y	-0-					-0-
08	2542 N	2481	-0-	-61	-0-	2481	2					Y	-0-					-0-
09	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2					Y	-0-					-0-
10	0	2854	-0-	2854	2854	2854	2					Y	-0-					-0-
11	0	2072	-0-	2072	4926	2072	2					Y	-0-					-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE				WELL #:	2	RRCID -> 091124		COMPL. DATE 12/13/1980		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 8213 - 8350						
06	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2					Y	-0-					-0-
07	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2					Y	-0-					-0-
08	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2					Y	-0-					-0-
09	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2					Y	-0-					-0-
10	0	3937	-0-	3937	3937	3937	2					Y	-0-					-0-
11	0	3600	-0-	3600	7537	3600	2					Y	-0-					-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936													
EPPEES		WELL #:		1		RRCID -> 101586		COMPL. DATE 06/26/1982		TOTAL DEPTH		8905 PERF. 8717 - 8765					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67	
KINDON #1				WELL #:		2		RRCID -> 110071		COMPL. DATE 03/05/1984		TOTAL DEPTH		8675 PERF. 8481 - 8587			
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-	
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-	
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-	
09	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-	
10	0	127	-0-	127	127	127	2			N	-0-					-0-	
11	0	137	-0-	137	264	137	2			N	-0-					-0-	
DOBBS GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 122371		COMPL. DATE 08/08/1986		TOTAL DEPTH		9277 PERF. 8504 - 8634			
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-	
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-	
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-	
09	150 N	68	-0-	-82	-0-	68	2			N	-0-					-0-	
10	0	72	-0-	72	72	72	2			N	-0-					-0-	
11	0	63	-0-	63	135	63	2			N	-0-					-0-	
MOORE				WELL #:		1		RRCID -> 146948		COMPL. DATE 01/24/1994		TOTAL DEPTH		9982 PERF. 8590 - 8760			
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-	
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-	
08	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-	
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-	
10	0	343	-0-	343	343	343	2			N	-0-					-0-	
11	0	303	-0-	303	646	303	2			N	-0-					-0-	
HUNT, N.B.				WELL #:		2		RRCID -> 148947		COMPL. DATE 07/24/1994		TOTAL DEPTH		9830 PERF. 8539 - 8659			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
HUNT, N.B. GAS UNIT 3				WELL #:		2		RRCID -> 150582		COMPL. DATE 05/17/1994		TOTAL DEPTH		9536 PERF. 8560 - 8615			
06	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-	
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-	
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-	
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-	
10	0	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-	
11	0	10	-0-	10	15	10	2			N	-0-					-0-	
WIEBOLT				WELL #:		1		RRCID -> 151426		COMPL. DATE 08/30/1994		TOTAL DEPTH		9751 PERF. 8574 - 8596			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

DONIE (PETTIT)													CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.															
MOORE															
//CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 945936															
WELL #: 3 RRCID -> 187536 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8582 - 8587															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			Y	-0-				-0-
07	4309 X	3958	-0-	-351	-0-	3958	2			Y	-0-				-0-
08	4309 X	3687	-0-	-622	-0-	3687	2			Y	-0-				-0-
09	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			Y	-0-				-0-
10	0	3924	-0-	3924	3924	3924	2			Y	-0-				-0-
11	0	3346	-0-	3346	7270	3346	2			Y	-0-				-0-

COX, WELDON GU													WELL #: 1 RRCID -> 187650 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 15300 PERF. 9033 - 9053		
06	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	75	1	1705	2	N	-0-				74
07	1426 N	1260	-0-	-166	-0-	53	1	1207	2	N	-0-				74
08	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-				74
09	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	63	1	1457	2	N	-0-				74
10	0	2020	-0-	2020	2020	85	1	1935	2	N	-0-				74
11	0	1565	-0-	1565	3585	64	1	1501	2	N	-0-				74

WEBB, T.S. "A"													WELL #: 1 RRCID -> 188786 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 8913		
06	1530 N	1068	-0-	-462	-0-	1068	2			Y	-0-				-0-
07	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-				-0-
08	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-				-0-
09	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			Y	-0-				-0-
10	0	1874	-0-	1874	1874	1874	2			Y	-0-				-0-
11	0	1984	-0-	1984	3858	1984	2			Y	-0-				-0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 4													WELL #: 10 RRCID -> 212590 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8708 - 8712		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DOBBS GAS UNIT													WELL #: 2 RRCID -> 217966 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8603		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1													WELL #: 3 RRCID -> 222233 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 8528		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REED "R" NO. 1 UNIT													WELL #: 6 RRCID -> 223257 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 7991 - 8110		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		9		RRCID -> 225349		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 7962 - 8142	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		4		RRCID -> 225617		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8401 - 8420	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

THOMPSON, C.C.		WELL #:		9		RRCID -> 228536		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 12990		PERF. 8291 - 8324	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 228542		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12826		PERF. 7923 - 8132	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 228615		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 13070		PERF. 8370 - 8380	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #:		9		RRCID -> 228661		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8381 - 8410	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		10		RRCID -> 229424		COMPL. DATE 01/21/2007		TOTAL DEPTH 10609		PERF. 8356 - 8413	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 229426		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 13240	PERF. 8238	- 8358					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II		WELL #:		17	RRCID -> 230107		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 13020	PERF. 7948	- 7994					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 230729		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13080	PERF. 8345	- 8351					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		13	RRCID -> 231674		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13055	PERF. 8146	- 8242					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #:		14	RRCID -> 231865		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13014	PERF. 8346	- 8354					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		27	RRCID -> 232346		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 13016	PERF. 8375	- 8409					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBBS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 233369		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8566	- 8627					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. MCWATTERS, T. H.			//CONT.// 25310 500 945936 WELL #: 16			NON-ASSOCIATED RRCID -> 233735			CAPACITY COMPL. DATE 01/23/2008			CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 8402							
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

LARSON "A" II GAS UNIT						WELL #:	1	RRCID -> 233927	COMPL. DATE 02/19/2008			TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 8355							
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

KINDON GAS UNIT #1						WELL #:	5	RRCID -> 233942	COMPL. DATE 02/16/2008			TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 8401							
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT						WELL #:	2	RRCID -> 234755	COMPL. DATE 02/22/2008			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 8122							
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT						WELL #:	1	RRCID -> 248667	COMPL. DATE 08/28/2008			TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 8342							
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

POLLARD, J.M.						WELL #:	7	RRCID -> 251723	COMPL. DATE 05/29/2009			TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8248 - 8254							
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT						WELL #:	3	RRCID -> 253551	COMPL. DATE 11/15/2009			TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 8369							
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936																		
POLLARD, J. M. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	253569	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL	DEPTH 13050	PERF. 8394 -	8333										
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
KINDON GAS UNIT NO. 1												WELL #:		10	RRCID ->	254363	COMPL. DATE	11/01/2009	TOTAL	DEPTH 13170	PERF. 8508 -	8526
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
J. M. POLLARD GAS UNIT												WELL #:		9	RRCID ->	256695	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL	DEPTH 10600	PERF. 8321 -	8366
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
KINDON GAS UNIT NO. 1												WELL #:		8	RRCID ->	261547	COMPL. DATE	05/17/2011	TOTAL	DEPTH 13030	PERF. 8402 -	8519
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
HUNT GAS UNIT 4												WELL #:		4	RRCID ->	266334	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL	DEPTH 13225	PERF. 8860 -	8874
06	2280 N	2134	-0-	-146	-0-	2134	2			Y	-0-				-0-							
07	2356 N	2112	-0-	-244	-0-	2112	2			Y	-0-				-0-							
08	2325 N	2119	-0-	-206	-0-	2119	2			Y	-0-				-0-							
09	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			Y	-0-				-0-							
10	0	2236	-0-	2236	-0-	2236	2			Y	-0-				-0-							
11	0	2161	-0-	2161	-0-	4397	2			Y	-0-				-0-							
MCWATTERS, T. H.												WELL #:		8	RRCID ->	273070	COMPL. DATE	03/18/2014	TOTAL	DEPTH 10600	PERF. 8335 -	8430
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-				-0-							
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-				-0-							
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-				-0-							
09	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2			Y	-0-				-0-							
10	0	177	-0-	177	-0-	177	2			Y	-0-				-0-							
11	0	179	-0-	179	-0-	356	2			Y	-0-				-0-							
HARLOW, S. J. GAS UNIT												WELL #:		3	RRCID ->	274430	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL	DEPTH 11850	PERF. 8050 -	8057
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-				-0-							
07	403 N	339	-0-	-64	-0-	339	2			N	-0-				-0-							
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-				-0-							
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-				-0-							
10	0	332	-0-	332	-0-	332	2			N	-0-				-0-							
11	0	364	-0-	364	-0-	696	2			N	-0-				-0-							

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
H. L. & P. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 277430		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1				WELL #:	6	RRCID -> 282209		COMPL. DATE 12/14/2016		TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 8539	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)				25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
BRG LONE STAR LTD.				090870							
JAF				WELL #:	1	RRCID -> 250790		COMPL. DATE 05/23/2009		TOTAL DEPTH 15520 PERF.13954 - 14676	
06	14130 X	13143	-0-	-987	-0-	13143	3		N	-0-	-0-
07	12958 X	11860	-0-	-1098	-0-	11860	3		N	-0-	-0-
08	13888 X	11001	-0-	-2887	-0-	11001	3		N	-0-	-0-
09	0	4527	-0-	4527	4527	4527	3		N	-0-	-0-
10	0	10999	-0-	10999	15526	10999	3		N	-0-	-0-
11	0	14711	-0-	14711	30237	14711	3		N	-0-	-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405							
KEECHI CREEK				WELL #:	1	RRCID -> 251359		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH 17667 PERF.14729 - 15179	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

KEECHI CREEK A				WELL #:	2	RRCID -> 251405		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 15280 PERF.14698 - 15045	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903							
BURGHER "A"				WELL #:	1	RRCID -> 175734		COMPL. DATE 08/10/2000		TOTAL DEPTH 13580 PERF.12389 - 12873	
06	1020 N	988	-0-	-32	-0-	988	3		Y	-0-	-0-
07	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	61	1	996	2	Y	-0-
08	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	54	1	954	2	Y	-0-
09	0	1060	-0-	1060	1060	41	1	1019	2	Y	-0-
10	0	1651	-0-	1651	2711	64	1	1587	2	Y	-0-
11	0	1015	-0-	1015	3726	38	1	977	2	Y	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "D"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	25978 300 220903 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE						
						RRCID ->	176274	COMPL.	DATE 08/16/2000	TOTAL	DEPTH 13250	PERF.12502	- 12649						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	3372	-0-	-168	-0-		-0-	3372	3			Y	-0-					-0-
07	3565	X	3520	-0-	-45	-0-		-0-	205	1	3315	2	Y	-0-					-0-
08	3534	X	3252	-0-	-282	-0-		-0-	174	1	3078	2	Y	-0-					-0-
09	0		1024	-0-	1024	1024			40	1	984	2	Y	-0-					-0-
10	0		361	-0-	361	1385			14	1	347	2	Y	-0-					-0-
11	0		1293	-0-	1293	2678			48	1	1245	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "A"					WELL #:	2	RRCID ->	176275	COMPL.	DATE 01/06/2000	TOTAL	DEPTH 13540	PERF.13060	- 13392					
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-		-0-	146	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	68	-0-	-56	-0-		-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-		-0-	9	1	162	2	Y	-0-					-0-
09	0		137	-0-	137	137			5	1	132	2	Y	-0-					-0-
10	0		69	-0-	69	206			3	1	66	2	Y	-0-					-0-
11	0		110	-0-	110	316			4	1	106	2	Y	-0-					-0-
WILLIFORD "A"					WELL #:	1	RRCID ->	176276	COMPL.	DATE 01/15/2000	TOTAL	DEPTH 13661	PERF.13079	- 13509					
06	2280	N	1862	-0-	-418	-0-		-0-	1862	3			Y	-0-					-0-
07	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-		-0-	128	1	2080	2	Y	-0-					-0-
08	2108	N	2082	-0-	-26	-0-		-0-	111	1	1971	2	Y	-0-					-0-
09	0		2125	-0-	2125	2125			82	1	2043	2	Y	-0-					-0-
10	0		2163	-0-	2163	4288			83	1	2080	2	Y	-0-					-0-
11	0		2165	-0-	2165	6453			81	1	2084	2	Y	-0-					-0-
SWANK "A"					WELL #:	1	RRCID ->	176719	COMPL.	DATE 09/14/2000	TOTAL	DEPTH 13850	PERF.12261	- 12536					
06	1560	N	1274	-0-	-286	-0-		-0-	1274	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1287	-0-	-201	-0-		-0-	75	1	1212	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1330	-0-	-65	-0-		-0-	71	1	1259	2	N	-0-					-0-
09	0		1317	-0-	1317	1317			51	1	1266	2	N	-0-					-0-
10	0		1382	-0-	1382	2699			53	1	1329	2	N	-0-					-0-
11	0		1405	-0-	1405	4104			53	1	1352	2	N	-0-					-0-
BURGHER "C"					WELL #:	1	RRCID ->	176721	COMPL.	DATE 02/03/2000	TOTAL	DEPTH 13435	PERF.12973	- 13271					
06	1200	N	1089	-0-	-111	-0-		-0-	1089	3			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1091	-0-	-149	-0-		-0-	63	1	1028	2	Y	-0-					-0-
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-		-0-	61	1	1088	2	Y	-0-					-0-
09	0		964	-0-	964	964			37	1	927	2	Y	-0-					-0-
10	0		933	-0-	933	1897			36	1	897	2	Y	-0-					-0-
11	0		1119	-0-	1119	3016			42	1	1077	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "G"					WELL #:	1	RRCID ->	177316	COMPL.	DATE 03/03/2000	TOTAL	DEPTH 13260	PERF.12966	- 13075					
06	5400	X	4804	-0-	-596	-0-		-0-	4804	3			Y	-0-					-0-
07	5363	X	4723	-0-	-640	-0-		-0-	275	1	4448	2	Y	-0-					-0-
08	5115	X	3859	-0-	-1256	-0-		-0-	206	1	3653	2	Y	-0-					-0-
09	0		2812	-0-	2812	2812			109	1	2703	2	Y	-0-					-0-
10	0		4326	-0-	4326	7138			166	1	4160	2	Y	-0-					-0-
11	0		4279	-0-	4279	11417			160	1	4119	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "D"					WELL #:	8	RRCID ->	177771	COMPL.	DATE 05/02/2000	TOTAL	DEPTH 13305	PERF.12990	- 13111					
06	1050	N	1046	-0-	-4	-0-		-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
07	1116	N	1085	-0-	-31	-0-		-0-	63	1	1022	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1078	-0-	-7	-0-		-0-	58	1	1020	2	Y	-0-					-0-
09	0		1047	-0-	1047	1047			41	1	1006	2	Y	-0-					-0-
10	0		1067	-0-	1067	2114			41	1	1026	2	Y	-0-					-0-
11	0		1043	-0-	1043	3157			39	1	1004	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)												CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
BURGHER "D"															
WELL #: 4												RRCID -> 178112			
COMPL. DATE 07/04/2000												TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06		900 N	888	-0-	-12	-0-	888	3		Y	-0-			-0-	
07		935 N	935	-0-	-0-	-0-	54	1	881	2	Y	-0-		-0-	
08		941 N	941	-0-	-0-	-0-	50	1	891	2	Y	-0-		-0-	
09		0	883	-0-	883	883	34	1	849	2	Y	-0-		-0-	
10		0	967	-0-	967	1850	37	1	930	2	Y	-0-		-0-	
11		0	865	-0-	865	2715	32	1	833	2	Y	-0-		-0-	
BURGHER "D"												WELL #: 5			
RRCID -> 178113												COMPL. DATE 06/10/2000			
TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 13068															
06		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3		Y	-0-			-0-	
07		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	90	1	1458	2	Y	-0-		-0-	
08		1612 N	1484	-0-	-128	-0-	79	1	1405	2	Y	-0-		-0-	
09		0	1391	-0-	1391	1391	54	1	1337	2	Y	-0-		-0-	
10		0	1519	-0-	1519	2910	58	1	1461	2	Y	-0-		-0-	
11		0	1599	-0-	1599	4509	60	1	1539	2	Y	-0-		-0-	
BURGHER "D"												WELL #: 6			
RRCID -> 178114												COMPL. DATE 05/23/2000			
TOTAL DEPTH 13360 PERF.12837 - 13039															
06		6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	3		Y	-0-			-0-	
07		5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	343	1	5550	2	Y	-0-		-0-	
08		5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	284	1	5038	2	Y	-0-		-0-	
09		0	5440	-0-	5440	5440	211	1	5229	2	Y	-0-		-0-	
10		0	5638	-0-	5638	11078	217	1	5421	2	Y	-0-		-0-	
11		0	4862	-0-	4862	15940	182	1	4680	2	Y	-0-		-0-	
BURGHER "D"												WELL #: 7			
RRCID -> 178115												COMPL. DATE 05/25/2000			
TOTAL DEPTH 13516 PERF.13004 - 13226															
06		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3		Y	-0-			-0-	
07		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	89	1	1446	2	Y	-0-		-0-	
08		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	79	1	1403	2	Y	-0-		-0-	
09		0	1366	-0-	1366	1366	53	1	1313	2	Y	-0-		-0-	
10		0	1432	-0-	1432	2798	55	1	1377	2	Y	-0-		-0-	
11		0	1341	-0-	1341	4139	50	1	1291	2	Y	-0-		-0-	
BURGHER "D"												WELL #: 9			
RRCID -> 178325												COMPL. DATE 06/21/2000			
TOTAL DEPTH 13300 PERF.12858 - 13071															
06		2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3		Y	-0-			-0-	
07		4991 X	2814	-0-	-2177	-0-	164	1	2650	2	Y	-0-		-0-	
08		3968 X	2867	-0-	-1101	-0-	153	1	2714	2	Y	-0-		-0-	
09		0	2509	-0-	2509	2509	97	1	2412	2	Y	-0-		-0-	
10		0	2997	-0-	2997	5506	115	1	2882	2	Y	-0-		-0-	
11		0	1673	-0-	1673	7179	63	1	1610	2	Y	-0-		-0-	
BURGHER "D"												WELL #: 3			
RRCID -> 178331												COMPL. DATE 05/10/2000			
TOTAL DEPTH 13390 PERF.13071 - 13175															
06		285 X	285	-0-	-0-	-0-	285	3		Y	-0-			-0-	
07		279 X	150	-0-	-129	-0-	9	1	141	2	Y	-0-		-0-	
08		249 N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	2	Y	-0-		-0-	
09		0	8	-0-	8	8	8	2		Y	-0-			-0-	
10		0	19	-0-	19	27	1	1	18	2	Y	-0-		-0-	
11		0	588	-0-	588	615	22	1	566	2	Y	-0-		-0-	
BURGHER "C"												WELL #: 3			
RRCID -> 179031												COMPL. DATE 07/20/2000			
TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402															
06		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3		Y	-0-			-0-	
07		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	136	1	2203	2	Y	-0-		-0-	
08		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	129	1	2285	2	Y	-0-		-0-	
09		0	2319	-0-	2319	2319	90	1	2229	2	Y	-0-		-0-	
10		0	2391	-0-	2391	4710	92	1	2299	2	Y	-0-		-0-	
11		0	2272	-0-	2272	6982	85	1	2187	2	Y	-0-		-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)												CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
BURGHER "C"															
WELL #: 2												RRCID -> 179043			
COMPL. DATE 08/04/2000												TOTAL DEPTH 13330			
PERF.12958 - 13144															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	1650 X	1024	-0-	-626	-0-	1024	3			Y	-0-			-0-	
07	1364 X	452	-0-	-912	-0-	26	1	426	2	Y	-0-			-0-	
08	1209 N	625	-0-	-584	-0-	33	1	592	2	Y	-0-			-0-	
09	0	984	-0-	984	984	38	1	946	2	Y	-0-			-0-	
10	0	1309	-0-	1309	2293	50	1	1259	2	Y	-0-			-0-	
11	0	666	-0-	666	2959	25	1	641	2	Y	-0-			-0-	
BURGHER "D"												WELL #: 10			
RRCID -> 179046												COMPL. DATE 10/10/2000			
TOTAL DEPTH 13244												PERF.11790 - 13054			
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-			-0-	
07	682 N	677	-0-	-5	-0-	39	1	638	2	Y	-0-			-0-	
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	38	1	678	2	Y	-0-			-0-	
09	0	1273	-0-	1273	1273	49	1	1224	2	Y	-0-			-0-	
10	0	571	-0-	571	1844	22	1	549	2	Y	-0-			-0-	
11	0	547	-0-	547	2391	20	1	527	2	Y	-0-			-0-	
BURGHER "A"												WELL #: 5			
RRCID -> 179439												COMPL. DATE 09/02/2000			
TOTAL DEPTH 13625												PERF.13170 - 13410			
06	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			Y	-0-			-0-	
07	1705 X	1648	-0-	-57	-0-	96	1	1552	2	Y	-0-			-0-	
08	1705 N	1618	-0-	-87	-0-	86	1	1532	2	Y	-0-			-0-	
09	0	1462	-0-	1462	1462	57	1	1405	2	Y	-0-			-0-	
10	0	1350	-0-	1350	2812	52	1	1298	2	Y	-0-			-0-	
11	0	1303	-0-	1303	4115	49	1	1254	2	Y	-0-			-0-	
BURGHER "C"												WELL #: 4			
RRCID -> 179498												COMPL. DATE 09/08/2000			
TOTAL DEPTH 13600												PERF.13076 - 13388			
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-			-0-	
07	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-			-0-	
08	T. A.	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-			-0-	
09	T. A.	1	-0-	1	3	1	2			Y	-0-			-0-	
10	T. A.	2	-0-	2	5	2	2			Y	-0-			-0-	
11	T. A.	6	-0-	6	11	6	2			Y	-0-			-0-	
EVANS "A"												WELL #: 4			
RRCID -> 179691												COMPL. DATE 09/26/2000			
TOTAL DEPTH 13610												PERF.13156 - 13414			
06	720 N	684	-0-	-36	-0-	684	3			Y	-0-			-0-	
07	713 N	692	-0-	-21	-0-	40	1	652	2	Y	-0-			-0-	
08	682 N	660	-0-	-22	-0-	35	1	625	2	Y	-0-			-0-	
09	0	646	-0-	646	646	25	1	621	2	Y	-0-			-0-	
10	0	630	-0-	630	1276	24	1	606	2	Y	-0-			-0-	
11	0	310	-0-	310	1586	12	1	298	2	Y	-0-			-0-	
BURGHER "C"												WELL #: 5			
RRCID -> 179694												COMPL. DATE 09/21/2000			
TOTAL DEPTH 13611												PERF.13111 - 13420			
06	4800 X	4496	-0-	-304	-0-	4496	3			Y	-0-			-0-	
07	4867 X	4630	-0-	-237	-0-	269	1	4361	2	Y	-0-			-0-	
08	4898 X	4455	-0-	-443	-0-	238	1	4217	2	Y	-0-			-0-	
09	0	4483	-0-	4483	4483	174	1	4309	2	Y	-0-			-0-	
10	0	4561	-0-	4561	9044	175	1	4386	2	Y	-0-			-0-	
11	0	4269	-0-	4269	13313	160	1	4109	2	Y	-0-			-0-	
EVANS "A"												WELL #: 3			
RRCID -> 180064												COMPL. DATE 10/10/2000			
TOTAL DEPTH 13675												PERF.13202 - 13473			
06	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	3			Y	-0-			-0-	
07	248 N	219	-0-	-29	-0-	13	1	206	2	Y	-0-			-0-	
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	Y	-0-			-0-	
09	0	212	-0-	212	212	8	1	204	2	Y	-0-			-0-	
10	0	213	-0-	213	425	8	1	205	2	Y	-0-			-0-	
11	0	204	-0-	204	629	8	1	196	2	Y	-0-			-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "A"				//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #:	4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
				RRCID ->	180087	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL	DEPTH	13560	PERF.	12690	-	13346		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1920 X	1293	-0-	-627	-0-	1293	3			Y	-0-					-0-
07	1984 X	1042	-0-	-942	-0-	61	1			Y	-0-					-0-
08	1519 N	1321	-0-	-198	-0-	71	1	1250	2	Y	-0-					-0-
09	0	2119	-0-	2119	2119	82	1	2037	2	Y	-0-					-0-
10	0	2194	-0-	2194	4313	84	1	2110	2	Y	-0-					-0-
11	0	1107	-0-	1107	5420	41	1	1066	2	Y	-0-					-0-

EVANS "A"				WELL #:	1	RRCID ->	180164	COMPL. DATE	09/20/2000	TOTAL	DEPTH	13676	PERF.	12907	-	13487
06	1440 X	914	-0-	-526	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
07	1674 X	821	-0-	-853	-0-	48	1	773	2	Y	-0-					-0-
08	1054 N	843	-0-	-211	-0-	45	1	798	2	Y	-0-					-0-
09	0	886	-0-	886	886	34	1	852	2	Y	-0-					-0-
10	0	992	-0-	992	1878	38	1	954	2	Y	-0-					-0-
11	0	1099	-0-	1099	2977	41	1	1058	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "G"				WELL #:	2	RRCID ->	180290	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL	DEPTH	13248	PERF.	12779	-	13029
06	3810 X	748	-0-	-3062	-0-	748	3			Y	-0-					-0-
07	119 X	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					-0-
08	279 X	251	-0-	-28	-0-	13	1	238	2	Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	126	-0-	126	126	5	1	121	2	Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-

BURGHER "G"				WELL #:	3	RRCID ->	180596	COMPL. DATE	10/26/2000	TOTAL	DEPTH	13270	PERF.	12624	-	13088
06	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "E"				WELL #:	1	RRCID ->	180637	COMPL. DATE	12/08/2000	TOTAL	DEPTH	13350	PERF.	12875	-	13165
06	1230 N	895	-0-	-335	-0-	895	3			Y	-0-					-0-
07	1488 N	1035	-0-	-453	-0-	60	1	975	2	Y	-0-					-0-
08	1395 N	1020	-0-	-375	-0-	54	1	966	2	Y	-0-					-0-
09	0	931	-0-	931	931	36	1	895	2	Y	-0-					-0-
10	0	737	-0-	737	1668	28	1	709	2	Y	-0-					-0-
11	0	803	-0-	803	2471	30	1	773	2	Y	-0-					-0-

EVANS "A"				WELL #:	2	RRCID ->	180660	COMPL. DATE	11/08/2000	TOTAL	DEPTH	13535	PERF.	13212	-	13356
06	1500 N	1431	-0-	-69	-0-	1431	3			Y	-0-					-0-
07	1581 N	1398	-0-	-183	-0-	81	1	1317	2	Y	-0-					-0-
08	1488 N	1358	-0-	-130	-0-	73	1	1285	2	Y	-0-					-0-
09	0	1287	-0-	1287	1287	50	1	1237	2	Y	-0-					-0-
10	0	1273	-0-	1273	2560	49	1	1224	2	Y	-0-					-0-
11	0	1195	-0-	1195	3755	45	1	1150	2	Y	-0-					-0-

EVANS "A"				WELL #:	5	RRCID ->	180661	COMPL. DATE	11/09/2000	TOTAL	DEPTH	13595	PERF.	12856	-	13388
06	690 N	463	-0-	-227	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
07	558 N	497	-0-	-61	-0-	29	1	468	2	Y	-0-					-0-
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	47	1	834	2	Y	-0-					-0-
09	0	1471	-0-	1471	1471	57	1	1414	2	Y	-0-					-0-
10	0	1006	-0-	1006	2477	39	1	967	2	Y	-0-					-0-
11	0	590	-0-	590	3067	22	1	568	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "A"													//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
													WELL #: 7		RRCID -> 180849		COMPL. DATE 12/28/2000		TOTAL DEPTH 13570		PERF.13076 - 13270		
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE	
06		1350	N	1060	-0-	-290	-0-	-0-	1060	3					Y	-0-						-0-	
07		1922	N	984	-0-	-938	-0-	-0-	57	1	927	2	Y	-0-								-0-	
08		1271	N	993	-0-	-278	-0-	-0-	53	1	940	2	Y	-0-								-0-	
09		0		640	-0-	640	-0-	640	25	1	615	2	Y	-0-								-0-	
10		0		569	-0-	569	-0-	1209	22	1	547	2	Y	-0-								-0-	
11		0		1448	-0-	1448	-0-	2657	54	1	1394	2	Y	-0-								-0-	

MOODY "A"													WELL #: 1		RRCID -> 181104		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 13210		PERF.12476 - 13014		
06		5460	X	2831	-0-	-2629	-0-	-0-	2831	3					Y	-0-						-0-	
07		4960	X	3656	-0-	-1304	-0-	-0-	213	1	3443	2	Y	-0-								-0-	
08		13420	X	13420	-0-	-0-	-0-	-0-	717	1	12703	2	Y	-0-								-0-	
09		0		10288	-0-	10288	-0-	10288	398	1	9890	2	Y	-0-								-0-	
10		0		9950	-0-	9950	-0-	20238	383	1	9567	2	Y	-0-								-0-	
11		0		9154	-0-	9154	-0-	29392	342	1	8812	2	Y	-0-								-0-	

BURGHER "B"													WELL #: 3		RRCID -> 181537		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 13448		PERF.12844 - 13276		
06		11	N	5	-0-	-6	-0-	-0-	5	3					N	-0-						-0-	
07		25	N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-								-0-	
08		10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-								-0-	
09		0		12	-0-	12	-0-	12	12	2				N	-0-							-0-	
10		0		16	-0-	16	-0-	28	1	1	15	2	N	-0-								-0-	
11		0		53	-0-	53	-0-	81	2	1	51	2	N	-0-								-0-	

BURGHER "E"													WELL #: 4		RRCID -> 181678		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 13260		PERF.12822 - 13074		
06		780	N	775	-0-	-5	-0-	-0-	775	3					Y	-0-						-0-	
07		929	N	929	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	875	2	Y	-0-								-0-	
08		930	N	752	-0-	-178	-0-	-0-	40	1	712	2	Y	-0-								-0-	
09		0		724	-0-	724	-0-	724	28	1	696	2	Y	-0-								-0-	
10		0		733	-0-	733	-0-	1457	28	1	705	2	Y	-0-								-0-	
11		0		860	-0-	860	-0-	2317	32	1	828	2	Y	-0-								-0-	

BURGHER "E"													WELL #: 2		RRCID -> 181679		COMPL. DATE 01/17/2001		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12502 - 12886		
06		1170	N	1019	-0-	-151	-0-	-0-	1019	3					Y	-0-						-0-	
07		1147	N	1046	-0-	-101	-0-	-0-	61	1	985	2	Y	-0-								-0-	
08		1054	N	873	-0-	-181	-0-	-0-	47	1	826	2	Y	-0-								-0-	
09		0		754	-0-	754	-0-	754	29	1	725	2	Y	-0-								-0-	
10		0		759	-0-	759	-0-	1513	29	1	730	2	Y	-0-								-0-	
11		0		651	-0-	651	-0-	2164	24	1	627	2	Y	-0-								-0-	

BURGHER "C"													WELL #: 9		RRCID -> 181680		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 13400		PERF.13000 - 13150		
06		840	N	775	-0-	-65	-0-	-0-	775	3					Y	-0-						-0-	
07		984	N	984	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	927	2	Y	-0-								-0-	
08		943	N	943	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	893	2	Y	-0-								-0-	
09		0		886	-0-	886	-0-	886	34	1	852	2	Y	-0-								-0-	
10		0		945	-0-	945	-0-	1831	36	1	909	2	Y	-0-								-0-	
11		0		899	-0-	899	-0-	2730	34	1	865	2	Y	-0-								-0-	

BURGHER "D"													WELL #: 12		RRCID -> 181979		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 13325		PERF.12903 - 13110		
06		2190	N	950	-0-	-1240	-0-	-0-	950	3					Y	-0-						-0-	
07		2046	N	1528	-0-	-518	-0-	-0-	89	1	1439	2	Y	-0-								-0-	
08		2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	1899	2	Y	-0-								-0-	
09		0		1989	-0-	1989	-0-	1989	77	1	1912	2	Y	-0-								-0-	
10		0		1838	-0-	1838	-0-	3827	71	1	1767	2	Y	-0-								-0-	
11		0		1537	-0-	1537	-0-	5364	57	1	1480	2	Y	-0-								-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																			
BURGHER "D"																			

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)				//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.// 220903												
MOODY "A"				WELL #: 4		RRCID -> 183148		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL		DEPTH 12995		PERF.12476 - 12802		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	780 N	642	-0-	-138	-0-	642	3					Y	-0-			-0-
07	713 N	626	-0-	-87	-0-	36	1			590	2	Y	-0-			-0-
08	682 N	671	-0-	-11	-0-	36	1			635	2	Y	-0-			-0-
09	0	675	-0-	675	675	26	1			649	2	Y	-0-			-0-
10	0	750	-0-	750	1425	29	1			721	2	Y	-0-			-0-
11	0	796	-0-	796	2221	30	1			766	2	Y	-0-			-0-
EVANS "A"				WELL #: 10		RRCID -> 183263		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL		DEPTH 13735		PERF.12911 - 13416		
06	1740 N	1222	-0-	-518	-0-	1222	3					Y	-0-			-0-
07	1922 N	1357	-0-	-565	-0-	79	1			1278	2	Y	-0-			-0-
08	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	83	1			1464	2	Y	-0-			-0-
09	0	1155	-0-	1155	1155	45	1			1110	2	Y	-0-			-0-
10	0	987	-0-	987	2142	38	1			949	2	Y	-0-			-0-
11	0	1203	-0-	1203	3345	45	1			1158	2	Y	-0-			-0-
SMITH "A"				WELL #: 1		RRCID -> 183307		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL		DEPTH 13620		PERF.12915 - 13385		
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3					N	-0-			-0-
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	21	1			346	2	N	-0-			-0-
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	19	1			330	2	N	-0-			-0-
09	0	335	-0-	335	335	13	1			322	2	N	-0-			-0-
10	0	340	-0-	340	675	13	1			327	2	N	-0-			-0-
11	0	335	-0-	335	1010	13	1			322	2	N	-0-			-0-
EVANS "A"				WELL #: 7		RRCID -> 183328		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL		DEPTH 13580		PERF.13270 - 13416		
06	1020 N	933	-0-	-87	-0-	933	3					Y	-0-			-0-
07	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	68	1			1106	2	Y	-0-			-0-
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	58	1			1027	2	Y	-0-			-0-
09	0	1096	-0-	1096	1096	42	1			1054	2	Y	-0-			-0-
10	0	1298	-0-	1298	2394	50	1			1248	2	Y	-0-			-0-
11	0	1632	-0-	1632	4026	61	1			1571	2	Y	-0-			-0-
MOODY "A"				WELL #: 2		RRCID -> 183590		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL		DEPTH 13205		PERF.12832 - 12960		
06	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3					Y	-0-			-0-
07	3627 X	3441	-0-	-186	-0-	200	1			3241	2	Y	-0-			-0-
08	3627 X	3531	-0-	-96	-0-	189	1			3342	2	Y	-0-			-0-
09	0	3383	-0-	3383	3383	131	1			3252	2	Y	-0-			-0-
10	0	3421	-0-	3421	6804	132	1			3289	2	Y	-0-			-0-
11	0	3262	-0-	3262	10066	122	1			3140	2	Y	-0-			-0-
BURGHER "G"				WELL #: 6		RRCID -> 183593		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL		DEPTH 13190		PERF.12900 - 12982		
06	2460 X	2404	-0-	-56	-0-	2404	3					Y	-0-			-0-
07	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	159	1			2583	2	Y	-0-			-0-
08	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	147	1			2607	2	Y	-0-			-0-
09	0	2603	-0-	2603	2603	101	1			2502	2	Y	-0-			-0-
10	0	2438	-0-	2438	5041	94	1			2344	2	Y	-0-			-0-
11	0	2525	-0-	2525	7566	94	1			2431	2	Y	-0-			-0-
EVANS "A"				WELL #: 8		RRCID -> 183594		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL		DEPTH 13550		PERF.13096 - 13368		
06	180 N	138	-0-	-42	-0-	138	3					Y	-0-			-0-
07	155 N	137	-0-	-18	-0-	8	1			129	2	Y	-0-			-0-
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	8	1			136	2	Y	-0-			-0-
09	0	143	-0-	143	143	6	1			137	2	Y	-0-			-0-
10	0	154	-0-	154	297	6	1			148	2	Y	-0-			-0-
11	0	310	-0-	310	607	12	1			298	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC NEAL "B"										//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
WELL #: 1										RRCID -> 183686		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 13402		PERF.12778 - 13232				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	600 N	407	-0-	-193	-0-	407	3					N	-0-						-0-	
07	682 N	421	-0-	-261	-0-	24	1			397	2	N	-0-						-0-	
08	434 N	424	-0-	-10	-0-	23	1			401	2	N	-0-						-0-	
09	0	436	-0-	436	436	17	1			419	2	N	-0-						-0-	
10	0	456	-0-	456	892	18	1			438	2	N	-0-						-0-	
11	0	479	-0-	479	1371	18	1			461	2	N	-0-						-0-	
BURGHER "C"																				
WELL #: 15										RRCID -> 183830		COMPL. DATE 05/30/2001		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13060 - 13366				
06	2310 N	2245	-0-	-65	-0-	2245	3					Y	-0-						-0-	
07	2356 N	2307	-0-	-49	-0-	134	1			2173	2	Y	-0-						-0-	
08	2325 N	2319	-0-	-6	-0-	124	1			2195	2	Y	-0-						-0-	
09	0	2267	-0-	2267	2267	88	1			2179	2	Y	-0-						-0-	
10	0	2365	-0-	2365	4632	91	1			2274	2	Y	-0-						-0-	
11	0	2315	-0-	2315	6947	87	1			2228	2	Y	-0-						-0-	
EVANS "A"																				
WELL #: 9										RRCID -> 183905		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 13535		PERF.13134 - 13328				
06	1500 X	1397	-0-	-103	-0-	1397	3					Y	-0-						-0-	
07	1550 X	1270	-0-	-280	-0-	74	1			1196	2	Y	-0-						-0-	
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	67	1			1182	2	Y	-0-						-0-	
09	0	1226	-0-	1226	1226	47	1			1179	2	Y	-0-						-0-	
10	0	1063	-0-	1063	2289	41	1			1022	2	Y	-0-						-0-	
11	0	1364	-0-	1364	3653	51	1			1313	2	Y	-0-						-0-	
BURGHER "A"																				
WELL #: 9										RRCID -> 184033		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 13616		PERF.12779 - 13442				
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3					Y	-0-						-0-	
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	22	1			363	2	Y	-0-						-0-	
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	20	1			361	2	Y	-0-						-0-	
09	0	382	-0-	382	382	15	1			367	2	Y	-0-						-0-	
10	0	392	-0-	392	774	15	1			377	2	Y	-0-						-0-	
11	0	424	-0-	424	1198	16	1			408	2	Y	-0-						-0-	
WILLIFORD "A"																				
WELL #: 3										RRCID -> 184349		COMPL. DATE 03/29/2016		TOTAL DEPTH 13515		PERF.12500 - 13330				
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3					Y	-0-						-0-	
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	28	1			445	2	Y	-0-						-0-	
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	24	1			429	2	Y	-0-						-0-	
09	0	214	-0-	214	214	8	1			206	2	Y	-0-						-0-	
10	0	601	-0-	601	815	23	1			578	2	Y	-0-						-0-	
11	0	352	-0-	352	1167	13	1			339	2	Y	-0-						-0-	
BURGHER "A"																				
WELL #: 10										RRCID -> 184358		COMPL. DATE 06/27/2001		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12780 - 13874				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
BURGHER "B"																				
WELL #: 1										RRCID -> 184441		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 14000		PERF.12834 - 13365				
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3					N	-0-						-0-	
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	22	1			350	2	N	-0-						-0-	
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	19	1			343	2	N	-0-						-0-	
09	0	343	-0-	343	343	13	1			330	2	N	-0-						-0-	
10	0	350	-0-	350	693	13	1			337	2	N	-0-						-0-	
11	0	328	-0-	328	1021	12	1			316	2	N	-0-						-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "G"													//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
													WELL #: 7		RRCID -> 184480		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 13385		PERF.12967 - 13216	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE			
06		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-			2194 3			Y	-0-					-0-				
07		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-			127 1			Y	-0-					-0-				
08		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-			115 1	2061 2		Y	-0-					-0-				
09		0	1929	-0-	1929	1929			75 1	1854 2		Y	-0-					-0-				
10		0	2166	-0-	2166	4095			83 1	2083 2		Y	-0-					-0-				
11		0	2306	-0-	2306	6401			86 1	2220 2		Y	-0-					-0-				
BURGHER "E"													WELL #: 7		RRCID -> 184527		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 13320		PERF.13035 - 13142	
06		60 N	27	-0-	-33	-0-			27 3			Y	-0-					-0-				
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-				
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-				
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
10		0	1	-0-	1	1			1 2			Y	-0-					-0-				
11		0	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-					-0-				
WILLIFORD "A"													WELL #: 2		RRCID -> 184638		COMPL. DATE 12/29/2012		TOTAL DEPTH 13600		PERF.13086 - 13342	
06		3300 X	3158	-0-	-142	-0-			3158 3			Y	-0-					-0-				
07		3162 X	3157	-0-	-5	-0-			184 1	2973 2		Y	-0-					-0-				
08		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-			178 1	3157 2		Y	-0-					-0-				
09		0	3273	-0-	3273	3273			127 1	3146 2		Y	-0-					-0-				
10		0	3260	-0-	3260	6533			125 1	3135 2		Y	-0-					-0-				
11		0	3205	-0-	3205	9738			120 1	3085 2		Y	-0-					-0-				
BURGHER "C"													WELL #: 17		RRCID -> 184936		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 13565		PERF.13299 - 13400	
06		2970 X	2229	-0-	-741	-0-			2229 3			Y	-0-					-0-				
07		3038 X	2884	-0-	-154	-0-			168 1	2716 2		Y	-0-					-0-				
08		3007 N	2924	-0-	-83	-0-			156 1	2768 2		Y	-0-					-0-				
09		0	2880	-0-	2880	2880			112 1	2768 2		Y	-0-					-0-				
10		0	2727	-0-	2727	5607			105 1	2622 2		Y	-0-					-0-				
11		0	2798	-0-	2798	8405			105 1	2693 2		Y	-0-					-0-				
WILLIFORD "A"													WELL #: 4		RRCID -> 185355		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 13470		PERF.13032 - 13290	
06		1200 X	911	-0-	-289	-0-			911 3			Y	-0-					-0-				
07		1953 X	1058	-0-	-895	-0-			62 1	996 2		Y	-0-					-0-				
08		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-			64 1	1143 2		Y	-0-					-0-				
09		0	1645	-0-	1645	1645			64 1	1581 2		Y	-0-					-0-				
10		0	1435	-0-	1435	3080			55 1	1380 2		Y	-0-					-0-				
11		0	1021	-0-	1021	4101			38 1	983 2		Y	-0-					-0-				
BURGHER "E"													WELL #: 11		RRCID -> 185378		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 13095		PERF.12828 - 12945	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
BURGHER "E"													WELL #: 8		RRCID -> 185450		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 13545		PERF.13067 - 13330	
06		1080 N	1051	-0-	-29	-0-			1051 3			Y	-0-					-0-				
07		1116 N	1110	-0-	-6	-0-			65 1	1045 2		Y	-0-					-0-				
08		1116 N	1070	-0-	-46	-0-			57 1	1013 2		Y	-0-					-0-				
09		0	1341	-0-	1341	1341			52 1	1289 2		Y	-0-					-0-				
10		0	1171	-0-	1171	2512			45 1	1126 2		Y	-0-					-0-				
11		0	1005	-0-	1005	3517			38 1	967 2		Y	-0-					-0-				

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "D"				//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE								
				WELL #:	14	RRCID ->	185484	COMPL.	DATE 07/31/2001	TOTAL	DEPTH 13280	PERF.12479	- 12972					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		1290 N	1275	-0-	-15	-0-		1275	3			Y	-0-					-0-
07		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-		90	1	1457	2	Y	-0-					-0-
08		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-		86	1	1525	2	Y	-0-					-0-
09		0	1632	-0-	1632	1632		63	1	1569	2	Y	-0-					-0-
10		0	1639	-0-	1639	3271		63	1	1576	2	Y	-0-					-0-
11		0	1590	-0-	1590	4861		59	1	1531	2	Y	-0-					-0-
PHILLIP IVY "A"				WELL #:	2	RRCID ->	185596	COMPL.	DATE 07/15/2001	TOTAL	DEPTH 13616	PERF.13146	- 13346					
06		1200 X	533	-0-	-667	-0-		533	3			Y	-0-					-0-
07		1209 X	495	-0-	-714	-0-		29	1	466	2	Y	-0-					-0-
08		961 N	306	-0-	-655	-0-		16	1	290	2	Y	-0-					-0-
09		0	108	-0-	108	108		4	1	104	2	Y	-0-					-0-
10		0	194	-0-	194	302		7	1	187	2	Y	-0-					-0-
11		0	15	-0-	15	317		1	1	14	2	Y	-0-					-0-
NEAL "B"				WELL #:	2	RRCID ->	185932	COMPL.	DATE 08/17/2001	TOTAL	DEPTH 13750	PERF.13232	- 13411					
06		2898 N	2898	-0-	-0-	-0-		2898	3			N	-0-					-0-
07		3038 N	2269	-0-	-769	-0-		132	1	2137	2	N	-0-					-0-
08		2294 N	1480	-0-	-814	-0-		79	1	1401	2	N	-0-					-0-
09		0	2331	-0-	2331	2331		90	1	2241	2	N	-0-					-0-
10		0	1895	-0-	1895	4226		73	1	1822	2	N	-0-					-0-
11		0	745	-0-	745	4971		28	1	717	2	N	-0-					-0-
BURGHER "G"				WELL #:	5	RRCID ->	186127	COMPL.	DATE 08/09/2001	TOTAL	DEPTH 13170	PERF.12342	- 12700					
06		1140 X	474	-0-	-666	-0-		474	3			Y	-0-					-0-
07		1178 X	974	-0-	-204	-0-		57	1	917	2	Y	-0-					-0-
08		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-		65	1	1160	2	Y	-0-					-0-
09		0	1345	-0-	1345	1345		52	1	1293	2	Y	-0-					-0-
10		0	1544	-0-	1544	2889		59	1	1485	2	Y	-0-					-0-
11		0	486	-0-	486	3375		18	1	468	2	Y	-0-					-0-
WILLIFORD "A"				WELL #:	5	RRCID ->	186128	COMPL.	DATE 09/13/2001	TOTAL	DEPTH 13665	PERF.13228	- 13466					
06		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-		2110	3			Y	-0-					-0-
07		2201 N	2196	-0-	-5	-0-		128	1	2068	2	Y	-0-					-0-
08		2263 N	2147	-0-	-116	-0-		115	1	2032	2	Y	-0-					-0-
09		0	2042	-0-	2042	2042		79	1	1963	2	Y	-0-					-0-
10		0	2137	-0-	2137	4179		82	1	2055	2	Y	-0-					-0-
11		0	2082	-0-	2082	6261		78	1	2004	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "C"				WELL #:	11	RRCID ->	186160	COMPL.	DATE 08/22/2001	TOTAL	DEPTH 13610	PERF.13276	- 13445					
06		2970 X	2903	-0-	-67	-0-		2903	3			Y	-0-					-0-
07		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-		177	1	2871	2	Y	-0-					-0-
08		3044 N	3044	-0-	-0-	-0-		163	1	2881	2	Y	-0-					-0-
09		0	3071	-0-	3071	3071		119	1	2952	2	Y	-0-					-0-
10		0	3219	-0-	3219	6290		124	1	3095	2	Y	-0-					-0-
11		0	2956	-0-	2956	9246		110	1	2846	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "D"				WELL #:	13	RRCID ->	186419	COMPL.	DATE 09/07/2001	TOTAL	DEPTH 13230	PERF.12968	- 13048					
06		4710 X	4308	-0-	-402	-0-		4308	3			Y	-0-					-0-
07		4774 X	4431	-0-	-343	-0-		258	1	4173	2	Y	-0-					-0-
08		4588 X	4408	-0-	-180	-0-		235	1	4173	2	Y	-0-					-0-
09		0	4245	-0-	4245	4245		164	1	4081	2	Y	-0-					-0-
10		0	4302	-0-	4302	8547		166	1	4136	2	Y	-0-					-0-
11		0	3948	-0-	3948	12495		148	1	3800	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 1 RRCID -> 186459 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 17521 PERF.14939 - 15216														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BURGHER "D" WELL #: 16 RRCID -> 186561 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12870 - 12995														
06	3420 X	3165	-0-	-255	-0-	3165	3			Y	-0-			-0-
07	3503 X	3149	-0-	-354	-0-	183	1	2966	2	Y	-0-			-0-
08	3255 X	3137	-0-	-118	-0-	168	1	2969	2	Y	-0-			-0-
09	0	3042	-0-	3042	3042	118	1	2924	2	Y	-0-			-0-
10	0	3063	-0-	3063	6105	118	1	2945	2	Y	-0-			-0-
11	0	2947	-0-	2947	9052	110	1	2837	2	Y	-0-			-0-
BURGHER "G" WELL #: 4 RRCID -> 186565 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12798 - 12884														
06	1650 X	1305	-0-	-345	-0-	1305	3			Y	-0-			-0-
07	1736 X	1464	-0-	-272	-0-	85	1	1379	2	Y	-0-			-0-
08	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	78	1	1379	2	Y	-0-			-0-
09	0	1258	-0-	1258	1258	49	1	1209	2	Y	-0-			-0-
10	0	1201	-0-	1201	2459	46	1	1155	2	Y	-0-			-0-
11	0	1249	-0-	1249	3708	47	1	1202	2	Y	-0-			-0-
MOODY "A" WELL #: 6 RRCID -> 186576 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 13116 PERF.11338 - 12892														
06	2460 N	2279	-0-	-181	-0-	2279	3			Y	-0-			-0-
07	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	145	1	2349	2	Y	-0-			-0-
08	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	135	1	2392	2	Y	-0-			-0-
09	0	2486	-0-	2486	2486	96	1	2390	2	Y	-0-			-0-
10	0	2497	-0-	2497	4983	96	1	2401	2	Y	-0-			-0-
11	0	2380	-0-	2380	7363	89	1	2291	2	Y	-0-			-0-
BURGHER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186643 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13084 - 13414														
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-			-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
08	1116 N	862	-0-	-254	-0-	46	1	816	2	Y	-0-			-0-
09	0	144	-0-	144	144	6	1	138	2	Y	-0-			-0-
10	0	1113	-0-	1113	1257	43	1	1070	2	Y	-0-			-0-
11	0	158	-0-	158	1415	6	1	152	2	Y	-0-			-0-
BURGHER "D" WELL #: 15 RRCID -> 186853 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12576 - 13259														
06	360 X	201	-0-	-159	-0-	201	3			Y	-0-			-0-
07	389 X	389	-0-	-0-	-0-	23	1	366	2	Y	-0-			-0-
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	30	1	537	2	Y	-0-			-0-
09	0	475	-0-	475	475	18	1	457	2	Y	-0-			-0-
10	0	552	-0-	552	1027	21	1	531	2	Y	-0-			-0-
11	0	406	-0-	406	1433	15	1	391	2	Y	-0-			-0-
BURGHER "A" WELL #: 12 RRCID -> 186912 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12715 - 13268														
06	90 N	8	-0-	-82	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
07	93 N	35	-0-	-58	-0-	2	1	33	2	Y	-0-			-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
09	0	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-			-0-
10	0	6	-0-	6	11	6	2			Y	-0-			-0-
11	0	322	-0-	322	333	12	1	310	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "C"												CAPACITY				CNTY: FREESTONE											
//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 14												RRCID -> 187238				COMPL. DATE 10/17/2001				TOTAL DEPTH 13670 PERF.13320 - 13476							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE												
06		1950 N	1672	-0-	-278	-0-	1672	3		Y	-0-				-0-												
07		2139 N	2076	-0-	-63	-0-	121	1	1955	2	Y	-0-			-0-												
08		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	109	1	1941	2	Y	-0-			-0-												
09		0	2009	-0-	2009	2009	78	1	1931	2	Y	-0-			-0-												
10		0	2193	-0-	2193	4202	84	1	2109	2	Y	-0-			-0-												
11		0	2214	-0-	2214	6416	83	1	2131	2	Y	-0-			-0-												
BURGHER "A"												WELL #: 11				RRCID -> 187356				COMPL. DATE 10/13/2001				TOTAL DEPTH 13587 PERF.13170 - 13322			
06		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3		Y	-0-				-0-												
07		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	84	1	1356	2	Y	-0-			-0-												
08		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	90	1	1594	2	Y	-0-			-0-												
09		0	1334	-0-	1334	1334	52	1	1282	2	Y	-0-			-0-												
10		0	2017	-0-	2017	3351	78	1	1939	2	Y	-0-			-0-												
11		0	1293	-0-	1293	4644	48	1	1245	2	Y	-0-			-0-												
IVY, PHILLIP "A"												WELL #: 4				RRCID -> 187478				COMPL. DATE 11/19/2001				TOTAL DEPTH 13585 PERF.13142 - 13396			
06		600 N	72	-0-	-528	-0-	72	3		Y	-0-				-0-												
07		930 N	76	-0-	-854	-0-	4	1	72	2	Y	-0-			-0-												
08		341 N	106	-0-	-235	-0-	6	1	100	2	Y	-0-			-0-												
09		0	277	-0-	277	277	11	1	266	2	Y	-0-			-0-												
10		0	570	-0-	570	847	22	1	548	2	Y	-0-			-0-												
11		0	308	-0-	308	1155	12	1	296	2	Y	-0-			-0-												
MOODY "A"												WELL #: 7				RRCID -> 187570				COMPL. DATE 11/21/2001				TOTAL DEPTH 13125 PERF.12338 - 12706			
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		Y	-0-				-0-												
07		93 N	47	-0-	-46	-0-	3	1	44	2	Y	-0-			-0-												
08		93 N	66	-0-	-27	-0-	4	1	62	2	Y	-0-			-0-												
09		0	62	-0-	62	62	2	1	60	2	Y	-0-			-0-												
10		0	66	-0-	66	128	3	1	63	2	Y	-0-			-0-												
11		0	73	-0-	73	201	3	1	70	2	Y	-0-			-0-												
BURGHER "E"												WELL #: 6				RRCID -> 187695				COMPL. DATE 12/21/2001				TOTAL DEPTH 13540 PERF.13188 - 13332			
06		6270 X	4728	-0-	-1542	-0-	4728	3		Y	-0-				-0-												
07		6448 X	5414	-0-	-1034	-0-	315	1	5099	2	Y	-0-			-0-												
08		6417 X	5829	-0-	-588	-0-	311	1	5518	2	Y	-0-			-0-												
09		0	4657	-0-	4657	4657	180	1	4477	2	Y	-0-			-0-												
10		0	4218	-0-	4218	8875	162	1	4056	2	Y	-0-			-0-												
11		0	6032	-0-	6032	14907	225	1	5807	2	Y	-0-			-0-												
BURGHER "D"												WELL #: 2				RRCID -> 187872				COMPL. DATE 08/16/2000				TOTAL DEPTH N/A PERF.14636 - 14641			
06		5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	3		Y	-0-				-0-												
07		6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	364	1	5898	2	Y	-0-			-0-												
08		6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	358	1	6344	2	Y	-0-			-0-												
09		0	6100	-0-	6100	6100	236	1	5864	2	Y	-0-			-0-												
10		0	6265	-0-	6265	12365	241	1	6024	2	Y	-0-			-0-												
11		0	6022	-0-	6022	18387	225	1	5797	2	Y	-0-			-0-												
BURGHER "A"												WELL #: 14				RRCID -> 187957				COMPL. DATE 11/19/2001				TOTAL DEPTH 13730 PERF.13456 - 13514			
06		3090 X	2921	-0-	-169	-0-	2921	3		Y	-0-				-0-												
07		3193 X	3101	-0-	-92	-0-	180	1	2921	2	Y	-0-			-0-												
08		3162 X	3054	-0-	-108	-0-	163	1	2891	2	Y	-0-			-0-												
09		0	3037	-0-	3037	3037	118	1	2919	2	Y	-0-			-0-												
10		0	3074	-0-	3074	6111	118	1	2956	2	Y	-0-			-0-												
11		0	2938	-0-	2938	9049	110	1	2828	2	Y	-0-			-0-												

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)													CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																	
BURGHER "C"																	
WELL #: 10																	
RRCID -> 187987																	
COMPL. DATE 10/11/2001																	
TOTAL DEPTH 13500													PERF.13038 - 13247				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	540 N	367	-0-	-173	-0-	367	3	12	1				Y	-0-			-0-
07	558 N	198	-0-	-360	-0-	12	1			186	2	Y	Y	-0-			-0-
08	837 N	540	-0-	-297	-0-	29	1			511	2	Y	Y	-0-			-0-
09	0	685	-0-	685	685	27	1			658	2	Y	Y	-0-			-0-
10	0	685	-0-	685	1370	26	1			659	2	Y	Y	-0-			-0-
11	0	427	-0-	427	1797	16	1			411	2	Y	Y	-0-			-0-
IVY, PHILLIP "A"																	
WELL #: 3																	
RRCID -> 188001																	
COMPL. DATE 09/29/2001																	
TOTAL DEPTH 13540													PERF.12882 - 13348				
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	4	1				Y	-0-			-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2	1			64	2	Y	Y	-0-			-0-
08	248 N	39	-0-	-209	-0-	2	1			37	2	Y	Y	-0-			-0-
09	0	29	-0-	29	29	1	1			28	2	Y	Y	-0-			-0-
10	0	21	-0-	21	50	1	1			20	2	Y	Y	-0-			-0-
11	0	11	-0-	11	61	11	2						Y	-0-			-0-
BURGHER "E"																	
WELL #: 5																	
RRCID -> 188035																	
COMPL. DATE 10/06/2001																	
TOTAL DEPTH 13350													PERF.12961 - 13050				
06	3270 X	3174	-0-	-96	-0-	3174	3						Y	-0-			-0-
07	3379 X	3187	-0-	-192	-0-	185	1			3002	2	Y	Y	-0-			-0-
08	3255 X	3166	-0-	-89	-0-	169	1			2997	2	Y	Y	-0-			-0-
09	0	3106	-0-	3106	3106	120	1			2986	2	Y	Y	-0-			-0-
10	0	3179	-0-	3179	6285	122	1			3057	2	Y	Y	-0-			-0-
11	0	2770	-0-	2770	9055	104	1			2666	2	Y	Y	-0-			-0-
NEAL "B"																	
WELL #: 3																	
RRCID -> 188061																	
COMPL. DATE 12/15/2001																	
TOTAL DEPTH 13610													PERF.13224 - 13292				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-
PHILLIP IVY "A"																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 188146																	
COMPL. DATE 02/20/2002																	
TOTAL DEPTH 13600													PERF.13260 - 13385				
06	3000 N	5211	-0-	2211	2211	5211	3						Y	-0-			-0-
07	3100 N	6326	-0-	3226	5437	368	1			5958	2	Y	Y	-0-			-0-
08	10387 X	4950	-0-	-5437	-0-	264	1			4686	2	Y	Y	-0-			-0-
09	0	4065	-0-	4065	4065	157	1			3908	2	Y	Y	-0-			-0-
10	0	3965	-0-	3965	8030	153	1			3812	2	Y	Y	-0-			-0-
11	0	3561	-0-	3561	11591	133	1			3428	2	Y	Y	-0-			-0-
IVY, PHILLIP "A"																	
WELL #: 5																	
RRCID -> 188254																	
COMPL. DATE 10/13/2001																	
TOTAL DEPTH 13575													PERF.13152 - 13320				
06	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3						Y	-0-			-0-
07	2232 X	1581	-0-	-651	-0-	92	1			1489	2	Y	Y	-0-			-0-
08	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	134	1			2377	2	Y	Y	-0-			-0-
09	0	2796	-0-	2796	2796	108	1			2688	2	Y	Y	-0-			-0-
10	0	1433	-0-	1433	4229	55	1			1378	2	Y	Y	-0-			-0-
11	0	2009	-0-	2009	6238	75	1			1934	2	Y	Y	-0-			-0-
PARKER, J & L "E"																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 188532																	
COMPL. DATE 01/17/2002																	
TOTAL DEPTH 13070													PERF.12718 - 12874				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)													CNTY: FREESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																											
BURGHER "G"																											
WELL #: 9																											
RRCID -> 188570																											
COMPL. DATE 02/27/2002																											
TOTAL DEPTH 13200																											
PERF.12916 - 13010																											
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM										
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE										
06	3810 X	3293	-0-	-517	-0-	3293	3						Y	-0-			-0-										
07	3937 X	3535	-0-	-402	-0-	206	1			3329	2	Y		-0-			-0-										
08	3875 X	3518	-0-	-357	-0-	188	1			3330	2	Y		-0-			-0-										
09	0	3351	-0-	3351	3351	130	1			3221	2	Y		-0-			-0-										
10	0	3123	-0-	3123	6474	120	1			3003	2	Y		-0-			-0-										
11	0	3180	-0-	3180	9654	119	1			3061	2	Y		-0-			-0-										
IVY, PHILLIP "A"													WELL #: 6			RRCID -> 189206			COMPL. DATE 04/26/2002			TOTAL DEPTH 13570			PERF.13275 - 13370		
06	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	3						Y	-0-			-0-										
07	5239 X	1332	-0-	-3907	-0-	77	1			1255	2	Y		-0-			-0-										
08	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	286	1			5073	2	Y		-0-			-0-										
09	0	3702	-0-	3702	3702	143	1			3559	2	Y		-0-			-0-										
10	0	3500	-0-	3500	7202	135	1			3365	2	Y		-0-			-0-										
11	0	3148	-0-	3148	10350	118	1			3030	2	Y		-0-			-0-										
BOWERS "A"													WELL #: 1			RRCID -> 189475			COMPL. DATE 04/11/2002			TOTAL DEPTH 13236			PERF.12940 - 13059		
06	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3						Y	-0-			-0-										
07	1550 N	1500	-0-	-50	-0-	87	1			1413	2	Y		-0-			-0-										
08	1457 N	1425	-0-	-32	-0-	76	1			1349	2	Y		-0-			-0-										
09	0	1214	-0-	1214	1214	47	1			1167	2	Y		-0-			-0-										
10	0	1279	-0-	1279	2493	49	1			1230	2	Y		-0-			-0-										
11	0	1403	-0-	1403	3896	52	1			1351	2	Y		-0-			-0-										
IVY, PHILLIP "A"													WELL #: 7			RRCID -> 189518			COMPL. DATE 06/05/2002			TOTAL DEPTH 13500			PERF.13094 - 13288		
06	3000 N	5035	-0-	2035	2462	5035	3						Y	-0-			-0-										
07	3100 N	4745	-0-	1645	4107	276	1			4469	2	Y		-0-			-0-										
08	7541 X	3434	-0-	-4107	-0-	183	1			3251	2	Y		-0-			-0-										
09	0	1155	-0-	1155	1155	45	1			1110	2	Y		-0-			-0-										
10	0	1234	-0-	1234	2389	47	1			1187	2	Y		-0-			-0-										
11	0	2619	-0-	2619	5008	98	1			2521	2	Y		-0-			-0-										
BONNER, HUNTER "A"													WELL #: 1			RRCID -> 189530			COMPL. DATE 06/12/2002			TOTAL DEPTH 13220			PERF.12882 - 13073		
06	3000 N	2989	-0-	-11	60	2989	3						Y	-0-			-0-										
07	2957 N	2897	-0-	-60	-0-	169	1			2728	2	Y		-0-			-0-										
08	3162 X	2524	-0-	-638	-0-	135	1			2389	2	Y		-0-			-0-										
09	0	2326	-0-	2326	2326	90	1			2236	2	Y		-0-			-0-										
10	0	2401	-0-	2401	4727	92	1			2309	2	Y		-0-			-0-										
11	0	1957	-0-	1957	6684	73	1			1884	2	Y		-0-			-0-										
BURGHER "G"													WELL #: 8			RRCID -> 189555			COMPL. DATE 06/13/2001			TOTAL DEPTH 13520			PERF.13000 - 13278		
06	5190 X	5110	-0-	-80	-0-	5110	3						Y	-0-			-0-										
07	5301 X	5199	-0-	-102	-0-	302	1			4897	2	Y		-0-			-0-										
08	5208 X	5153	-0-	-55	-0-	275	1			4878	2	Y		-0-			-0-										
09	0	5033	-0-	5033	5033	195	1			4838	2	Y		-0-			-0-										
10	0	4959	-0-	4959	9992	191	1			4768	2	Y		-0-			-0-										
11	0	3553	-0-	3553	13545	133	1			3420	2	Y		-0-			-0-										
APC ANDERSON													WELL #: 1			RRCID -> 189696			COMPL. DATE 07/18/2002			TOTAL DEPTH 13380			PERF.13056 - 13226		
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3						N	-0-			-0-										
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	25	1			413	2	N		-0-			-0-										
08	744 N	530	-0-	-214	-0-	28	1			502	2	N		-0-			-0-										
09	0	495	-0-	495	495	19	1			476	2	N		-0-			-0-										
10	0	546	-0-	546	1041	21	1			525	2	N		-0-			-0-										
11	0	526	-0-	526	1567	20	1			506	2	N		-0-			-0-										

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)												CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
PARKER, J & L "E"															
//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 220903															
WELL #: 2 RRCID -> 190006 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 12956															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
06	1740 N	1722	-0-	-18	-0-	1722 3	Y	-0-	-0-	-0-					
07	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	99 1	1609 2	Y	-0-	-0-					
08	1767 N	1385	-0-	-382	-0-	74 1	1311 2	Y	-0-	-0-					
09	0	1682	-0-	1682	1682	65 1	1617 2	Y	-0-	-0-					
10	0	926	-0-	926	2608	36 1	890 2	Y	-0-	-0-					
11	0	14	-0-	14	2622	1 1	13 2	Y	-0-	-0-					
IVY, PHILLIP "A"												WELL #: 8 RRCID -> 190170 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13388			
06	3300 X	3268	-0-	-32	-0-	3268 3	Y	-0-	-0-	-0-					
07	3410 X	3351	-0-	-59	-0-	195 1	3156 2	Y	-0-	-0-					
08	3379 X	3276	-0-	-103	-0-	175 1	3101 2	Y	-0-	-0-					
09	0	2277	-0-	2277	2277	88 1	2189 2	Y	-0-	-0-					
10	0	2779	-0-	2779	5056	107 1	2672 2	Y	-0-	-0-					
11	0	2784	-0-	2784	7840	104 1	2680 2	Y	-0-	-0-					
IVY, BETTY JEAN 'A												WELL #: 2 RRCID -> 190761 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12814 - 13000			
06	5190 X	4669	-0-	-521	-0-	4669 3	Y	-0-	-0-	-0-					
07	5177 X	4964	-0-	-213	-0-	289 1	4675 2	Y	-0-	-0-					
08	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	274 1	4854 2	Y	-0-	-0-					
09	0	4328	-0-	4328	4328	168 1	4160 2	Y	-0-	-0-					
10	0	4397	-0-	4397	8725	169 1	4228 2	Y	-0-	-0-					
11	0	4220	-0-	4220	12945	158 1	4062 2	Y	-0-	-0-					
IVY, BETTY JEAN "A"												WELL #: 5 RRCID -> 190839 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12984 - 13090			
06	5070 X	4594	-0-	-476	-0-	4594 3	Y	-0-	-0-	-0-					
07	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	292 1	4732 2	Y	-0-	-0-					
08	5580 X	5098	-0-	-482	-0-	272 1	4826 2	Y	-0-	-0-					
09	0	900	-0-	900	900	35 1	865 2	Y	-0-	-0-					
10	0	-0-	-0-	-0-	900			Y	-0-	-0-					
11	0	-0-	-0-	-0-	900			Y	-0-	-0-					
IVY, PHILLIP "A"												WELL #: 10 RRCID -> 191213 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13354 - 13446			
06	2580 N	2437	-0-	-143	-0-	2437 3	Y	-0-	-0-	-0-					
07	2604 N	2452	-0-	-152	-0-	143 1	2309 2	Y	-0-	-0-					
08	2418 N	1833	-0-	-585	-0-	98 1	1735 2	Y	-0-	-0-					
09	0	2444	-0-	2444	2444	95 1	2349 2	Y	-0-	-0-					
10	0	1999	-0-	1999	4443	77 1	1922 2	Y	-0-	-0-					
11	0	2001	-0-	2001	6444	75 1	1926 2	Y	-0-	-0-					
BONNER, HUNTER "A"												WELL #: 4 RRCID -> 191389 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13014 - 13181			
06	3300 X	3233	-0-	-67	-0-	3233 3	Y	-0-	-0-	-0-					
07	3410 X	3157	-0-	-253	-0-	184 1	2973 2	Y	-0-	-0-					
08	3317 X	1903	-0-	-1414	-0-	102 1	1801 2	Y	-0-	-0-					
09	0	1749	-0-	1749	1749	68 1	1681 2	Y	-0-	-0-					
10	0	1664	-0-	1664	3413	64 1	1600 2	Y	-0-	-0-					
11	0	3713	-0-	3713	7126	139 1	3574 2	Y	-0-	-0-					
IVY, PHILLIP "A"												WELL #: 9 RRCID -> 191500 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13222 - 13460			
06	900 N	882	-0-	-18	-0-	882 3	Y	-0-	-0-	-0-					
07	1054 N	935	-0-	-119	-0-	54 1	881 2	Y	-0-	-0-					
08	961 N	914	-0-	-47	-0-	49 1	865 2	Y	-0-	-0-					
09	0	877	-0-	877	877	34 1	843 2	Y	-0-	-0-					
10	0	936	-0-	936	1813	36 1	900 2	Y	-0-	-0-					
11	0	802	-0-	802	2615	30 1	772 2	Y	-0-	-0-					

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)													CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
BURGHER "A"														
//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 220903														
WELL #: 8 RRCID -> 191647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12777 PERF.12280 - 12670														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
APC CLARIDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 191922 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12936 - 13100														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
APC ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 192164 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13030 - 13242														
06	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	3			N	-0-			-0-
07	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	293	1	4739	2	N	-0-			-0-
08	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	275	1	4880	2	N	-0-			-0-
09	0	4917	-0-	4917	4917	190	1	4727	2	N	-0-			-0-
10	0	4803	-0-	4803	9720	185	1	4618	2	N	-0-			-0-
11	0	4618	-0-	4618	14338	173	1	4445	2	N	-0-			-0-
APC CLARIDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163														
06	2220 N	1910	-0-	-310	-0-	1910	3			Y	-0-			-0-
07	2325 N	1359	-0-	-966	-0-	79	1	1280	2	Y	-0-			-0-
08	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	112	1	1980	2	Y	-0-			-0-
09	0	2027	-0-	2027	2027	78	1	1949	2	Y	-0-			-0-
10	0	1359	-0-	1359	3386	52	1	1307	2	Y	-0-			-0-
11	0	1356	-0-	1356	4742	51	1	1305	2	Y	-0-			-0-
BOWERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 192376 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872														
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			Y	-0-			-0-
07	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	95	1	1532	2	Y	-0-			-0-
08	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	97	1	1711	2	Y	-0-			-0-
09	0	1541	-0-	1541	1541	60	1	1481	2	Y	-0-			-0-
10	0	1156	-0-	1156	2697	44	1	1112	2	Y	-0-			-0-
11	0	1282	-0-	1282	3979	48	1	1234	2	Y	-0-			-0-
APC ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 192976 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116														
06	360 N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-			-0-
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	21	1	334	2	N	-0-			-0-
08	372 N	321	-0-	-51	-0-	17	1	304	2	N	-0-			-0-
09	0	301	-0-	301	301	12	1	289	2	N	-0-			-0-
10	0	335	-0-	335	636	13	1	322	2	N	-0-			-0-
11	0	307	-0-	307	943	11	1	296	2	N	-0-			-0-
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193065 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 13039														
06	3090 X	3026	-0-	-64	-0-	3026	3			Y	-0-			-0-
07	3193 X	3100	-0-	-93	-0-	180	1	2920	2	Y	-0-			-0-
08	3131 X	3110	-0-	-21	-0-	166	1	2944	2	Y	-0-			-0-
09	0	2984	-0-	2984	2984	116	1	2868	2	Y	-0-			-0-
10	0	2965	-0-	2965	5949	114	1	2851	2	Y	-0-			-0-
11	0	3175	-0-	3175	9124	119	1	3056	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, HUNTER "A"														
//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 220903														
WELL #: 5 RRCID -> 193615 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	BALANCE
06	2370	N	2105	-0-	-265	-0-		2105	3				Y	-0-
07	2635	N	1880	-0-	-755	-0-		109	1	1771	2	Y	Y	-0-
08	2604	N	1380	-0-	-1224	-0-		74	1	1306	2	Y	Y	-0-
09	0		1243	-0-	1243	1243		48	1	1195	2	Y	Y	-0-
10	0		1878	-0-	1878	3121		72	1	1806	2	Y	Y	-0-
11	0		1486	-0-	1486	4607		56	1	1430	2	Y	Y	-0-
BURGHER "G" WELL #: 13 RRCID -> 193617 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 13042														
06	3240	X	3160	-0-	-80	-0-		3160	3				Y	-0-
07	3348	X	3143	-0-	-205	-0-		183	1	2960	2	Y	Y	-0-
08	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-		191	1	3393	2	Y	Y	-0-
09	0		3101	-0-	3101	3101		120	1	2981	2	Y	Y	-0-
10	0		2864	-0-	2864	5965		110	1	2754	2	Y	Y	-0-
11	0		3182	-0-	3182	9147		119	1	3063	2	Y	Y	-0-
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 193618 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12813 - 13072														
06	3060	X	2222	-0-	-838	-0-		2222	3				Y	-0-
07	3162	X	2284	-0-	-878	-0-		133	1	2151	2	Y	Y	-0-
08	3224	X	1988	-0-	-1236	-0-		106	1	1882	2	Y	Y	-0-
09	0		1539	-0-	1539	1539		60	1	1479	2	Y	Y	-0-
10	0		2985	-0-	2985	4524		115	1	2870	2	Y	Y	-0-
11	0		2235	-0-	2235	6759		84	1	2151	2	Y	Y	-0-
APC ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 193636 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12968 - 13221														
06	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-		4450	3				N	-0-
07	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-		351	1	5680	2	N	N	-0-
08	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-		346	1	6138	2	N	N	-0-
09	0		5820	-0-	5820	5820		225	1	5595	2	N	N	-0-
10	0		5535	-0-	5535	11355		213	1	5322	2	N	N	-0-
11	0		5035	-0-	5035	16390		188	1	4847	2	N	N	-0-
WILLIFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 194153 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14673 - 15400														
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-
BURGHER "C" WELL #: 20 RRCID -> 194230 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13038 - 13219														
06	3060	X	3037	-0-	-23	-0-		3037	3				Y	-0-
07	3193	X	3104	-0-	-89	-0-		181	1	2923	2	Y	Y	-0-
08	3162	X	3097	-0-	-65	-0-		165	1	2932	2	Y	Y	-0-
09	0		3214	-0-	3214	3214		124	1	3090	2	Y	Y	-0-
10	0		3435	-0-	3435	6649		132	1	3303	2	Y	Y	-0-
11	0		3282	-0-	3282	9931		123	1	3159	2	Y	Y	-0-
BURGHER "C" WELL #: 23 RRCID -> 194267 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382														
06	2250	X	1737	-0-	-513	-0-		1737	3				Y	-0-
07	2325	X	1770	-0-	-555	-0-		103	1	1667	2	Y	Y	-0-
08	2108	N	2097	-0-	-11	-0-		112	1	1985	2	Y	Y	-0-
09	0		1734	-0-	1734	1734		67	1	1667	2	Y	Y	-0-
10	0		1644	-0-	1644	3378		63	1	1581	2	Y	Y	-0-
11	0		2081	-0-	2081	5459		78	1	2003	2	Y	Y	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)													CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
BURGHER "G"														
WELL #: 11														
RRCID -> 194271														
COMPL. DATE 03/19/2003														
TOTAL DEPTH 13255														
PERF.12942 - 13091														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
IVY, PHILLIP "A"														
WELL #: 11														
RRCID -> 194296														
COMPL. DATE 03/18/2003														
TOTAL DEPTH 13625														
PERF.13219 - 13426														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y				-0-
IVY, BETTY JEAN "A"														
WELL #: 3														
RRCID -> 195848														
COMPL. DATE 04/03/2003														
TOTAL DEPTH 13165														
PERF.12812 - 12933														
06	4260 X	3643	-0-	-617	-0-	3643	3			Y	-0-			-0-
07	4309 X	3908	-0-	-401	-0-	227	1	3681	2	Y	-0-			-0-
08	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	220	1	3902	2	Y	-0-			-0-
09	0	4018	-0-	4018	4018	156	1	3862	2	Y	-0-			-0-
10	0	4049	-0-	4049	8067	156	1	3893	2	Y	-0-			-0-
11	0	3886	-0-	3886	11953	145	1	3741	2	Y	-0-			-0-
BURGHER "D"														
WELL #: 18														
RRCID -> 195849														
COMPL. DATE 03/25/2003														
TOTAL DEPTH 13378														
PERF.12884 - 13180														
06	3990 X	3530	-0-	-460	-0-	3530	3			Y	-0-			-0-
07	4092 X	3890	-0-	-202	-0-	226	1	3664	2	Y	-0-			-0-
08	3968 X	3845	-0-	-123	-0-	205	1	3640	2	Y	-0-			-0-
09	0	3669	-0-	3669	3669	142	1	3527	2	Y	-0-			-0-
10	0	3426	-0-	3426	7095	132	1	3294	2	Y	-0-			-0-
11	0	3620	-0-	3620	10715	135	1	3485	2	Y	-0-			-0-
BURGHER "D"														
WELL #: 20														
RRCID -> 195850														
COMPL. DATE 04/25/2003														
TOTAL DEPTH 13340														
PERF.12600 - 13171														
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			Y	-0-			-0-
07	1085 N	805	-0-	-280	-0-	47	1	758	2	Y	-0-			-0-
08	1922 N	400	-0-	-1522	-0-	21	1	379	2	Y	-0-			-0-
09	0	624	-0-	624	624	24	1	600	2	Y	-0-			-0-
10	0	463	-0-	463	1087	18	1	445	2	Y	-0-			-0-
11	0	414	-0-	414	1501	15	1	399	2	Y	-0-			-0-
IVY, PHILLIP "A"														
WELL #: 13														
RRCID -> 195851														
COMPL. DATE 04/25/2003														
TOTAL DEPTH 13620														
PERF.13208 - 13334														
06	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			Y	-0-			-0-
07	3472 X	3439	-0-	-33	-0-	200	1	3239	2	Y	-0-			-0-
08	3472 X	3392	-0-	-80	-0-	181	1	3211	2	Y	-0-			-0-
09	0	3287	-0-	3287	3287	127	1	3160	2	Y	-0-			-0-
10	0	3278	-0-	3278	6565	126	1	3152	2	Y	-0-			-0-
11	0	3193	-0-	3193	9758	119	1	3074	2	Y	-0-			-0-
IVY, PHILLIP "A"														
WELL #: 12														
RRCID -> 195852														
COMPL. DATE 04/29/2003														
TOTAL DEPTH 13550														
PERF.13172 - 13294														
06	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC APC ANDERSON										//CONT.// 25978 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
										//CONT.// 220903									
										WELL #:	5	RRCID ->	195854	COMPL.	DATE 04/30/2003	TOTAL	DEPTH 13380	PERF.13028	- 13182
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
BURGHER "C"																			
										WELL #:	19	RRCID ->	195855	COMPL.	DATE 05/28/2003	TOTAL	DEPTH 13400	PERF.13043	- 13089
06	1860	N	1657	-0-	-203	-0-	-0-	1657	3			Y		-0-					-0-
07	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	1858	2	Y		-0-					-0-
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1764	2	Y		-0-					-0-
09	0		1648	-0-	1648	1648	64	1	1584	2	Y			-0-					-0-
10	0		1854	-0-	1854	3502	71	1	1783	2	Y			-0-					-0-
11	0		1393	-0-	1393	4895	52	1	1341	2	Y			-0-					-0-
PARKER, J & L "E"																			
										WELL #:	3	RRCID ->	195856	COMPL.	DATE 06/03/2003	TOTAL	DEPTH 13105	PERF.12728	- 12911
06	2340	N	8	-0-	-2332	-0-	-0-	8	3			Y		-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
09	0		25	-0-	25	25	1	1	24	2	Y			-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	25	25					Y		-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	25	25					Y		-0-					-0-
KNOWLES "A"																			
										WELL #:	1	RRCID ->	195858	COMPL.	DATE 03/28/2003	TOTAL	DEPTH 17300	PERF.14374	- 16592
06	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	-0-	7561	3			N		-0-					-0-
07	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	-0-	444	1	7197	2	N		-0-					-0-
08	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	-0-	400	1	7098	2	N		-0-					-0-
09	0		7160	-0-	7160	7160	277	1	6883	2	N			-0-					-0-
10	0		7346	-0-	7346	14506	283	1	7063	2	N			-0-					-0-
11	0		7086	-0-	7086	21592	265	1	6821	2	N			-0-					-0-
BURGHER "D"																			
										WELL #:	21	RRCID ->	196231	COMPL.	DATE 06/26/2003	TOTAL	DEPTH 13227	PERF.12606	- 13023
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	-0-	1895	3			Y		-0-					-0-
07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	1814	2	Y		-0-					-0-
08	1953	N	1846	-0-	-107	-0-	-0-	99	1	1747	2	Y		-0-					-0-
09	0		1815	-0-	1815	1815	70	1	1745	2	Y			-0-					-0-
10	0		1874	-0-	1874	3689	72	1	1802	2	Y			-0-					-0-
11	0		1741	-0-	1741	5430	65	1	1676	2	Y			-0-					-0-
BURGHER "E"																			
										WELL #:	13	RRCID ->	196233	COMPL.	DATE 06/23/2003	TOTAL	DEPTH 13126	PERF.12789	- 12933
06	870	N	729	-0-	-141	-0-	-0-	729	3			Y		-0-					-0-
07	775	N	712	-0-	-63	-0-	-0-	41	1	671	2	Y		-0-					-0-
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	609	2	Y		-0-					-0-
09	0		698	-0-	698	698	27	1	671	2	Y			-0-					-0-
10	0		694	-0-	694	1392	27	1	667	2	Y			-0-					-0-
11	0		599	-0-	599	1991	22	1	577	2	Y			-0-					-0-
BONNER, HUNTER "A"																			
										WELL #:	2	RRCID ->	196248	COMPL.	DATE 03/13/2003	TOTAL	DEPTH 13260	PERF.12950	- 13074
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	-0-	202	3			Y		-0-					-0-
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	-0-	11	1	185	2	Y		-0-					-0-
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	-0-	11	1	194	2	Y		-0-					-0-
09	0		96	-0-	96	96	4	1	92	2	Y			-0-					-0-
10	0		217	-0-	217	313	8	1	209	2	Y			-0-					-0-
11	0		193	-0-	193	506	7	1	186	2	Y			-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED								
BONNER, HUNTER "A"												//CONT.// 220903								
												WELL #: 10 RRCID -> 196257								
												COMPL. DATE 06/12/2003								
												TOTAL DEPTH 13340 PERF.12864 - 13001								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	1560 N	1486	-0-	-74	-0-	-0-	1486	3					Y	-0-					-0-	
07	1891 N	310	-0-	-1581	-0-	-0-	18	1		292	2		Y	-0-					-0-	
08	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1		2251	2		Y	-0-					-0-	
09	0	1374	-0-	1374	1374	53	1			1321	2		Y	-0-					-0-	
10	0	1320	-0-	1320	2694	51	1			1269	2		Y	-0-					-0-	
11	0	928	-0-	928	3622	35	1			893	2		Y	-0-					-0-	
BURGHER "E"												WELL #: 14 RRCID -> 196292								
												COMPL. DATE 06/04/2003								
												TOTAL DEPTH 13350 PERF.13050 - 13164								
06	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	-0-	2449	3					Y	-0-					-0-	
07	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1		2586	2		Y	-0-					-0-	
08	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1		2614	2		Y	-0-					-0-	
09	0	2155	-0-	2155	2155	83	1			2072	2		Y	-0-					-0-	
10	0	830	-0-	830	2985	32	1			798	2		Y	-0-					-0-	
11	0	1806	-0-	1806	4791	67	1			1739	2		Y	-0-					-0-	
IVY, BETTY JEAN "A"												WELL #: 8 RRCID -> 196311								
												COMPL. DATE 06/18/2003								
												TOTAL DEPTH 13160 PERF.12850 - 12980								
06	3870 X	3615	-0-	-255	-0-	-0-	3615	3					Y	-0-					-0-	
07	3937 X	3728	-0-	-209	-0-	-0-	217	1		3511	2		Y	-0-					-0-	
08	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	-0-	212	1		3763	2		Y	-0-					-0-	
09	0	3585	-0-	3585	3585	139	1			3446	2		Y	-0-					-0-	
10	0	4135	-0-	4135	7720	159	1			3976	2		Y	-0-					-0-	
11	0	3774	-0-	3774	11494	141	1			3633	2		Y	-0-					-0-	
PARKER, J & L "E"												WELL #: 5 RRCID -> 196312								
												COMPL. DATE 06/24/2003								
												TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799								
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	T. A.	102	-0-	102	102	5	1			97	2		Y	-0-					-0-	
09	T. A.	110	-0-	110	212	4	1			106	2		Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	212								Y	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	212								Y	-0-					-0-	
IVY, BETTY JEAN "A"												WELL #: 6 RRCID -> 196314								
												COMPL. DATE 06/27/2003								
												TOTAL DEPTH 13200 PERF.12928 - 13034								
06	2790 X	2687	-0-	-103	-0-	-0-	2687	3					Y	-0-					-0-	
07	2759 X	2443	-0-	-316	-0-	-0-	142	1		2301	2		Y	-0-					-0-	
08	2852 N	2515	-0-	-337	-0-	-0-	134	1		2381	2		Y	-0-					-0-	
09	0	2643	-0-	2643	2643	102	1			2541	2		Y	-0-					-0-	
10	0	2287	-0-	2287	4930	88	1			2199	2		Y	-0-					-0-	
11	0	2486	-0-	2486	7416	93	1			2393	2		Y	-0-					-0-	
BONNER, HUNTER "A"												WELL #: 9 RRCID -> 196468								
												COMPL. DATE 07/14/2003								
												TOTAL DEPTH 13360 PERF.13058 - 13144								
06	3270 X	3148	-0-	-122	-0-	-0-	3148	3					Y	-0-					-0-	
07	3379 X	2838	-0-	-541	-0-	-0-	165	1		2673	2		Y	-0-					-0-	
08	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1		3300	2		Y	-0-					-0-	
09	0	3333	-0-	3333	3333	129	1			3204	2		Y	-0-					-0-	
10	0	3549	-0-	3549	6882	137	1			3412	2		Y	-0-					-0-	
11	0	3314	-0-	3314	10196	124	1			3190	2		Y	-0-					-0-	
BONNER, HUNTER "A"												WELL #: 6 RRCID -> 196598								
												COMPL. DATE 07/25/2003								
												TOTAL DEPTH 13363 PERF.13013 - 13160								
06	8610 X	6226	-0-	-2384	-0-	-0-	6226	3					Y	-0-					-0-	
07	8897 X	6295	-0-	-2602	-0-	-0-	366	1		5929	2		Y	-0-					-0-	
08	6696 X	6165	-0-	-531	-0-	-0-	329	1		5836	2		Y	-0-					-0-	
09	0	5853	-0-	5853	5853	227	1			5626	2		Y	-0-					-0-	
10	0	5852	-0-	5852	11705	225	1			5627	2		Y	-0-					-0-	
11	0	5449	-0-	5449	17154	204	1			5245	2		Y	-0-					-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)												CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
BURGHER "E"															
WELL #: 15												RRCID -> 196693			
COMPL. DATE 07/08/2003												TOTAL DEPTH 13393 PERF.13084 - 13162			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1590 X	1457	-0-	-133	-0-	1457	3			Y	-0-				-0-
07	1643 X	1468	-0-	-175	-0-	85	1	1383	2	Y	-0-				-0-
08	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	75	1	1337	2	Y	-0-				-0-
09	0	1444	-0-	1444	1444	56	1	1388	2	Y	-0-				-0-
10	0	1526	-0-	1526	2970	59	1	1467	2	Y	-0-				-0-
11	0	1376	-0-	1376	4346	51	1	1325	2	Y	-0-				-0-
BONNER, HUNTER "A"												WELL #: 3			
COMPL. DATE 06/12/2003												RRCID -> 196882			
TOTAL DEPTH 13661 PERF.13256 - 13436															
06	5730 X	5191	-0-	-539	-0-	5191	3			Y	-0-				-0-
07	5921 X	5555	-0-	-366	-0-	323	1	5232	2	Y	-0-				-0-
08	5859 X	5075	-0-	-784	-0-	271	1	4804	2	Y	-0-				-0-
09	0	5590	-0-	5590	5590	216	1	5374	2	Y	-0-				-0-
10	0	5290	-0-	5290	10880	204	1	5086	2	Y	-0-				-0-
11	0	5396	-0-	5396	16276	202	1	5194	2	Y	-0-				-0-
BURGHER "D"												WELL #: 17			
COMPL. DATE 07/16/2003												RRCID -> 196900			
TOTAL DEPTH 13258 PERF.12958 - 13030															
06	3390 X	2780	-0-	-610	-0-	2780	3			Y	-0-				-0-
07	3317 X	3175	-0-	-142	-0-	185	1	2990	2	Y	-0-				-0-
08	3038 X	2717	-0-	-321	-0-	145	1	2572	2	Y	-0-				-0-
09	0	2887	-0-	2887	2887	112	1	2775	2	Y	-0-				-0-
10	0	2995	-0-	2995	5882	115	1	2880	2	Y	-0-				-0-
11	0	3388	-0-	3388	9270	127	1	3261	2	Y	-0-				-0-
BURGHER "D"												WELL #: 19			
COMPL. DATE 08/07/2003												RRCID -> 196903			
TOTAL DEPTH 13310 PERF.13040 - 13045															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BURGHER "D"												WELL #: 23			
COMPL. DATE 07/01/2003												RRCID -> 196904			
TOTAL DEPTH 13435 PERF.13120 - 13235															
06	1650 N	1433	-0-	-217	-0-	1433	3			Y	-0-				-0-
07	1643 N	1567	-0-	-76	-0-	91	1	1476	2	Y	-0-				-0-
08	1550 N	1422	-0-	-128	-0-	76	1	1346	2	Y	-0-				-0-
09	0	291	-0-	291	291	11	1	280	2	Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	291					Y	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	291					Y	-0-				-0-
IVY, BETTY JEAN "A"												WELL #: 7			
COMPL. DATE 07/23/2003												RRCID -> 196906			
TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007															
06	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3			N	-0-				-0-
07	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	183	1	2963	2	N	-0-				-0-
08	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	167	1	2967	2	N	-0-				-0-
09	0	2951	-0-	2951	2951	114	1	2837	2	N	-0-				-0-
10	0	3211	-0-	3211	6162	124	1	3087	2	N	-0-				-0-
11	0	2743	-0-	2743	8905	103	1	2640	2	N	-0-				-0-
IVY, BETTY JEAN "A"												WELL #: 9			
COMPL. DATE 08/09/2003												RRCID -> 196943			
TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 12992															
06	3810 X	3039	-0-	-771	-0-	3039	3			Y	-0-				-0-
07	3937 X	3090	-0-	-847	-0-	180	1	2910	2	Y	-0-				-0-
08	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	205	1	3628	2	Y	-0-				-0-
09	0	5376	-0-	5376	5376	208	1	5168	2	Y	-0-				-0-
10	0	7512	-0-	7512	12888	289	1	7223	2	Y	-0-				-0-
11	0	3610	-0-	3610	16498	135	1	3475	2	Y	-0-				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)												CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																
BONNER, HUNTER "A"																
//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 220903																
WELL #: 7 RRCID -> 197135 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			Y	-0-					-0-
07	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	197	1	3184	2	Y	-0-					-0-
08	4185 X	3120	-0-	-1065	-0-	167	1	2953	2	Y	-0-					-0-
09	0	3308	-0-	3308	3308	128	1	3180	2	Y	-0-					-0-
10	0	3104	-0-	3104	6412	119	1	2985	2	Y	-0-					-0-
11	0	2780	-0-	2780	9192	104	1	2676	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "E"												WELL #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986				
06	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
07	248 N	229	-0-	-19	-0-	13	1	216	2	Y	-0-					-0-
08	279 N	219	-0-	-60	-0-	12	1	207	2	Y	-0-					-0-
09	0	278	-0-	278	278	11	1	267	2	Y	-0-					-0-
10	0	318	-0-	318	596	12	1	306	2	Y	-0-					-0-
11	0	284	-0-	284	880	11	1	273	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "E"												WELL #: 17 RRCID -> 197238 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13106 - 13181				
06	3300 X	3144	-0-	-156	-0-	3144	3			Y	-0-					-0-
07	3348 X	3034	-0-	-314	-0-	176	1	2858	2	Y	-0-					-0-
08	3317 X	2713	-0-	-604	-0-	145	1	2568	2	Y	-0-					-0-
09	0	3256	-0-	3256	3256	126	1	3130	2	Y	-0-					-0-
10	0	2773	-0-	2773	6029	107	1	2666	2	Y	-0-					-0-
11	0	2597	-0-	2597	8626	97	1	2500	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "G"												WELL #: 12 RRCID -> 197240 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152				
06	3000 N	5223	-0-	2223	2223	5223	3			Y	-0-					-0-
07	3100 N	5195	-0-	2095	4318	302	1	4893	2	Y	-0-					-0-
08	9325 X	5007	-0-	-4318	-0-	267	1	4740	2	Y	-0-					-0-
09	0	4657	-0-	4657	4657	180	1	4477	2	Y	-0-					-0-
10	0	4660	-0-	4660	9317	179	1	4481	2	Y	-0-					-0-
11	0	4243	-0-	4243	13560	159	1	4084	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "A"												WELL #: 15 RRCID -> 197628 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BURGHER "C"												WELL #: 21 RRCID -> 197710 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255				
06	4200 X	4040	-0-	-160	-0-	4040	3			Y	-0-					-0-
07	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	246	1	3985	2	Y	-0-					-0-
08	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	219	1	3888	2	Y	-0-					-0-
09	0	4201	-0-	4201	4201	163	1	4038	2	Y	-0-					-0-
10	0	4318	-0-	4318	8519	166	1	4152	2	Y	-0-					-0-
11	0	3899	-0-	3899	12418	146	1	3753	2	Y	-0-					-0-
IVY, BETTY JEAN												WELL #: 14 RRCID -> 198357 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12942				
06	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3			Y	-0-					-0-
07	3689 X	3291	-0-	-398	-0-	191	1	3100	2	Y	-0-					-0-
08	3689 X	2787	-0-	-902	-0-	149	1	2638	2	Y	-0-					-0-
09	0	2923	-0-	2923	2923	113	1	2810	2	Y	-0-					-0-
10	0	2328	-0-	2328	5251	90	1	2238	2	Y	-0-					-0-
11	0	3343	-0-	3343	8594	125	1	3218	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)												CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
IVY, PHILLIP "A"														
WELL #: 15												RRCID -> 198371		
COMPL. DATE 09/10/2003												TOTAL DEPTH 13606		
PERF.13366 - 13371														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	3		Y	-0-		-0-		
07	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	254	1	4113	2	Y	-0-	-0-		
08	4402 X	4347	-0-	-55	-0-	232	1	4115	2	Y	-0-	-0-		
09	0	4259	-0-	4259	4259	165	1	4094	2	Y	-0-	-0-		
10	0	4270	-0-	4270	8529	164	1	4106	2	Y	-0-	-0-		
11	0	4038	-0-	4038	12567	151	1	3887	2	Y	-0-	-0-		
BURGHER "C"												WELL #: 22		
RRCID -> 198884												COMPL. DATE 11/07/2003		
TOTAL DEPTH 13521												PERF.13100 - 13233		
06	330 X	269	-0-	-61	-0-	269	3		Y	-0-		-0-		
07	279 X	215	-0-	-64	-0-	13	1	202	2	Y	-0-	-0-		
08	310 N	281	-0-	-29	-0-	15	1	266	2	Y	-0-	-0-		
09	0	450	-0-	450	450	17	1	433	2	Y	-0-	-0-		
10	0	292	-0-	292	742	11	1	281	2	Y	-0-	-0-		
11	0	183	-0-	183	925	7	1	176	2	Y	-0-	-0-		
IVY, BETTY JEAN "A"												WELL #: 10		
RRCID -> 198952												COMPL. DATE 07/25/2003		
TOTAL DEPTH 13260												PERF.12878 - 13012		
06	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3		Y	-0-		-0-		
07	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	109	1	1770	2	Y	-0-	-0-		
08	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	115	1	2033	2	Y	-0-	-0-		
09	0	1796	-0-	1796	1796	70	1	1726	2	Y	-0-	-0-		
10	0	1737	-0-	1737	3533	67	1	1670	2	Y	-0-	-0-		
11	0	1478	-0-	1478	5011	55	1	1423	2	Y	-0-	-0-		
APC CLARIDGE "A"												WELL #: 6		
RRCID -> 199295												COMPL. DATE 12/17/2003		
TOTAL DEPTH 13300												PERF.13034 - 13044		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
BONNER, HUNTER "A"												WELL #: 11		
RRCID -> 200246												COMPL. DATE 02/07/2017		
TOTAL DEPTH 13448												PERF.12682 - 13142		
06	3390 X	3242	-0-	-148	-0-	3242	3		Y	-0-		-0-		
07	3503 X	3277	-0-	-226	-0-	191	1	3086	2	Y	-0-	-0-		
08	3317 X	3182	-0-	-135	-0-	170	1	3012	2	Y	-0-	-0-		
09	0	3136	-0-	3136	3136	121	1	3015	2	Y	-0-	-0-		
10	0	3188	-0-	3188	6324	123	1	3065	2	Y	-0-	-0-		
11	0	2895	-0-	2895	9219	108	1	2787	2	Y	-0-	-0-		
IVY, BETTY JEAN "A"												WELL #: 19		
RRCID -> 200779												COMPL. DATE 02/03/2004		
TOTAL DEPTH 13255												PERF.12812 - 12960		
06	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3		Y	-0-		-0-		
07	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	96	1	1553	2	Y	-0-	-0-		
08	1643 N	341	-0-	-1302	-0-	18	1	323	2	Y	-0-	-0-		
09	0	575	-0-	575	575	22	1	553	2	Y	-0-	-0-		
10	0	1710	-0-	1710	2285	66	1	1644	2	Y	-0-	-0-		
11	0	1452	-0-	1452	3737	54	1	1398	2	Y	-0-	-0-		
IVY, BETTY JEAN "A"												WELL #: 11		
RRCID -> 200937												COMPL. DATE 01/06/2004		
TOTAL DEPTH 13360												PERF.13036 - 13140		
06	5070 X	4622	-0-	-448	-0-	4622	3		Y	-0-		-0-		
07	4681 X	4406	-0-	-275	-0-	256	1	4150	2	Y	-0-	-0-		
08	5115 X	4353	-0-	-762	-0-	232	1	4121	2	Y	-0-	-0-		
09	0	4169	-0-	4169	4169	161	1	4008	2	Y	-0-	-0-		
10	0	4128	-0-	4128	8297	159	1	3969	2	Y	-0-	-0-		
11	0	3713	-0-	3713	12010	139	1	3574	2	Y	-0-	-0-		

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, HUNTER "A"												//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 220903				CNTY: FREESTONE							
WELL #: 12												RRCID -> 201165				COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 13340		PERF.12932 - 13116			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0							AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
06	2370	X	102	-0-	-2268	-0-	102	3			Y	-0-						-0-					
07	2449	X	677	-0-	-1772	-0-	39	1	638	2	Y	-0-						-0-					
08	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	139	1	2462	2	Y	-0-						-0-					
09	0		5482	-0-	5482	5482	212	1	5270	2	Y	-0-						-0-					
10	0		4964	-0-	4964	10446	191	1	4773	2	Y	-0-						-0-					
11	0		4701	-0-	4701	15147	176	1	4525	2	Y	-0-						-0-					
BURGHER "D"												WELL #: 24				RRCID -> 201513		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 13340		PERF.12975 - 13140	
06	3030	X	163	-0-	-2867	-0-	163	3			Y	-0-						-0-					
07	3131	X	97	-0-	-3034	-0-	6	1	91	2	Y	-0-						-0-					
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-						-0-					
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
PARKER, LOUETTA "A"												WELL #: 2				RRCID -> 202042		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 16828		PERF.14812 - 16815	
06	6420	X	6312	-0-	-108	-0-	6312	3			N	-0-						-0-					
07	6510	X	6309	-0-	-201	-0-	367	1	5942	2	N	-0-						-0-					
08	6510	X	6189	-0-	-321	-0-	330	1	5859	2	N	-0-						-0-					
09	0		7390	-0-	7390	7390	286	1	7104	2	N	-0-						-0-					
10	0		5944	-0-	5944	13334	229	1	5715	2	N	-0-						-0-					
11	0		5952	-0-	5952	19286	222	1	5730	2	N	-0-						-0-					
BURGHER "E"												WELL #: 16				RRCID -> 202172		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 13350		PERF.13044 - 13154	
06	6810	X	3858	-0-	-2952	-0-	3858	3			Y	-0-						-0-					
07	6541	X	5897	-0-	-644	-0-	343	1	5554	2	Y	-0-						-0-					
08	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	338	1	5992	2	Y	-0-						-0-					
09	0		5958	-0-	5958	5958	231	1	5727	2	Y	-0-						-0-					
10	0		6016	-0-	6016	11974	231	1	5785	2	Y	-0-						-0-					
11	0		5669	-0-	5669	17643	212	1	5457	2	Y	-0-						-0-					
BURGHER "G"												WELL #: 14				RRCID -> 202174		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 13260		PERF.12944 - 12952	
06	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	3			Y	-0-						-0-					
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-						-0-					
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	Y	-0-						-0-					
09	0		33	-0-	33	33	1	1	32	2	Y	-0-						-0-					
10	0		47	-0-	47	80	2	1	45	2	Y	-0-						-0-					
11	0		36	-0-	36	116	1	1	35	2	Y	-0-						-0-					
KNOWLES "A"												WELL #: 3				RRCID -> 202254		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 17290		PERF.15170 - 16620	
06	5610	X	5417	-0-	-193	-0-	5417	3			N	-0-						-0-					
07	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	343	1	5552	2	N	-0-						-0-					
08	5890	X	5663	-0-	-227	-0-	302	1	5361	2	N	-0-						-0-					
09	0		5367	-0-	5367	5367	208	1	5159	2	N	-0-						-0-					
10	0		5621	-0-	5621	10988	216	1	5405	2	N	-0-						-0-					
11	0		4889	-0-	4889	15877	183	1	4706	2	N	-0-						-0-					
OLAJUWON "A"												WELL #: 1				RRCID -> 202286		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 16790		PERF.14873 - 16506	
06	4020	X	3126	-0-	-894	-0-	3126	3			N	-0-						-0-					
07	4154	X	2176	-0-	-1978	-0-	127	1	2049	2	N	-0-						-0-					
08	4061	X	299	-0-	-3762	-0-	16	1	283	2	N	-0-						-0-					
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
11	0		1299	-0-	1299	1299	49	1	1250	2	N	-0-						-0-					

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)													CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																	
BONNER, HUNTER "A"																	
//CONT.// 25978 300																	
//CONT.// 220903																	
WELL #: 14																	
RRCID -> 202805																	
COMPL. DATE 05/06/2004																	
TOTAL DEPTH 13450																	
PERF.12908 - 13029																	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3390	X	112	-0-	-3278	-0-		112	3				Y	-0-			-0-
07	3379	X	507	-0-	-2872	-0-		29	1		478	2	Y	-0-			-0-
08	2511	X	533	-0-	-1978	-0-		28	1		505	2	Y	-0-			-0-
09	0		138	-0-	138	138		5	1		133	2	Y	-0-			-0-
10	0		533	-0-	533	671		21	1		512	2	Y	-0-			-0-
11	0		315	-0-	315	986		12	1		303	2	Y	-0-			-0-
APC CLARIDGE "A"																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 202810																	
COMPL. DATE 03/23/2004																	
TOTAL DEPTH 13375																	
PERF.13002 - 13185																	
06	2940	X	2768	-0-	-172	-0-		2768	3				Y	-0-			-0-
07	3162	X	2782	-0-	-380	-0-		162	1		2620	2	Y	-0-			-0-
08	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-		179	1		3176	2	Y	-0-			-0-
09	0		3055	-0-	3055	3055		118	1		2937	2	Y	-0-			-0-
10	0		2942	-0-	2942	5997		113	1		2829	2	Y	-0-			-0-
11	0		2121	-0-	2121	8118		79	1		2042	2	Y	-0-			-0-
APC CLARIDGE "A"																	
WELL #: 7																	
RRCID -> 202834																	
COMPL. DATE 05/13/2004																	
TOTAL DEPTH 13550																	
PERF.13346 - 13356																	
06	5100	X	5002	-0-	-98	-0-		5002	3				Y	-0-			-0-
07	5270	X	5199	-0-	-71	-0-		302	1		4897	2	Y	-0-			-0-
08	5177	X	5151	-0-	-26	-0-		275	1		4876	2	Y	-0-			-0-
09	0		4983	-0-	4983	4983		193	1		4790	2	Y	-0-			-0-
10	0		4965	-0-	4965	9948		191	1		4774	2	Y	-0-			-0-
11	0		4634	-0-	4634	14582		173	1		4461	2	Y	-0-			-0-
PICKENS "B"																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 202856																	
COMPL. DATE 10/16/2003																	
TOTAL DEPTH 17376																	
PERF.15099 - 17100																	
06	3660	X	3581	-0-	-79	-0-		3581	3				N	-0-			-0-
07	3782	X	3639	-0-	-143	-0-		212	1		3427	2	N	-0-			-0-
08	3751	X	3172	-0-	-579	-0-		169	1		3003	2	N	-0-			-0-
09	0		3543	-0-	3543	3543		137	1		3406	2	N	-0-			-0-
10	0		3586	-0-	3586	7129		138	1		3448	2	N	-0-			-0-
11	0		2986	-0-	2986	10115		112	1		2874	2	N	-0-			-0-
WILLIFORD "C"																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 202858																	
COMPL. DATE 10/06/2003																	
TOTAL DEPTH 16508																	
PERF.14880 - 16245																	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
BONNER, HUNTER "A"																	
WELL #: 8																	
RRCID -> 202860																	
COMPL. DATE 11/19/2003																	
TOTAL DEPTH 13279																	
PERF.12891 - 13049																	
06	1380	N	1337	-0-	-43	-0-		1337	3				Y	-0-			-0-
07	1426	N	1384	-0-	-42	-0-		81	1		1303	2	Y	-0-			-0-
08	1395	N	1290	-0-	-105	-0-		69	1		1221	2	Y	-0-			-0-
09	0		1180	-0-	1180	1180		46	1		1134	2	Y	-0-			-0-
10	0		1307	-0-	1307	2487		50	1		1257	2	Y	-0-			-0-
11	0		1194	-0-	1194	3681		45	1		1149	2	Y	-0-			-0-
REED "C"																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 202863																	
COMPL. DATE 01/16/2008																	
TOTAL DEPTH 16940																	
PERF.14890 - 15507																	
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-		645	3				N	-0-			-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-		37	1		604	2	N	-0-			-0-
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-		33	1		586	2	N	-0-			-0-
09	0		593	-0-	593	593		23	1		570	2	N	-0-			-0-
10	0		2841	-0-	2841	3434		109	1		2732	2	N	-0-			-0-
11	0		5381	-0-	5381	8815		201	1		5180	2	N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)													CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
APC ANDERSON															
</															

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, HUNTER "A"										//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 13		NON-ASSOCIATED RRCID -> 203874		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL		DEPTH 13307		PERF.12910 - 13134		CNTY: FREESTONE	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
06	270	N	269	-0-	-0-	-1	-0-	269	3				Y	-0-					-0-				
07	279	N	274	-0-	-0-	-5	-0-	16	1	258	2	Y	-0-					-0-					
08	279	N	268	-0-	-0-	-11	-0-	14	1	254	2	Y	-0-					-0-					
09	0		276	-0-	-0-	276	276	11	1	265	2	Y	-0-					-0-					
10	0		349	-0-	-0-	349	625	13	1	336	2	Y	-0-					-0-					
11	0		462	-0-	-0-	462	1087	17	1	445	2	Y	-0-					-0-					

DYNEGY "C"										WELL #: 1		RRCID -> 203896		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL		DEPTH 16875		PERF.15016 - 16868			
06	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	-0-	6033	3			N	-0-					-0-					
07	3100	N	5496	-0-	-0-	2396	2396	320	1	5176	2	N	-0-					-0-					
08	7472	X	5076	-0-	-0-	-2396	-0-	271	1	4805	2	N	-0-					-0-					
09	0		4942	-0-	-0-	4942	4942	191	1	4751	2	N	-0-					-0-					
10	0		4927	-0-	-0-	4927	9869	190	1	4737	2	N	-0-					-0-					
11	0		4647	-0-	-0-	4647	14516	174	1	4473	2	N	-0-					-0-					

BURGHER "A"										WELL #: 18		RRCID -> 203988		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL		DEPTH 13686		PERF.13300 - 13310			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					

KNOWLES "A"										WELL #: 2		RRCID -> 204541		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL		DEPTH 17025		PERF.15062 - 16774			
06	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-					
07	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	2222	2	N	-0-					-0-					
08	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	2110	2	N	-0-					-0-					
09	0		2214	-0-	-0-	2214	2214	86	1	2128	2	N	-0-					-0-					
10	0		2908	-0-	-0-	2908	5122	112	1	2796	2	N	-0-					-0-					
11	0		3849	-0-	-0-	3849	8971	144	1	3705	2	N	-0-					-0-					

BURGHER "A"										WELL #: 17		RRCID -> 204551		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL		DEPTH 13683		PERF.13046 - 13476			
06	1500	N	810	-0-	-0-	-690	-0-	810	3			Y	-0-					-0-					
07	1488	N	217	-0-	-0-	-1271	-0-	13	1	204	2	Y	-0-					-0-					
08	1705	N	860	-0-	-0-	-845	-0-	46	1	814	2	Y	-0-					-0-					
09	0		710	-0-	-0-	710	710	27	1	683	2	Y	-0-					-0-					
10	0		749	-0-	-0-	749	1459	29	1	720	2	Y	-0-					-0-					
11	0		646	-0-	-0-	646	2105	24	1	622	2	Y	-0-					-0-					

EVANS "A"										WELL #: 13		RRCID -> 204926		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL		DEPTH 13542		PERF.13292 - 13297			
06	2640	X	2523	-0-	-0-	-117	-0-	2523	3			Y	-0-					-0-					
07	2728	X	2509	-0-	-0-	-219	-0-	146	1	2363	2	Y	-0-					-0-					
08	2573	N	2524	-0-	-0-	-49	-0-	135	1	2389	2	Y	-0-					-0-					
09	0		2400	-0-	-0-	2400	2400	93	1	2307	2	Y	-0-					-0-					
10	0		2373	-0-	-0-	2373	4773	91	1	2282	2	Y	-0-					-0-					
11	0		2097	-0-	-0-	2097	6870	78	1	2019	2	Y	-0-					-0-					

REED "C"										WELL #: 2		RRCID -> 205075		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL		DEPTH 16888		PERF.13268 - 16744			
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-					
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1079	2	N	-0-					-0-					
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	888	2	N	-0-					-0-					
09	0		806	-0-	-0-	806	806	31	1	775	2	N	-0-					-0-					
10	0		852	-0-	-0-	852	1658	33	1	819	2	N	-0-					-0-					
11	0		878	-0-	-0-	878	2536	33	1	845	2	N	-0-					-0-					

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, BETTY JEAN "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	25978 300 220903 20	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE						
						RRCID ->	205145	COMPL.	DATE 08/10/2004	TOTAL	DEPTH 13276	PERF.12990	- 13000						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	4170	X	3995	-0-	-175	-0-			3995	3			Y	-0-					-0-
07	4278	X	4071	-0-	-207	-0-			237	1	3834	2	Y	-0-					-0-
08	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-			230	1	4085	2	Y	-0-					-0-
09	0		4099	-0-	4099	4099			159	1	3940	2	Y	-0-					-0-
10	0		4200	-0-	4200	8299			162	1	4038	2	Y	-0-					-0-
11	0		4032	-0-	4032	12331			151	1	3881	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A"					WELL #:	18	RRCID ->	205148	COMPL.	DATE 07/02/2004	TOTAL	DEPTH 13586	PERF.13340	- 13350					
06	3030	X	1151	-0-	-1879	-0-			1151	3			Y	-0-					-0-
07	2480	X	1364	-0-	-1116	-0-			79	1	1285	2	Y	-0-					-0-
08	1674	X	1135	-0-	-539	-0-			61	1	1074	2	Y	-0-					-0-
09	0		1012	-0-	1012	1012			39	1	973	2	Y	-0-					-0-
10	0		941	-0-	941	1953			36	1	905	2	Y	-0-					-0-
11	0		1183	-0-	1183	3136			44	1	1139	2	Y	-0-					-0-

EVANS "A"					WELL #:	11	RRCID ->	205153	COMPL.	DATE 07/09/2004	TOTAL	DEPTH 13545	PERF.13234	- 13244					
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-			1039	3			Y	-0-					-0-
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-			61	1	984	2	Y	-0-					-0-
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-			64	1	1133	2	Y	-0-					-0-
09	0		1239	-0-	1239	1239			48	1	1191	2	Y	-0-					-0-
10	0		1306	-0-	1306	2545			50	1	1256	2	Y	-0-					-0-
11	0		1227	-0-	1227	3772			46	1	1181	2	Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A"					WELL #:	21	RRCID ->	205539	COMPL.	DATE 01/18/2017	TOTAL	DEPTH 13210	PERF.12515	- 12955					
06	4680	X	3607	-0-	-1073	-0-			3607	3			Y	-0-					-0-
07	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-			390	1	6312	2	Y	-0-					-0-
08	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-			292	1	5170	2	Y	-0-					-0-
09	0		2788	-0-	2788	2788			108	1	2680	2	Y	-0-					-0-
10	0		2033	-0-	2033	4821			78	1	1955	2	Y	-0-					-0-
11	0		1935	-0-	1935	6756			72	1	1863	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A"					WELL #:	19	RRCID ->	205542	COMPL.	DATE 07/02/2004	TOTAL	DEPTH 13650	PERF.13182	- 13310					
06	3210	X	3067	-0-	-143	-0-			3067	3			Y	-0-					-0-
07	3317	X	3047	-0-	-270	-0-			177	1	2870	2	Y	-0-					-0-
08	3193	X	2824	-0-	-369	-0-			151	1	2673	2	Y	-0-					-0-
09	0		3208	-0-	3208	3208			124	1	3084	2	Y	-0-					-0-
10	0		2793	-0-	2793	6001			107	1	2686	2	Y	-0-					-0-
11	0		2770	-0-	2770	8771			104	1	2666	2	Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A"					WELL #:	22	RRCID ->	206501	COMPL.	DATE 12/01/2004	TOTAL	DEPTH 13255	PERF.12906	- 13040					
06	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

BURGHER "G"					WELL #:	10	RRCID ->	206675	COMPL.	DATE 10/08/2004	TOTAL	DEPTH 13533	PERF.13096	- 13162					
06	960	X	244	-0-	-716	-0-			244	3			Y	-0-					-0-
07	992	X	628	-0-	-364	-0-			37	1	591	2	Y	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-			23	1	408	2	Y	-0-					-0-
09	0		138	-0-	138	138			5	1	133	2	Y	-0-					-0-
10	0		572	-0-	572	710			22	1	550	2	Y	-0-					-0-
11	0		822	-0-	822	1532			31	1	791	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)													CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
IVY, PHILLIP "A"														
WELL #: 16														
RRCID -> 207137														
COMPL. DATE 04/29/2004														
TOTAL DEPTH 13615													PERF.13400 - 13410	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	4260 X	3967	-0-	-293	-0-	3967	3		Y	-0-			-0-	
07	4402 X	4230	-0-	-172	-0-	246	1	3984	2	Y	-0-		-0-	
08	4278 X	4252	-0-	-26	-0-	227	1	4025	2	Y	-0-		-0-	
09	0	3962	-0-	3962	3962	153	1	3809	2	Y	-0-		-0-	
10	0	4034	-0-	4034	7996	155	1	3879	2	Y	-0-		-0-	
11	0	3482	-0-	3482	11478	130	1	3352	2	Y	-0-		-0-	
IVY, BETTY JEAN "A"														
WELL #: 17														
RRCID -> 207176														
COMPL. DATE 06/20/2004														
TOTAL DEPTH 13444													PERF.13034 - 13282	
06	930 N	926	-0-	-4	-0-	926	3		Y	-0-			-0-	
07	930 N	878	-0-	-52	-0-	51	1	827	2	Y	-0-		-0-	
08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	60	1	1068	2	Y	-0-		-0-	
09	0	862	-0-	862	862	33	1	829	2	Y	-0-		-0-	
10	0	1091	-0-	1091	1953	42	1	1049	2	Y	-0-		-0-	
11	0	1029	-0-	1029	2982	38	1	991	2	Y	-0-		-0-	
PARKER, LOUETTA "A"														
WELL #: 4														
RRCID -> 207177														
COMPL. DATE 06/24/2004														
TOTAL DEPTH 16965													PERF.14930 - 16892	
06	3060 X	2956	-0-	-104	-0-	2956	3		Y	-0-			-0-	
07	3100 X	2894	-0-	-206	-0-	168	1	2726	2	Y	-0-		-0-	
08	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	161	1	2859	2	Y	-0-		-0-	
09	0	2928	-0-	2928	2928	113	1	2815	2	Y	-0-		-0-	
10	0	3197	-0-	3197	6125	123	1	3074	2	Y	-0-		-0-	
11	0	2932	-0-	2932	9057	110	1	2822	2	Y	-0-		-0-	
IVY, PHILLIP "A"														
WELL #: 20														
RRCID -> 207278														
COMPL. DATE 01/05/2005														
TOTAL DEPTH 13510													PERF.13290 - 13376	
06	1920 X	1829	-0-	-91	-0-	1829	3		Y	-0-			-0-	
07	1984 X	1883	-0-	-101	-0-	110	1	1773	2	Y	-0-		-0-	
08	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	102	1	1817	2	Y	-0-		-0-	
09	0	1759	-0-	1759	1759	68	1	1691	2	Y	-0-		-0-	
10	0	1804	-0-	1804	3563	69	1	1735	2	Y	-0-		-0-	
11	0	1746	-0-	1746	5309	65	1	1681	2	Y	-0-		-0-	
BURGHER "G"														
WELL #: 19														
RRCID -> 207279														
COMPL. DATE 12/10/2004														
TOTAL DEPTH 13272													PERF.12918 - 13080	
06	360 N	257	-0-	-103	-0-	257	3		Y	-0-			-0-	
07	744 N	424	-0-	-320	-0-	25	1	399	2	Y	-0-		-0-	
08	403 N	356	-0-	-47	-0-	19	1	337	2	Y	-0-		-0-	
09	0	322	-0-	322	322	12	1	310	2	Y	-0-		-0-	
10	0	235	-0-	235	557	9	1	226	2	Y	-0-		-0-	
11	0	196	-0-	196	753	7	1	189	2	Y	-0-		-0-	
BURGHER "E"														
WELL #: 10														
RRCID -> 207281														
COMPL. DATE 11/30/2004														
TOTAL DEPTH 13465													PERF.13170 - 13254	
06	8862 X	8862	-0-	-0-	-0-	8861	3	1	9	Y	1	1	-0-	
07	8203 X	8203	-0-	-0-	-0-	477	1	7726	2	Y	-0-		-0-	
08	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	382	1	6769	2	Y	-0-		-0-	
09	0	6715	-0-	6715	6715	260	1	6455	2	Y	-0-		-0-	
10	0	6422	-0-	6422	13137	247	1	6175	2	Y	-0-		-0-	
11	0	6209	-0-	6209	19346	232	1	5977	2	Y	-0-		-0-	
EVANS "A"														
WELL #: 12														
RRCID -> 207283														
COMPL. DATE 09/01/2004														
TOTAL DEPTH 13570													PERF.13228 - 13386	
06	2700 X	1998	-0-	-702	-0-	1998	3		Y	-0-			-0-	
07	2790 X	17	-0-	-2773	-0-	1	1	16	2	Y	-0-		-0-	
08	2542 N	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-		-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILLIFORD "C"													25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
WELL #: 3													RRCID -> 208055		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 16408		PERF.14729 - 16346			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-		667	3			N	-0-					-0-					
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-		37	1		593	2	N	-0-				-0-					
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-		44	1		789	2	N	-0-				-0-					
09	0	711	-0-	711	711		28	1		683	2	N	-0-				-0-					
10	0	717	-0-	717	1428		28	1		689	2	N	-0-				-0-					
11	0	710	-0-	710	2138		27	1		683	2	N	-0-				-0-					
BURGHER "A"													WELL #: 16		RRCID -> 208090		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 13680		PERF.13200 - 13369	
06	4260 X	3462	-0-	-798	-0-		3462	3			Y	-0-					-0-					
07	4402 X	2975	-0-	-1427	-0-		173	1		2802	2	Y	-0-				-0-					
08	4216 X	3489	-0-	-727	-0-		186	1		3303	2	Y	-0-				-0-					
09	0	3756	-0-	3756	3756		145	1		3611	2	Y	-0-				-0-					
10	0	3540	-0-	3540	7296		136	1		3404	2	Y	-0-				-0-					
11	0	3553	-0-	3553	10849		133	1		3420	2	Y	-0-				-0-					
APC ANDERSON													WELL #: 7		RRCID -> 210433		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 13680		PERF.13163 - 13666	
06	6300 X	6228	-0-	-72	-0-		6228	3			N	-0-					-0-					
07	6479 X	2811	-0-	-3668	-0-		164	1		2647	2	N	-0-				-0-					
08	6510 X	4003	-0-	-2507	-0-		214	1		3789	2	N	-0-				-0-					
09	0	4787	-0-	4787	4787		185	1		4602	2	N	-0-				-0-					
10	0	5658	-0-	5658	10445		218	1		5440	2	N	-0-				-0-					
11	0	5965	-0-	5965	16410		223	1		5742	2	N	-0-				-0-					
APC CLARIDGE "A"													WELL #: 9		RRCID -> 211853		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 13575		PERF.13200 - 13326	
06	90 N	50	-0-	-40	-0-		50	3			Y	-0-					-0-					
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-		13	1		219	2	Y	-0-				-0-					
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-		17	1		305	2	Y	-0-				-0-					
09	0	120	-0-	120	120		5	1		115	2	Y	-0-				-0-					
10	0	334	-0-	334	454		13	1		321	2	Y	-0-				-0-					
11	0	334	-0-	334	788		12	1		322	2	Y	-0-				-0-					
IVY, BETTY JEAN "A"													WELL #: 15		RRCID -> 212709		COMPL. DATE 06/14/2005		TOTAL DEPTH 13150		PERF.12820 - 12958	
06	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-		1390	3			Y	-0-					-0-					
07	1426 N	1360	-0-	-66	-0-		79	1		1281	2	Y	-0-				-0-					
08	1457 N	1342	-0-	-115	-0-		72	1		1270	2	Y	-0-				-0-					
09	0	1313	-0-	1313	1313		51	1		1262	2	Y	-0-				-0-					
10	0	1328	-0-	1328	2641		51	1		1277	2	Y	-0-				-0-					
11	0	1385	-0-	1385	4026		52	1		1333	2	Y	-0-				-0-					
APC CLARIDGE "A"													WELL #: 8		RRCID -> 212711		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 13573		PERF.13194 - 13391	
06	2490 X	1262	-0-	-1228	-0-		1262	3			Y	-0-					-0-					
07	1457 X	1041	-0-	-416	-0-		61	1		980	2	Y	-0-				-0-					
08	1302 N	936	-0-	-366	-0-		50	1		886	2	Y	-0-				-0-					
09	0	679	-0-	679	679		26	1		653	2	Y	-0-				-0-					
10	0	625	-0-	625	1304		24	1		601	2	Y	-0-				-0-					
11	0	764	-0-	764	2068		29	1		735	2	Y	-0-				-0-					
PICKENS "A"													WELL #: 1		RRCID -> 212912		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 17267		PERF.15346 - 17040	
06	6810 X	6598	-0-	-212	-0-		6598	3			N	-0-					-0-					
07	6944 X	6706	-0-	-238	-0-		390	1		6316	2	N	-0-				-0-					
08	6944 X	6622	-0-	-322	-0-		354	1		6268	2	N	-0-				-0-					
09	0	6405	-0-	6405	6405		248	1		6157	2	N	-0-				-0-					
10	0	6437	-0-	6437	12842		248	1		6189	2	N	-0-				-0-					
11	0	6232	-0-	6232	19074		233	1		5999	2	N	-0-				-0-					

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)				//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.// 220903											
WILLIFORD "A"				WELL #:		6H	RRCID ->	213582	COMPL.	DATE	11/13/2004	TOTAL	DEPTH	13218	PERF.13509 - 14931
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	
06	6030 X	5828	-0-	-202	-0-	5828	3			Y	-0-				-0-
07	6169 X	6020	-0-	-149	-0-	350	1	5670	2	Y	-0-				-0-
08	6107 X	5946	-0-	-161	-0-	318	1	5628	2	Y	-0-				-0-
09	0	6016	-0-	6016	6016	233	1	5783	2	Y	-0-				-0-
10	0	6028	-0-	6028	12044	232	1	5796	2	Y	-0-				-0-
11	0	5626	-0-	5626	17670	210	1	5416	2	Y	-0-				-0-
BURGHER "D"				WELL #:		25	RRCID ->	213643	COMPL.	DATE	05/25/2005	TOTAL	DEPTH	13720	PERF.13144 - 13570
06	1560 N	1407	-0-	-153	-0-	1407	3			Y	-0-				-0-
07	1643 N	1486	-0-	-157	-0-	86	1	1400	2	Y	-0-				-0-
08	1643 N	1333	-0-	-310	-0-	71	1	1262	2	Y	-0-				-0-
09	0	1339	-0-	1339	1339	52	1	1287	2	Y	-0-				-0-
10	0	736	-0-	736	2075	28	1	708	2	Y	-0-				-0-
11	0	1387	-0-	1387	3462	52	1	1335	2	Y	-0-				-0-
APC CLARIDGE "A"				WELL #:		10	RRCID ->	215778	COMPL.	DATE	03/09/2005	TOTAL	DEPTH	13556	PERF.12830 - 13307
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-				-0-
07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	37	1	592	2	Y	-0-				-0-
08	651 N	601	-0-	-50	-0-	32	1	569	2	Y	-0-				-0-
09	0	563	-0-	563	563	22	1	541	2	Y	-0-				-0-
10	0	566	-0-	566	1129	22	1	544	2	Y	-0-				-0-
11	0	547	-0-	547	1676	20	1	527	2	Y	-0-				-0-
J & L PARKER "E"				WELL #:		6	RRCID ->	215782	COMPL.	DATE	02/24/2005	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.12792 - 12938
06	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			Y	-0-				-0-
07	837 N	427	-0-	-410	-0-	25	1	402	2	Y	-0-				-0-
08	1581 N	523	-0-	-1058	-0-	28	1	495	2	Y	-0-				-0-
09	0	380	-0-	380	380	15	1	365	2	Y	-0-				-0-
10	0	405	-0-	405	785	16	1	389	2	Y	-0-				-0-
11	0	458	-0-	458	1243	17	1	441	2	Y	-0-				-0-
PHILLIP IVY "A"				WELL #:		21	RRCID ->	216083	COMPL.	DATE	04/20/2005	TOTAL	DEPTH	13998	PERF.13242 - 13900
06	1830 N	1532	-0-	-298	-0-	1532	3			Y	-0-				-0-
07	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	94	1	1519	2	Y	-0-				-0-
08	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	90	1	1595	2	Y	-0-				-0-
09	0	1478	-0-	1478	1478	57	1	1421	2	Y	-0-				-0-
10	0	1514	-0-	1514	2992	58	1	1456	2	Y	-0-				-0-
11	0	1548	-0-	1548	4540	58	1	1490	2	Y	-0-				-0-
BURGHER "C"				WELL #:		24	RRCID ->	217856	COMPL.	DATE	07/31/2005	TOTAL	DEPTH	13381	PERF.13040 - 13288
06	10137 X	10137	-0-	-0-	-0-	10136	3	1 9	N	1	1 1				-0-
07	9156 X	9156	-0-	-0-	-0-	533	1	8623	2	N	-0-				-0-
08	7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	383	1	6791	2	N	-0-				-0-
09	0	6935	-0-	6935	6935	269	1	6666	2	N	-0-				-0-
10	0	6042	-0-	6042	12977	232	1	5810	2	N	-0-				-0-
11	0	5222	-0-	5222	18199	195	1	5027	2	N	-0-				-0-
STOREY "A"				WELL #:		1	RRCID ->	218150	COMPL.	DATE	07/21/2006	TOTAL	DEPTH	16235	PERF.14864 - 15808
06	7170 X	6279	-0-	-891	-0-	6279	3			N	-0-				-0-
07	7409 X	7016	-0-	-393	-0-	408	1	6608	2	N	-0-				-0-
08	7409 X	7286	-0-	-123	-0-	389	1	6897	2	N	-0-				-0-
09	0	7025	-0-	7025	7025	272	1	6753	2	N	-0-				-0-
10	0	7173	-0-	7173	14198	276	1	6897	2	N	-0-				-0-
11	0	6727	-0-	6727	20925	251	1	6476	2	N	-0-				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)													CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																	
WILLIFORD "A"																	
WELL #: 8 H RRCID -> 218271																	
COMPL. DATE 07/28/2005																	
TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 14804																	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5411	3				N	-0-			-0-
07	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	404	1	6535	2	N	N	-0-			-0-
08	6758 X	6507	-0-	-251	-0-	-0-	-0-	347	1	6160	2	N	N	-0-			-0-
09	0	6183	-0-	6183	6183	239	1	5944	2	N	N	N	N	-0-			-0-
10	0	6058	-0-	6058	12241	233	1	5825	2	N	N	N	N	-0-			-0-
11	0	4908	-0-	4908	17149	183	1	4725	2	N	N	N	N	-0-			-0-
WILLIFORD "A"																	
WELL #: 7 H RRCID -> 218273																	
COMPL. DATE 11/04/2005																	
TOTAL DEPTH 13242 PERF.13326 - 14060																	
06	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7390	3				N	-0-			-0-
07	7657 X	7561	-0-	-96	-0-	-0-	-0-	440	1	7121	2	N	N	-0-			-0-
08	7657 X	7352	-0-	-305	-0-	-0-	-0-	393	1	6959	2	N	N	-0-			-0-
09	0	7200	-0-	7200	7200	279	1	6921	2	N	N	N	N	-0-			-0-
10	0	7239	-0-	7239	14439	279	1	6960	2	N	N	N	N	-0-			-0-
11	0	7024	-0-	7024	21463	262	1	6762	2	N	N	N	N	-0-			-0-
HEGWARD "A"																	
WELL #: 1 RRCID -> 222542																	
COMPL. DATE 07/03/2007																	
TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598																	
06	3930 X	3706	-0-	-224	-0-	-0-	-0-	3706	3				N	-0-			-0-
07	3999 X	3755	-0-	-244	-0-	-0-	-0-	218	1	3537	2	N	N	-0-			-0-
08	3968 X	3591	-0-	-377	-0-	-0-	-0-	192	1	3399	2	N	N	-0-			-0-
09	0	3984	-0-	3984	3984	154	1	3830	2	N	N	N	N	-0-			-0-
10	0	3817	-0-	3817	7801	147	1	3670	2	N	N	N	N	-0-			-0-
11	0	3800	-0-	3800	11601	142	1	3658	2	N	N	N	N	-0-			-0-
JONES, ABE "A"																	
WELL #: 1 RRCID -> 222978																	
COMPL. DATE 09/24/2006																	
TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A																	
06	9520 X	9520	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9519	3	1	9	N	N	1	1	1	-0-
07	9404 X	9404	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	547	1	8857	2	N	N	-0-			-0-
08	9581 X	9581	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	512	1	9069	2	N	N	-0-			-0-
09	0	10684	-0-	10684	10684	414	1	10270	2	N	N	N	N	-0-			-0-
10	0	10229	-0-	10229	20913	394	1	9835	2	N	N	N	N	-0-			-0-
11	0	9425	-0-	9425	30338	352	1	9073	2	N	N	N	N	-0-			-0-
CUNNINGHAM "A"																	
WELL #: 2 RRCID -> 223251																	
COMPL. DATE 08/17/2006																	
TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526																	
06	10472 X	10472	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10471	3	1	9	N	N	1	1	1	-0-
07	10718 X	10718	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	623	1	10095	2	N	N	-0-			-0-
08	8964 X	8964	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	479	1	8485	2	N	N	-0-			-0-
09	0	10353	-0-	10353	10353	401	1	9952	2	N	N	N	N	-0-			-0-
10	0	10464	-0-	10464	20817	403	1	10061	2	N	N	N	N	-0-			-0-
11	0	9289	-0-	9289	30106	347	1	8942	2	N	N	N	N	-0-			-0-
BONNER, HUNTER "A"																	
WELL #: 16 RRCID -> 223592																	
COMPL. DATE 10/05/2006																	
TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060																	
06	3270 X	2905	-0-	-365	-0-	-0-	-0-	2905	3				Y	-0-			-0-
07	3286 X	2984	-0-	-302	-0-	-0-	-0-	174	1	2810	2	Y	Y	-0-			-0-
08	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	3106	2	Y	Y	-0-			-0-
09	0	3296	-0-	3296	3296	128	1	3168	2	Y	Y	Y	Y	-0-			-0-
10	0	3305	-0-	3305	6601	127	1	3178	2	Y	Y	Y	Y	-0-			-0-
11	0	3152	-0-	3152	9753	118	1	3034	2	Y	Y	Y	Y	-0-			-0-
HOLLOWAY "A"																	
WELL #: 4 RRCID -> 224222																	
COMPL. DATE 06/16/2006																	
TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589																	
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	454	3				N	-0-			-0-
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	443	2	N	N	-0-			-0-
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	443	2	N	N	-0-			-0-
09	0	453	-0-	453	453	18	1	435	2	N	N	N	N	-0-			-0-
10	0	465	-0-	465	918	18	1	447	2	N	N	N	N	-0-			-0-
11	0	451	-0-	451	1369	17	1	434	2	N	N	N	N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
APC ANDERSON														
				//CONT.//	25978 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE
				//CONT.//	220903									
				WELL #:	9	RRCID ->	228665	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL	DEPTH	13365	PERF.13042	- 13342
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
REED "C"														
				WELL #:	5	RRCID ->	231651	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL	DEPTH	16782	PERF.14711	- 16713
06	8370	X	7934	-0-	-436	-0-	-0-	7934	3			N	-0-	-0-
07	8649	X	8197	-0-	-452	-0-	-0-	477	1	7720	2	N	-0-	-0-
08	8649	X	8126	-0-	-523	-0-	-0-	434	1	7692	2	N	-0-	-0-
09	0		7799	-0-	7799	7799	-0-	302	1	7497	2	N	-0-	-0-
10	0		7952	-0-	7952	15751	-0-	306	1	7646	2	N	-0-	-0-
11	0		7705	-0-	7705	23456	-0-	288	1	7417	2	N	-0-	-0-
CUNNINGHAM "A"														
				WELL #:	1	RRCID ->	233454	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL	DEPTH	16755	PERF.14885	- 15014
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
HEGWARD "A"														
				WELL #:	2	RRCID ->	233558	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL	DEPTH	15875	PERF.15191	- 15580
06	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-	-0-
07	2945	X	708	-0-	-2237	-0-	-0-	41	1	667	2	N	-0-	-0-
08	3906	X	499	-0-	-3407	-0-	-0-	27	1	472	2	N	-0-	-0-
09	0		552	-0-	552	552	-0-	21	1	531	2	N	-0-	-0-
10	0		550	-0-	550	1102	-0-	21	1	529	2	N	-0-	-0-
11	0		658	-0-	658	1760	-0-	25	1	633	2	N	-0-	-0-
STOREY "A"														
				WELL #:	2	RRCID ->	233561	COMPL. DATE	01/14/2007	TOTAL	DEPTH	16635	PERF.14616	- 16521
06	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	-0-	6985	3			N	-0-	-0-
07	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	-0-	381	1	6170	2	N	-0-	-0-
08	6417	X	6111	-0-	-306	-0-	-0-	326	1	5785	2	N	-0-	-0-
09	0		5703	-0-	5703	5703	-0-	221	1	5482	2	N	-0-	-0-
10	0		6192	-0-	6192	11895	-0-	238	1	5954	2	N	-0-	-0-
11	0		5761	-0-	5761	17656	-0-	215	1	5546	2	N	-0-	-0-
PARKER, LOUETTA "A"														
				WELL #:	5	RRCID ->	233807	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL	DEPTH	15500	PERF.15016	- 15367
06	1170	N	620	-0-	-550	-0-	-0-	620	3			N	-0-	-0-
07	1023	N	399	-0-	-624	-0-	-0-	23	1	376	2	N	-0-	-0-
08	837	N	67	-0-	-770	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-	-0-
09	0		47	-0-	47	47	-0-	2	1	45	2	N	-0-	-0-
10	0		12	-0-	12	59	-0-	12	2			N	-0-	-0-
11	0		14	-0-	14	73	-0-	1	1	13	2	N	-0-	-0-
REED "C"														
				WELL #:	3	RRCID ->	234312	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL	DEPTH	16780	PERF.16040	- 16163
06	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-	-0-
07	310	X	7	-0-	-303	-0-	-0-	7	2			N	-0-	-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0		2617	-0-	2617	2617	-0-	101	1	2516	2	N	-0-	-0-
10	0		3646	-0-	3646	6263	-0-	140	1	3506	2	N	-0-	-0-
11	0		3544	-0-	3544	9807	-0-	132	1	3412	2	N	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC REED "C"													//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
													WELL #:	4	RRCID ->	234557	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL	DEPTH	15621	PERF.	14890	-	15233
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM						
0							AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
06	3000	N	8312	-0-	5312	6792	8312	3			N	-0-						-0-							
07	3100	N	8076	-0-	4976	11768	470	1	7606	2	N	-0-						-0-							
08	19452	X	7684	-0-	-11768	-0-	410	1	7274	2	N	-0-						-0-							
09	0		7259	-0-	7259	7259	281	1	6978	2	N	-0-						-0-							
10	0		6965	-0-	6965	14224	268	1	6697	2	N	-0-						-0-							
11	0		6367	-0-	6367	20591	238	1	6129	2	N	-0-						-0-							
CUNNINGHAM "A"													WELL #:	3	RRCID ->	235609	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL	DEPTH	15350	PERF.	14650	-	15186
06	7050	X	3878	-0-	-3172	-0-	3878	3			N	-0-						-0-							
07	7285	X	4927	-0-	-2358	-0-	287	1	4640	2	N	-0-						-0-							
08	7099	X	5344	-0-	-1755	-0-	285	1	5059	2	N	-0-						-0-							
09	0		3057	-0-	3057	3057	118	1	2939	2	N	-0-						-0-							
10	0		3219	-0-	3219	6276	124	1	3095	2	N	-0-						-0-							
11	0		3533	-0-	3533	9809	132	1	3401	2	N	-0-						-0-							
STOREY "A"													WELL #:	4	RRCID ->	235991	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL	DEPTH	15250	PERF.	14816	-	15090
06	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	3			N	-0-						-0-							
07	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	476	1	7711	2	N	-0-						-0-							
08	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	427	1	7564	2	N	-0-						-0-							
09	0		7649	-0-	7649	7649	296	1	7353	2	N	-0-						-0-							
10	0		7614	-0-	7614	15263	293	1	7321	2	N	-0-						-0-							
11	0		7630	-0-	7630	22893	285	1	7345	2	N	-0-						-0-							
JONES, ABE "A"													WELL #:	2	RRCID ->	241233	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL	DEPTH	15531	PERF.	14766	-	14976
06	4740	X	4678	-0-	-62	-0-	4678	3			N	-0-						-0-							
07	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	284	1	4595	2	N	-0-						-0-							
08	4867	X	4771	-0-	-96	-0-	255	1	4516	2	N	-0-						-0-							
09	0		4581	-0-	4581	4581	177	1	4404	2	N	-0-						-0-							
10	0		4668	-0-	4668	9249	180	1	4488	2	N	-0-						-0-							
11	0		4349	-0-	4349	13598	163	1	4186	2	N	-0-						-0-							
OLAJUWON "A"													WELL #:	2	RRCID ->	243515	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL	DEPTH	15525	PERF.	14888	-	15360
06	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			N	-0-						-0-							
07	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	212	1	3438	2	N	-0-						-0-							
08	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	194	1	3438	2	N	-0-						-0-							
09	0		3328	-0-	3328	3328	129	1	3199	2	N	-0-						-0-							
10	0		3181	-0-	3181	6509	122	1	3059	2	N	-0-						-0-							
11	0		3233	-0-	3233	9742	121	1	3112	2	N	-0-						-0-							
CUNNINGHAM "A"													WELL #:	5	RRCID ->	244649	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL	DEPTH	15592	PERF.	14011	-	14958
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-						-0-							
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-						-0-							
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-						-0-							
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-							
10	0		13	-0-	13	13	1	1	12	2	N	-0-						-0-							
11	0		30	-0-	30	43	1	1	29	2	N	-0-						-0-							
DYNEGY "C"													WELL #:	2	RRCID ->	245003	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL	DEPTH	16990	PERF.	15122	-	16808
06	7830	X	7077	-0-	-753	-0-	7077	3			N	-0-						-0-							
07	8091	X	7563	-0-	-528	-0-	440	1	7123	2	N	-0-						-0-							
08	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	420	1	7452	2	N	-0-						-0-							
09	0		7435	-0-	7435	7435	288	1	7147	2	N	-0-						-0-							
10	0		7535	-0-	7535	14970	290	1	7245	2	N	-0-						-0-							
11	0		6455	-0-	6455	21425	241	1	6214	2	N	-0-						-0-							

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)				//CONT.//		25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903													
KNOWLES "A"				WELL #:		5		RRCID -> 247414		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 16080		PERF.15248 - 15478					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	-0-		7831	3			N	-0-					-0-	
07	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	-0-		435	1	7044	2	N	-0-					-0-	
08	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	-0-		374	1	6637	2	N	-0-					-0-	
09	0	6462	-0-	6462	6462	6462		250	1	6212	2	N	-0-					-0-	
10	0	6489	-0-	6489	12951	12951		250	1	6239	2	N	-0-					-0-	
11	0	3232	-0-	3232	16183	16183		121	1	3111	2	N	-0-					-0-	

JONES SIMMONS "A" GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 248679		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 14810		PERF.14358 - 14656					
06	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	-0-		5050	3			N	-0-					-0-	
07	4991 X	4855	-0-	-136	-0-	-0-		282	1	4573	2	N	-0-					-0-	
08	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	-0-		275	1	4871	2	N	-0-					-0-	
09	0	4886	-0-	4886	4886	4886		189	1	4697	2	N	-0-					-0-	
10	0	4448	-0-	4448	9334	9334		171	1	4277	2	N	-0-					-0-	
11	0	4696	-0-	4696	14030	14030		175	1	4521	2	N	-0-					-0-	

STOREY "A"				WELL #:		3		RRCID -> 251464		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 15173		PERF.14523 - 15050					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

BURGHER "D"				WELL #:		26H		RRCID -> 261252		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 13409		PERF.13400 - 15838					
06	3000 N	3099	-0-	99	884	3099		3				Y	-0-					-0-	
07	3925 X	3041	-0-	-884	-0-	177		1	2864	2	Y	Y	-0-					-0-	
08	3627 X	3180	-0-	-447	-0-	170		1	3010	2	Y	Y	-0-					-0-	
09	0	3033	-0-	3033	3033	117		1	2916	2	Y	Y	-0-					-0-	
10	0	2704	-0-	2704	5737	104		1	2600	2	Y	Y	-0-					-0-	
11	0	2608	-0-	2608	8345	97		1	2511	2	Y	Y	-0-					-0-	

XTO ENERGY INC.				945936															
HAGEN, SELMA GU				WELL #:		1		RRCID -> 180070		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 13305		PERF.13013 - 13142					
06	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197		2				N	-0-					-0-	
07	1054 N	992	-0-	-62	-0-	992		2				N	-0-					-0-	
08	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194		2				N	-0-					-0-	
09	1050 N	978	-0-	-72	-0-	978		2				N	-0-					-0-	
10	0	1581	-0-	1581	1581	1581		2				N	-0-					-0-	
*11	3000 N	1805	-0-	-1195	386	1805		2				N	-0-					-0-	

BURGHER-NEAL UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 181676		COMPL. DATE 01/14/2001		TOTAL DEPTH 13718		PERF.13314 - 13502					
06	3000 N	2115	-0-	-885	271	2115		2				N	-0-					-0-	
07	2137 X	1866	-0-	-271	-0-	1866		2				N	-0-					-0-	
08	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1738		2				N	-0-					-0-	
09	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	1580		2				N	-0-					-0-	
10	0	1545	-0-	1545	1545	1545		2				N	-0-					-0-	
*11	2988 X	1443	-0-	-1545	-0-	1443		2				N	-0-					-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)										25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.										945936										
HAGEN, SELMA GU										WELL #: 3		RRCID -> 184317		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL DEPTH 13340		PERF.13100 - 13190		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
06		1170 N	1082	-0-	-88	-0-		1082	2				N	-0-					-0-	
07		1240 N	1171	-0-	-69	-0-		1171	2				N	-0-					-0-	
08		1240 N	1150	-0-	-90	-0-		1150	2				N	-0-					-0-	
09		1080 N	1018	-0-	-62	-0-		1018	2				N	-0-					-0-	
10		0	1016	-0-	1016	1016		1016	2				N	-0-					-0-	
*11		1788 N	772	-0-	-1016	-0-		772	2				N	-0-					-0-	
HAGEN, SELMA GU										WELL #: 4		RRCID -> 185982		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 14200		PERF.12600 - 13122		
06		1350 N	1252	-0-	-98	-0-		1252	2				N	-0-					-0-	
07		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-		1209	2				N	-0-					-0-	
08		1271 N	1166	-0-	-105	-0-		1166	2				N	-0-					-0-	
09		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-		1283	2				N	-0-					-0-	
10		0	1132	-0-	1132	1132		1132	2				N	-0-					-0-	
*11		1977 N	845	-0-	-1132	-0-		845	2				N	-0-					-0-	
WEAVER										WELL #: 2		RRCID -> 192383		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH 13573		PERF.13231 - 13458		
06		240 N	231	-0-	-9	-0-		231	2				N	-0-					-0-	
07		248 N	158	-0-	-90	-0-		158	2				N	-0-					-0-	
08		499 N	499	-0-	-0-	-0-		499	2				N	-0-					-0-	
09		327 N	327	-0-	-0-	-0-		327	2				N	-0-					-0-	
10		0	227	-0-	227	227		227	2				N	-0-					-0-	
*11		721 N	494	-0-	-227	-0-		494	2				N	-0-					-0-	
HAGEN, SELMA GU										WELL #: 2		RRCID -> 199007		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 13450		PERF.12758 - 13183		
06		1080 N	881	-0-	-199	-0-		881	2				N	-0-					-0-	
07		930 N	676	-0-	-254	-0-		676	2				N	-0-					-0-	
08		1271 N	685	-0-	-586	-0-		685	2				N	-0-					-0-	
09		870 N	665	-0-	-205	-0-		665	2				N	-0-					-0-	
10		0	554	-0-	554	554		554	2				N	-0-					-0-	
*11		1168 N	614	-0-	-554	-0-		614	2				N	-0-					-0-	
DUBOIS (BARNETT)										26254 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JOHNSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										220903										
MILES										WELL #: 1		RRCID -> 164066		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 6790		PERF. 6418 - 6610		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
EDGEWOOD (COTTON VALLEY)										27591 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT				
JAMEX, INC.										429659										
BACHTEL										WELL #: 1		RRCID -> 282192		COMPL. DATE 12/23/2016		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11539 - 11571		
06		23 X	23	-0-	-0-	-0-		6	1	17	2		N	-0-					202	
07		775 X	-0-	-0-	-775	-0-							N	5					207	
08		775 X	-0-	-0-	-775	-0-							N	-0-					207	
09		270 X	-0-	-0-	-270	-0-							N	-0-					207	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					207	
11		0	20	-0-	20	20		2	1	18	2		N	-0-					207	

EDGEWOOD (COTTON VALLEY)												CNTY: VAN ZANDT				
JAMEX, INC.																
REZNICEK																
//CONT.// 27591 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 429659																
WELL #: 1 RRCID -> 284881 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11580 - 11618																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	25200 X	7336	-0-	-17864	-0-	1975	1	5361	2	N	-0-					177
07	26009 X	14026	-0-	-11983	-0-	2355	1	11624	2	N	43					220
						47	9									
08	21948 X	10063	-0-	-11885	-0-	1756	1	8296	2	N	10					230
						11	9									
09	14700 X	11685	-0-	-3015	-0-	2858	1	8827	2	N	-0-					230
10	0	15013	-0-	15013	15013	2189	1	12824	2	N	-0-					230
11	0	13484	-0-	13484	28497	2119	1	11365	2	N	-0-					230
HUMPHRIES												WELL #: 1 RRCID -> 285938 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11645 - 11680				
06	11400 X	901	-0-	-10499	-0-	243	1	658	2	N	-0-					223
07	8742 X	952	-0-	-7790	-0-	160	1	792	2	N	-0-					223
08	4557 X	402	-0-	-4155	-0-	70	1	332	2	N	-0-					223
09	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	390	1	1204	2	N	-0-					223
10	0	36	-0-	36	36	5	1	31	2	N	-0-					223
11	0	28	-0-	28	64	4	1	24	2	N	-0-					223
BOMAR												WELL #: 1 RRCID -> 289459 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11598 - 11631				
06	10110 X	3823	-0-	-6287	-0-	1028	1	2789	2	N	5					212
						6	9									
07	7936 X	4119	-0-	-3817	-0-	694	1	3425	2	N	-0-	177	1			35
08	8494 X	3012	-0-	-5482	-0-	526	1	2486	2	N	-0-					35
09	8220 X	3221	-0-	-4999	-0-	788	1	2433	2	N	-0-					35
10	0	3339	-0-	3339	3339	487	1	2852	2	N	-0-					35
11	0	2935	-0-	2935	6274	461	1	2474	2	N	-0-					35
DAVIS												WELL #: 1 RRCID -> 291657 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11639 - 11760				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC												834365				
PARKER, J.H.												WELL #: 1 RRCID -> 259479 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 12900				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PIERCE, C. J.												WELL #: 1 RRCID -> 268050 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11363 - 11550				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER)				27594 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT					
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.				237752										
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 033853	COMPL. DATE 06/26/1964	TOTAL DEPTH 12864	PERF.12784	-	12818				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365										
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 022948	COMPL. DATE 06/12/2019	TOTAL DEPTH 13000	PERF.11450	-	11460				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 022950	COMPL. DATE 04/23/1962	TOTAL DEPTH 13503	PERF.12752	-	12767				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 033851	COMPL. DATE 01/20/1964	TOTAL DEPTH 14171	PERF.12774	-	12886				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 033852	COMPL. DATE 04/21/1963	TOTAL DEPTH 12778	PERF.12590	-	12798				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ADAIR, H. J.				WELL #: 1	RRCID -> 055292	COMPL. DATE 08/14/1964	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 4404	-	4828				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER)		//CONT.//	27594	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT		
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//	834365							
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #:	8		RRCID -> 108105	COMPL. DATE	06/12/2019	TOTAL DEPTH	12980	PERF.11450 - 11460
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #:	9		RRCID -> 125861	COMPL. DATE	10/05/1987	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12636 - 12828
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #:	10		RRCID -> 130871	COMPL. DATE	12/31/1988	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12677 - 12794
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
EICHELSON (COTTON VALLEY LIME)		27813	075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903								
BROUNKOWSKI		WELL #:	1		RRCID -> 156858	COMPL. DATE	10/28/1995	TOTAL DEPTH	14760	PERF.14082 - 14386
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE)		27868	400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
BASA RESOURCES, INC.		053974								
COOK "B"		WELL #:	3		RRCID -> 137977	COMPL. DATE	03/19/1991	TOTAL DEPTH	9092	PERF. 8890 - 8898
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				2	90
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				-0-	90
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	90
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	90
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	90
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	90

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) //CONT.// 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368													
LEMKE WELL #: 1 RRCID -> 129074 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8947 - 8953													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2700 X	1165	-0-	-1535	-0-	105	1	977	2	N	75		155
07	2635 N	1329	-0-	-1306	-0-	83	9	1157	2	N	38		193
08	2728 N	1803	-0-	-925	-0-	130	1	1547	2	N	54	177 1	70
09	0	1787	-0-	1787	1787	42	9	1492	2	N	69		139
10	0	1521	-0-	1521	3308	59	9	1297	2	N	25		164
11	0	2381	-0-	2381	5689	219	1	2023	2	N	79	180 1	63
						76	9						
						196	1						
						28	9						
						271	1						
						87	9						
JACKSON, RON WELL #: 1 RRCID -> 129516 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8848 - 8855													
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ROBINSON-TERRY WELL #: 1 RRCID -> 131703 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8768 - 8780													
06	330 N	221	-0-	-109	-0-	50	1	171	2	N	-0-		27
07	341 N	306	-0-	-35	-0-	100	1	206	2	N	-0-		27
08	372 N	315	-0-	-57	-0-	104	1	211	2	N	-0-		27
09	0	312	-0-	312	312	107	1	205	2	N	-0-		27
10	0	321	-0-	321	633	119	1	202	2	N	-0-		27
11	0	389	-0-	389	1022	136	1	253	2	N	-0-		27
ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132791 COMPL. DATE 11/11/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 8958													
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-		76
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-		76
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-		76
09	0	116	-0-	116	116	116	2			N	-0-		76
10	0	114	-0-	114	230	114	2			N	-0-		76
11	0	124	-0-	124	354	124	2			N	-0-		76
ROBINSON-TERRY WELL #: 2 RRCID -> 135614 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8633													
06	1500 X	1475	-0-	-25	-0-	139	1	1296	2	N	36	193 1	63
07	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	40	9	3828	2	N	96		159
08	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	429	1	4951	2	N	107	191 1	75
09	0	5538	-0-	5538	5538	106	9	4700	2	N	135		210
10	0	5598	-0-	5598	11136	632	1	4731	2	N	137	178 1	169
11	0	5620	-0-	5620	16756	118	9	4810	2	N	151	191 1	129
						149	9						
						716	1						
						151	9						
						644	1						
						166	9						

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE)											
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC											
ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A"											
//CONT.//				27868 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		
//CONT.//				430368					CNTY: LEON		
WELL #:				4	RRCID ->	139110	COMPL. DATE	05/26/1991	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8903 - 8911
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	120 N	94	-0-	-26	-0-	9 1	85 2	N	-0-		29
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	10 1	91 2	N	-0-		29
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	12 1	93 2	N	-0-		29
09	0	103	-0-	103	103	13 1	90 2	N	-0-		29
10	0	100	-0-	100	203	13 1	87 2	N	-0-		29
11	0	111	-0-	111	314	13 1	98 2	N	-0-		29
EUNICE (TRAVIS PEAK)											
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC											
SMITH, SHELBY											
				29619 700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		
				197689					CNTY: LEON		
WELL #:				1	RRCID ->	102004	COMPL. DATE	03/09/1989	TOTAL DEPTH	11740	PERF.11549 - 11561
06	2100 X	1904	-0-	-196	-0-	60 1	1844 3	N	-0-		-0-
07	2170 X	1852	-0-	-318	-0-	62 1	1790 3	N	-0-		-0-
08	2170 X	1301	-0-	-869	-0-	62 1	1239 3	N	-0-		-0-
09	1890 X	1347	-0-	-543	-0-	60 1	1287 3	N	-0-		-0-
10	0	1399	-0-	1399	1399	62 1	1337 3	N	-0-		-0-
11	0	1212	-0-	1212	2611	60 1	1152 3	N	-0-		-0-
IRWIN "A"											
WELL #:				1	RRCID ->	104048	COMPL. DATE	01/02/1983	TOTAL DEPTH	12360	PERF.11805 - 11819
06	1470 N	1293	-0-	-177	-0-	60 1	1233 3	N	-0-		-0-
07	1240 N	1170	-0-	-70	-0-	62 1	1108 3	N	-0-		-0-
08	1395 N	1057	-0-	-338	-0-	62 1	995 3	N	-0-		-0-
09	1290 N	1038	-0-	-252	-0-	60 1	978 3	N	-0-		-0-
10	0	1156	-0-	1156	1156	62 1	1094 3	N	-0-		-0-
11	0	1114	-0-	1114	2270	60 1	1054 3	N	-0-		-0-
SMITH, SHELBY A											
WELL #:				1	RRCID ->	228222	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL DEPTH	12935	PERF.11626 - 11775
06	5610 X	140	-0-	-5470	-0-	32 1	108 3	N	-0-		-0-
07	5084 X	1994	-0-	-3090	-0-	24 1	1970 3	N	-0-		-0-
08	8659 X	8659	-0-	-0-	-0-	248 1	8411 3	N	-0-		-0-
09	0	7378	-0-	7378	7378	240 1	7138 3	N	-0-		-0-
10	0	7126	-0-	7126	14504	248 1	6878 3	N	-0-		-0-
11	0	7026	-0-	7026	21530	240 1	6786 3	N	-0-		-0-
STORY "A"											
WELL #:				1	RRCID ->	240585	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	12477	PERF.11614 - 11952
06	3360 X	2943	-0-	-417	-0-	120 1	2823 3	N	-0-		-0-
07	3472 X	3097	-0-	-375	-0-	124 1	2973 3	N	-0-		-0-
08	3503 X	2842	-0-	-661	-0-	124 1	2718 3	N	-0-		-0-
09	0	2887	-0-	2887	2887	120 1	2767 3	N	-0-		-0-
10	0	2986	-0-	2986	5873	124 1	2862 3	N	-0-		-0-
11	0	2727	-0-	2727	8600	120 1	2607 3	N	-0-		-0-
LONG, JOE & NELL											
WELL #:				1	RRCID ->	247861	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	12355	PERF.11560 - 11888
06	3090 X	3056	-0-	-34	-0-	120 1	2936 3	N	-0-		-0-
07	3193 X	2949	-0-	-244	-0-	124 1	2825 3	N	-0-		-0-
08	3379 X	2639	-0-	-740	-0-	124 1	2515 3	N	-0-		-0-
09	0	2681	-0-	2681	2681	120 1	2561 3	N	-0-		-0-
10	0	2800	-0-	2800	5481	124 1	2676 3	N	-0-		-0-
11	0	2534	-0-	2534	8015	120 1	2414 3	N	-0-		-0-

EUSTACE (SMACKOVER)				29633 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.				237752							
COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1				WELL #: 2	RRCID -> 081927	COMPL. DATE 02/04/1979	TOTAL DEPTH 12950	PERF.12691	- 12749		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365							
JONES, A. G., GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 070937	COMPL. DATE 04/06/1974	TOTAL DEPTH 12850	PERF.12447	- 12600		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
RICHARDSON BROS. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 070938	COMPL. DATE 01/16/1974	TOTAL DEPTH 12710	PERF. N/A			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
JONES, A.G. GAS UNIT #1				WELL #: 2	RRCID -> 083527	COMPL. DATE 05/21/1980	TOTAL DEPTH 12950	PERF. N/A			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WILLIAMS, HOMER				WELL #: 1SD	RRCID -> 086177	COMPL. DATE 01/01/1979	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4324	- 4618		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
RICHARDSON BROS. G.U. 1				WELL #: 2	RRCID -> 091254	COMPL. DATE 05/27/1980	TOTAL DEPTH 12950	PERF.12407	- 12632		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

EUSTACE (SMACKOVER)		//CONT.//		29633 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		834365										
MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	091950	COMPL. DATE	07/10/2021	TOTAL DEPTH	12875				
									PERF.	12513 - 12735				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	092189	COMPL. DATE	12/05/1979	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	12487	-	12694
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BYERS, L. E. WWD		WELL #:		1	RRCID ->	112192	COMPL. DATE	05/03/1984	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4517	-	4651
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EVANS LAKE, WEST (PETTIT)		29677 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		945936												
INDIAN CREEK		WELL #:		2 T	RRCID ->	117924	COMPL. DATE	08/26/1986	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9944	-	9955
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILL B-6 GAS UNIT		WELL #:		2 L	RRCID ->	121291	COMPL. DATE	04/05/1986	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9625	-	9635
06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	63	1	1278	2	Y	-0-			-0-
07	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	62	1	1254	2	Y	-0-			-0-
08	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	65	1	1330	2	Y	-0-			-0-
09	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	56	1	1125	2	Y	-0-			-0-
10	0	1073	-0-	1073	1073	53	1	1020	2	Y	-0-			-0-
11	0	505	-0-	505	1578	24	1	481	2	Y	-0-			-0-
HILL K-11 GAS UNIT		WELL #:		2 L	RRCID ->	121532	COMPL. DATE	05/24/1986	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9754	-	9764
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
INDIAN CREEK														
WELL #: 2 RRCID -> 117600 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9144 - 9151														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	20	1	400	2	N	-0-			-0-
07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	395	2	N	-0-			-0-
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	412	2	N	-0-			-0-
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	21	1	420	2	N	-0-			-0-
10	0	454	-0-	454	454	22	1	432	2	N	-0-			-0-
11	0	439	-0-	439	893	21	1	418	2	N	-0-			-0-
HILL B-6 GAS UNIT													WELL #: 2 U RRCID -> 120916 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8844 - 8850	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HILL K-11 GAS UNIT													WELL #: 2 U RRCID -> 121533 COMPL. DATE 05/30/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 8972	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
FALLON (TRAVIS PEAK)													CNTY: LIMESTONE	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC														
WHISENHUNT, H. E.														
WELL #: 1 RRCID -> 169984 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7021 - 7037														
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	N	-0-			-0-
07	155 N	120	-0-	-35	-0-	6	1	114	2	N	-0-			-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	N	-0-			-0-
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	5	1	111	2	N	-0-			-0-
10	0	104	-0-	104	104	5	1	99	2	N	-0-			-0-
11	0	83	-0-	83	187	4	1	79	2	N	-0-			-0-
LAURENCE, R. A.													WELL #: 5 RRCID -> 170156 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519	
06	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	112	1	2185	2	N	-0-			-0-
07	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	109	1	2161	2	N	-0-			-0-
08	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	136	1	2761	2	N	-0-			-0-
09	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	114	1	2384	2	N	-0-			-0-
10	0	2499	-0-	2499	2499	116	1	2383	2	N	-0-			-0-
11	0	2326	-0-	2326	4825	107	1	2219	2	N	-0-			-0-
FARRAR (COTTON VALLEY LIME)													CNTY: LIMESTONE	
CH4 ENERGY SIX, LLC														
BATTLE														
WELL #: 1 RRCID -> 243020 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13656 PERF. 11798 - 13513														
06	1500 N	1447	-0-	-53	-0-	1447	2			N	-0-			-0-
07	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-			-0-
08	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-			-0-
09	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-			-0-
10	0	1860	-0-	1860	1860	1860	2			N	-0-			-0-
11	0	1373	-0-	1373	3233	1373	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"			//CONT.// 881167		30321 300		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
			WELL #:		4		RRCID -> 200012		COMPL. DATE		12/02/2003		TOTAL DEPTH		14244 PERF.12730		- 13910	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	2685	2	Y	-0-					8
07	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	3032	2	Y	-0-					8
08	3131	X	2092	-0-	-1039	-0-	-0-	75	1	2017	2	Y	-0-					8
09	0		3600	-0-	3600	-0-	3600	129	1	3471	2	Y	-0-					8
10	0		3419	-0-	3419	-0-	7019	121	1	3298	2	Y	-0-					8
11	0		823	-0-	823	-0-	7842	28	1	795	2	Y	-0-					8
LEWIS "B"			WELL #:		4		RRCID -> 200064		COMPL. DATE		05/20/2004		TOTAL DEPTH		14989 PERF.14670		- 14690	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HOLMES "A"			WELL #:		7		RRCID -> 201836		COMPL. DATE		07/15/2004		TOTAL DEPTH		14250 PERF. 8861		- 13894	
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	304	2	Y	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	391	2	Y	-0-					-0-
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	738	2	Y	-0-					-0-
09	0		441	-0-	441	-0-	441	16	1	425	2	Y	-0-					-0-
10	0		364	-0-	364	-0-	805	13	1	351	2	Y	-0-					-0-
11	0		774	-0-	774	-0-	1579	26	1	748	2	Y	-0-					-0-
HOLMES "A"			WELL #:		3		RRCID -> 202049		COMPL. DATE		08/18/2004		TOTAL DEPTH		14200 PERF. 8826		- 13930	
06	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	3160	2	Y	-0-					-0-
07	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1	4778	2	Y	-0-					-0-
08	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	3358	2	Y	-0-					-0-
09	0		3120	-0-	3120	-0-	3120	112	1	3008	2	Y	-0-					-0-
10	0		2742	-0-	2742	-0-	5862	97	1	2645	2	Y	-0-					-0-
11	0		2234	-0-	2234	-0-	8096	76	1	2158	2	Y	-0-					-0-
GRIZZLY			WELL #:		1		RRCID -> 205275		COMPL. DATE		08/21/2004		TOTAL DEPTH		14950 PERF.13206		- 14580	
06	3120	X	2946	-0-	-174	-0-	-0-	2946	2			Y	-0-					29
07	3224	X	3053	-0-	-171	-0-	-0-	332	1	2721	2	Y	-0-					29
08	3441	X	2814	-0-	-627	-0-	-0-	275	1	2539	2	Y	-0-					29
09	0		2636	-0-	2636	-0-	2636	259	1	2377	2	Y	-0-					29
10	0		2026	-0-	2026	-0-	4662	117	1	1909	2	Y	-0-					29
11	0		1869	-0-	1869	-0-	6531	58	1	1811	2	Y	-0-					29
GRIZZLY			WELL #:		2		RRCID -> 205788		COMPL. DATE		07/16/2022		TOTAL DEPTH		14937 PERF. 8848		- 14530	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	236	-0-	236	-0-	236	23	1	213	2	Y	-0-					2
09	14B2	EXT	97	-0-	97	-0-	333	10	1	87	2	Y	-0-					2
10	14B2	EXT	187	-0-	187	-0-	520	11	1	176	2	Y	-0-					2
11	14B2	EXT	49	-0-	49	-0-	569	2	1	47	2	Y	-0-					2
LEWIS "B"			WELL #:		3		RRCID -> 207003		COMPL. DATE		03/02/2004		TOTAL DEPTH		14980 PERF.12918		- 14650	
06	5820	X	1904	-0-	-3916	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-			21	1	42
07	6014	X	5154	-0-	-860	-0-	-0-	561	1	4593	2	Y	-0-					42
08	4619	X	2508	-0-	-2111	-0-	-0-	245	1	2263	2	Y	-0-					42
09	0		2418	-0-	2418	-0-	2418	238	1	2180	2	Y	-0-					42
10	0		1042	-0-	1042	-0-	3460	60	1	982	2	Y	-0-					42
11	0		1143	-0-	1143	-0-	4603	36	1	1107	2	Y	-0-			21	1	22

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY GRIZZLY				//CONT.// //CONT.// WELL #:	30321 300 881167 3	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE							
						RRCID -> 207008	COMPL. DATE 09/18/2015	TOTAL	DEPTH 14784	PERF. 8826	- 14510							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2250 X	1222	-0-	-1028	-0-	1222	2					Y	-0-					49
07	2325 X	789	-0-	-1536	-0-	86	1		703	2	Y	Y	-0-					49
08	2139 X	498	-0-	-1641	-0-	49	1		449	2	Y	Y	-0-					49
09	0	254	-0-	254	254	25	1		229	2	Y	Y	-0-					49
10	0	213	-0-	213	467	12	1		201	2	Y	Y	-0-					49
11	0	203	-0-	203	670	6	1		197	2	Y	Y	-0-					49

LEWIS "B"				WELL #:	7	RRCID -> 207374	COMPL. DATE 10/16/2004	TOTAL	DEPTH 14950	PERF. 14625	- 14645							
06	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2				Y	-0-						-0-
07	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	824	1		6744	2	Y	Y	-0-					-0-
08	6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	650	1		5997	2	Y	Y	-0-					-0-
09	0	10240	-0-	10240	10240	1007	1		9233	2	Y	Y	-0-					-0-
10	0	6519	-0-	6519	16759	377	1		6142	2	Y	Y	-0-					-0-
11	0	8814	-0-	8814	25573	274	1		8540	2	Y	Y	-0-					-0-

LEWIS "B"				WELL #:	5	RRCID -> 207430	COMPL. DATE 07/09/2004	TOTAL	DEPTH 14824	PERF. 14540	- 14560							
06	330 N	63	-0-	-267	-0-	63	2				Y	-0-						-0-
07	341 N	32	-0-	-309	-0-	3	1		29	2	Y	Y	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	Y	-0-					-0-
09	0	82	-0-	82	82	8	1		74	2	Y	Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	82						Y	Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	82						Y	Y	-0-					-0-

BLACK				WELL #:	1	RRCID -> 208341	COMPL. DATE 10/03/2015	TOTAL	DEPTH 14788	PERF. 8817	- 14476							
06	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2				Y	-0-						11
07	2728 X	2033	-0-	-695	-0-	220	1		1805	2	Y	Y	-0-					18
						8	9											
08	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	401	1		3697	2	Y	Y	-0-					21
						3	9											
09	0	4250	-0-	4250	4250	418	1		3831	2	Y	Y	-0-					22
						1	9											
10	0	3984	-0-	3984	8234	230	1		3751	2	Y	Y	-0-					25
						3	9											
11	0	2618	-0-	2618	10852	81	1		2537	2	Y	Y	-0-					25

LEWIS "B"				WELL #:	8	RRCID -> 209593	COMPL. DATE 11/04/2022	TOTAL	DEPTH 14900	PERF. 8928	- 14595							
06	4440 X	1206	-0-	-3234	-0-	1206	2				Y	-0-		24	1			47
07	3193 X	1476	-0-	-1717	-0-	161	1		1315	2	Y	Y	-0-					47
08	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	371	1		3422	2	Y	Y	-0-					47
09	0	4661	-0-	4661	4661	458	1		4203	2	Y	Y	-0-					47
10	0	4548	-0-	4548	9209	263	1		4285	2	Y	Y	-0-					47
11	0	-0-	-0-	-0-	9209						Y	Y	-0-			24	1	23

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"												//CONT.// 38321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
												WELL #: 5		RRCID -> 210645		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 14200		PERF. N/A	
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*12		5115	X	4132	-0-	-983	-0-	153	1	3979	2	Y	-0-								5
*01		4340	X	4063	-0-	-277	-0-	153	1	3910	2	Y	-0-								5
*02		3752	X	3532	-0-	-220	-0-	108	1	3422	2	Y	-0-			2					7
								2	9												
*03		4123	X	3855	-0-	-268	-0-	148	1	3707	2	Y	-0-								7
*04		3990	X	3412	-0-	-578	-0-	132	1	3277	2	Y	-0-			3					10
								3	9												
*05		7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	263	1	7021	2	Y	-0-								10
*06		4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	145	1	3884	2	Y	-0-								10
*07		4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	169	1	4332	2	Y	-0-								10
*08		6200	X	4178	-0-	-2022	-0-	150	1	4022	2	Y	-0-			5					15
								6	9												
*09		6000	X	4249	-0-	-1751	-0-	152	1	4097	2	Y	-0-								15
*10		6200	X	5357	-0-	-843	-0-	189	1	5162	2	Y	-0-			5					20
								6	9												
*11		5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	178	1	5078	2	Y	-0-								20
LEWIS "B"												WELL #: 10		RRCID -> 211528		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 14737		PERF.14446 - 14466	
06		4620	X	3990	-0-	-630	-0-	3990	2			Y	-0-					5	1		11
07		4774	X	4683	-0-	-91	-0-	510	1	4173	2	Y	-0-								11
08		4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								11
09		0		1239	-0-	1239	-0-	1239	1	1117	2	Y	-0-								11
10		0		6028	-0-	6028	-0-	7267	349	1	5679	2	Y	-0-							11
11		0		5256	-0-	5256	-0-	12523	163	1	5093	2	Y	-0-				5	1		6
HOLMES "A"												WELL #: 12		RRCID -> 213109		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 14890		PERF.13950 - 13970	
06		2100	X	266	-0-	-1834	-0-	10	1	256	2	Y	-0-								-0-
07		1922	X	203	-0-	-1719	-0-	8	1	195	2	Y	-0-								-0-
08		1519	X	317	-0-	-1202	-0-	11	1	306	2	Y	-0-								-0-
09		0		115	-0-	115	-0-	4	1	111	2	Y	-0-								-0-
10		0		186	-0-	186	-0-	301	7	1	179	2	Y	-0-							-0-
11		0		135	-0-	135	-0-	436	5	1	130	2	Y	-0-							-0-
LEWIS "B"												WELL #: 12		RRCID -> 215768		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 14900		PERF.13028 - 14708	
06		960	X	491	-0-	-469	-0-	491	2			Y	-0-					6	1		12
07		3100	N	4717	-0-	1617	-0-	513	1	4204	2	Y	-0-								12
08		3100	N	9774	-0-	6674	-0-	8291	956	1	8818	2	Y	-0-							12
09		0		5653	-0-	5653	-0-	13944	556	1	5097	2	Y	-0-							12
10		0		143	-0-	143	-0-	14087	8	1	135	2	Y	-0-							12
11		0		452	-0-	452	-0-	14539	14	1	438	2	Y	-0-				6	1		6
LEWIS "B"												WELL #: 9		RRCID -> 215784		COMPL. DATE 10/14/2018		TOTAL DEPTH 14650		PERF. 8740 - 14460	
06		814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-								-0-
07		2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	221	1	1807	2	Y	-0-								-0-
08		T. A.		1576	-0-	1576	-0-	154	1	1422	2	Y	-0-								-0-
09		T. A.		1552	-0-	1552	-0-	3128	153	1	1399	2	Y	-0-							-0-
10		T. A.		1467	-0-	1467	-0-	4595	85	1	1382	2	Y	-0-							-0-
11		T. A.		335	-0-	335	-0-	4930	10	1	325	2	Y	-0-							-0-
HOLMES "A"												WELL #: 18		RRCID -> 216557		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 14270		PERF.13950 - 13970	
06		2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			Y	-0-								-0-
07		2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			Y	-0-								-0-
08		2325	X	1755	-0-	-570	-0-	1755	2			Y	-0-								-0-
09		0		1858	-0-	1858	-0-	1858	2			Y	-0-								-0-
10		0		2071	-0-	2071	-0-	3929	2071	2		Y	-0-								-0-
11		0		1372	-0-	1372	-0-	5301	1372	2		Y	-0-								-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)												CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY												//CONT.// 30321 300				NON-ASSOCIATED			
HOLMES "A"												//CONT.// 881167				WELL #: 13			
												RRCID -> 216987				COMPL. DATE 08/25/2005			
												TOTAL DEPTH 14250				PERF. N/A			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
06	2130	X	1814	-0-	-316	-0-	65	1	1749	2	Y	-0-					-0-		
07	2201	X	1536	-0-	-665	-0-	58	1	1478	2	Y	-0-					-0-		
08	2480	X	2244	-0-	-236	-0-	81	1	2163	2	Y	-0-					-0-		
09	0		3353	-0-	3353	3353	120	1	3233	2	Y	-0-					-0-		
10	0		3311	-0-	3311	6664	117	1	3194	2	Y	-0-					-0-		
11	0		2499	-0-	2499	9163	85	1	2414	2	Y	-0-					-0-		

LEWIS "B"												WELL #: 13				RRCID -> 217561			
												COMPL. DATE				N/A			
												TOTAL DEPTH 14977				PERF. 13112 - 14790			
06	2250	X	1383	-0-	-867	-0-	1383	2			Y	-0-	14	1			27		
07	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	205	1	2300	2	Y	-0-					27		
08	3317	X	43	-0-	-3274	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					27		
09	0		5587	-0-	5587	5587	389	1	5198	2	Y	-0-					27		
10	0		4692	-0-	4692	10279	134	1	4558	2	Y	-0-					27		
11	0		3831	-0-	3831	14110	2	1	3829	2	Y	-0-	13	1			14		

LEWIS "B"												WELL #: 11				RRCID -> 217563			
												COMPL. DATE 10/06/2017				TOTAL DEPTH 14770			
												PERF. 8837 - 14510							
06	1710	N	1662	-0-	-48	-0-	1662	2			Y	-0-	9	1			18		
07	1829	N	1618	-0-	-211	-0-	176	1	1442	2	Y	-0-					18		
08	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	213	1	1963	2	Y	-0-					18		
09	0		2413	-0-	2413	2413	237	1	2176	2	Y	-0-					18		
10	0		2983	-0-	2983	5396	173	1	2810	2	Y	-0-					18		
11	0		2447	-0-	2447	7843	76	1	2371	2	Y	-0-	9	1			9		

LEWIS "B"												WELL #: 17				RRCID -> 217932			
												COMPL. DATE 01/06/2006				TOTAL DEPTH 14700			
												PERF. 14370 - 14390							
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-		
07	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	207	1	1695	2	Y	-0-					-0-		
08	3100	N	3837	-0-	737	737	375	1	3462	2	Y	-0-					-0-		
09	0		4492	-0-	4492	5229	442	1	4050	2	Y	-0-					-0-		
10	0		5097	-0-	5097	10326	295	1	4802	2	Y	-0-					-0-		
11	0		2574	-0-	2574	12900	80	1	2494	2	Y	-0-					-0-		

LEWIS "B"												WELL #: 19				RRCID -> 218107			
												COMPL. DATE 04/10/2019				TOTAL DEPTH 15100			
												PERF. 13096 - 14806							
06	3780	X	2903	-0-	-877	-0-	2903	2			Y	-0-	19	1			40		
07	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	587	1	4810	2	Y	-0-					40		
08	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	700	1	6460	2	Y	-0-					40		
09	0		6863	-0-	6863	6863	675	1	6188	2	Y	-0-					40		
10	0		5937	-0-	5937	12800	344	1	5593	2	Y	-0-					40		
11	0		4289	-0-	4289	17089	133	1	4156	2	Y	-0-	20	1			20		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
HOLMES "A"		WELL #:		6	RRCID ->	218111	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL	DEPTH	14325	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*12	4681 X	4014	-0-	-667	-0-	148	1	3866	2	Y	-0-		9	
*01	5022 X	4230	-0-	-792	-0-	159	1	4070	2	Y	1		10	
						1	9							
*02	4172 X	3003	-0-	-1169	-0-	92	1	2910	2	Y	1		11	
						1	9							
*03	4619 X	3899	-0-	-720	-0-	150	1	3747	2	Y	2		13	
						2	9							
*04	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	181	1	4503	2	Y	4		17	
						4	9							
*05	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	155	1	4145	2	Y	-0-		17	
*06	4080 X	3419	-0-	-661	-0-	123	1	3296	2	Y	-0-		17	
*07	4619 X	3810	-0-	-809	-0-	143	1	3667	2	Y	-0-		17	
*08	4619 X	4122	-0-	-497	-0-	148	1	3966	2	Y	7		24	
						8	9							
*09	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	170	1	4597	2	Y	-0-		24	
*10	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	154	1	4220	2	Y	5		29	
						6	9							
*11	3990 X	3450	-0-	-540	-0-	117	1	3333	2	Y	-0-		29	
BLACK		WELL #:		5	RRCID ->	218862	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL	DEPTH	14597	PERF. 8730 - 14320		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
HOLMES "A"		WELL #:		17	RRCID ->	220496	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL	DEPTH	14346	PERF. 9151 - 14150		
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	24	1	647	2	Y	-0-		10	
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	18	1	463	2	Y	-0-		10	
08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	31	1	822	2	Y	-0-		10	
09	0	801	-0-	801	801	29	1	772	2	Y	-0-		10	
10	0	663	-0-	663	1464	23	1	640	2	Y	-0-		10	
11	0	468	-0-	468	1932	16	1	452	2	Y	-0-		10	
LEWIS "B"		WELL #:		14	RRCID ->	221014	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL	DEPTH	14614	PERF.14410 - 14430		
06	4380 X	1962	-0-	-2418	-0-	1962	2		Y	-0-	17	1	36	
07	4526 X	1550	-0-	-2976	-0-	169	1	1381	2	Y	-0-		36	
08	T. A.	3071	-0-	3071	3071	300	1	2771	2	Y	-0-		36	
09	T. A.	3992	-0-	3992	7063	392	1	3600	2	Y	-0-		36	
10	T. A.	5112	-0-	5112	12175	296	1	4816	2	Y	-0-		36	
11	T. A.	3469	-0-	3469	15644	108	1	3361	2	Y	-0-	18	1	18
LEWIS "B"		WELL #:		15	RRCID ->	221463	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL	DEPTH	14670	PERF.14400 - 14502		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK				//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167 WELL #: 3				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE							
				RRCID -> 221710				COMPL. DATE 08/31/2006				TOTAL DEPTH 14740				PERF.14470 - 14490							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
06	2970 X	850	-0-	-2120	-0-	850	2			Y	-0-	20	1			3							
07	1550 X	1008	-0-	-542	-0-	110	1	897	2	Y	-0-					4							
						1	9																
08	1550 X	511	-0-	-1039	-0-	50	1	461	2	Y	-0-					4							
09	0	387	-0-	387	387	38	1	349	2	Y	-0-					4							
10	0	773	-0-	773	1160	45	1	728	2	Y	-0-					4							
11	0	471	-0-	471	1631	15	1	456	2	Y	-0-					4							
BLACK				WELL #: 8				RRCID -> 223602				COMPL. DATE 10/13/2006				TOTAL DEPTH 14463				PERF.14150 - 14170			
06	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2			Y	-0-					-0-							
07	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	540	1	4417	2	Y	49					49							
						54	9																
08	4433 X	4355	-0-	-78	-0-	425	1	3922	2	Y	7					56							
						8	9																
09	0	4708	-0-	4708	4708	462	1	4242	2	Y	4					60							
						4	9																
10	0	4525	-0-	4525	9233	261	1	4258	2	Y	5					65							
						6	9																
11	0	4287	-0-	4287	13520	133	1	4154	2	Y	-0-					65							
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT				WELL #: 1				RRCID -> 226281				COMPL. DATE 04/30/2006				TOTAL DEPTH 13850				PERF.12162 - 13560			
06	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			N	-0-					163							
07	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-					163							
08	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-					163							
09	0	4238	-0-	4238	4238	4238	2			N	-0-					163							
10	0	4062	-0-	4062	8300	4062	2			N	-0-					163							
11	0	3444	-0-	3444	11744	3444	2			N	-0-					163							
HOLMES "A"				WELL #: 22				RRCID -> 226903				COMPL. DATE 02/09/2007				TOTAL DEPTH 14240				PERF.13920 - 13940			
06	210 N	194	-0-	-16	-0-	7	1	187	2	Y	-0-					-0-							
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	13	1	326	2	Y	-0-					-0-							
08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	31	1	821	2	Y	-0-					-0-							
09	0	367	-0-	367	367	13	1	354	2	Y	-0-					-0-							
10	0	381	-0-	381	748	13	1	368	2	Y	-0-					-0-							
11	0	731	-0-	731	1479	25	1	706	2	Y	-0-					-0-							
LEWIS "B"				WELL #: 16				RRCID -> 227151				COMPL. DATE 01/04/2007				TOTAL DEPTH 14583				PERF.14290 - 14310			
06	3360 X	2868	-0-	-492	-0-	2868	2			Y	-0-					-0-							
07	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	462	1	3787	2	Y	-0-					-0-							
08	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	348	1	3205	2	Y	-0-					-0-							
09	0	3553	-0-	3553	3553	349	1	3204	2	Y	-0-					-0-							
10	0	2568	-0-	2568	6121	149	1	2419	2	Y	-0-					-0-							
11	0	1552	-0-	1552	7673	48	1	1504	2	Y	-0-					-0-							
HOLMES "A"				WELL #: 23				RRCID -> 227316				COMPL. DATE 03/15/2007				TOTAL DEPTH 13360				PERF. N/A			
06	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	69	1	1853	2	Y	-0-					16							
07	1643 N	1578	-0-	-65	-0-	59	1	1519	2	Y	-0-					16							
08	3100 N	3579	-0-	479	479	128	1	3451	2	Y	-0-					16							
09	0	2724	-0-	2724	3203	97	1	2627	2	Y	-0-					16							
10	0	3378	-0-	3378	6581	119	1	3259	2	Y	-0-					16							
11	0	2862	-0-	2862	9443	97	1	2765	2	Y	-0-					16							

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//		30321 300		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//		881167															
HOLMES "A"				WELL #:		24		RRCID -> 228096				COMPL. DATE 03/13/2007				TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A					
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1800	N		965	-0-	-835	-0-				35	1	930	2	Y	-0-					1
07	1333	N		1185	-0-	-148	-0-				45	1	1140	2	Y	-0-					1
08	1860	N		1439	-0-	-421	-0-				52	1	1387	2	Y	-0-					1
09	0			1809	-0-	1809	-0-				65	1	1744	2	Y	-0-					1
10	0			3385	-0-	3385	-0-				120	1	3265	2	Y	-0-					1
11	0			969	-0-	969	-0-				33	1	936	2	Y	-0-					1

HOLMES "A"				WELL #:		21		RRCID -> 229192				COMPL. DATE 02/10/2007				TOTAL DEPTH 14248 PERF.13920 - 13940					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-

GRIZZLY				WELL #:		4		RRCID -> 232110				COMPL. DATE 05/03/2007				TOTAL DEPTH 14651 PERF.14366 - 14386					
06	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	-0-				4543	2			Y	-0-					179
07	3100	N	4365	-0-	1265	1265	475	1			3890	2	Y		-0-						179
08	3100	N	3599	-0-	499	1764	352	1			3247	2	Y		-0-						179
09	0		3584	-0-	3584	5348	352	1			3232	2	Y		-0-						179
10	0		492	-0-	492	5840	28	1			464	2	Y		-0-						179
11	0		120	-0-	120	5960	4	1			116	2	Y		-0-						179

BLACK				WELL #:		2		RRCID -> 233029				COMPL. DATE 08/30/2007				TOTAL DEPTH 14459 PERF.14273 - 14459					
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2				2		Y	-0-			9	1		5
07	3100	N	3167	-0-	67	67	344	1			2819	2	Y		-0-						1
							4	9													
08	2824	N	2757	-0-	-67	-0-	270	1			2486	2	Y		1						6
							1	9													
09	0		582	-0-	582	582	57	1			525	2	Y		-0-						6
10	0		1961	-0-	1961	2543	113	1			1846	2	Y		2						8
							2	9													
11	0		2159	-0-	2159	4702	67	1			2092	2	Y		-0-						8

HOLMES "A"				WELL #:		19		RRCID -> 233262				COMPL. DATE 08/31/2007				TOTAL DEPTH 14090 PERF. N/A					
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	49	1			1296	2	Y		-0-						42
07	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	90	1			2294	2	Y		-0-						42
*08	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	88	1			2367	2	Y		19						61
							21	9													
*09	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	90	1			2440	2	Y		-0-						61
*10	3100	N	3114	-0-	14	14	110	1			3004	2	Y		-0-						61
*11	3000	N	3648	-0-	648	662	124	1			3524	2	Y		-0-						61

POLAR				WELL #:		1		RRCID -> 233315				COMPL. DATE 07/15/2007				TOTAL DEPTH 14460 PERF.14270 - 14398					
06	3570	X	3139	-0-	-431	-0-	3089	2			50	9	N		45						93
07	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	362	1			2961	2	N		27						120
							30	9													
08	3534	X	3097	-0-	-437	-0-	301	1			2774	2	N		20						140
							22	9													
09	0		2873	-0-	2873	2873	282	1			2583	2	N		7						147
							8	9													
10	0		2988	-0-	2988	5861	173	1			2815	2	N		-0-						147
11	0		2540	-0-	2540	8401	77	1			2411	2	N		47						194
							52	9													

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)													CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY																
HOLMES "A"																
WELL #: 26																
RRCID -> 233719																
COMPL. DATE 08/18/2007																
TOTAL DEPTH 15131													PERF.14050 - 14070			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	750 N	502	-0-	-248	-0-		18	1	484	2	Y	-0-			4	
07	868 N	490	-0-	-378	-0-		18	1	472	2	Y	-0-			4	
08	837 N	519	-0-	-318	-0-		19	1	500	2	Y	-0-			4	
09	0	376	-0-	376	376		13	1	363	2	Y	-0-			4	
10	0	777	-0-	777	1153		27	1	750	2	Y	-0-			4	
11	0	888	-0-	888	2041		30	1	858	2	Y	-0-			4	
LEWIS "B"																
WELL #: 20																
RRCID -> 234861																
COMPL. DATE 03/01/2008																
TOTAL DEPTH 14810													PERF.12700 - 13520			
06	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-		1426	2		Y	-0-		4	1	9	
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-		129	1	1057	2	Y	-0-			9	
08	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-		130	1	1200	2	Y	-0-			9	
09	0	737	-0-	737	737		72	1	665	2	Y	-0-			9	
10	0	659	-0-	659	1396		38	1	621	2	Y	-0-			9	
11	0	342	-0-	342	1738		11	1	331	2	Y	-0-		4	1	5
HOLMES "A"																
WELL #: 15																
RRCID -> 235959																
COMPL. DATE 01/11/2008																
TOTAL DEPTH 14290													PERF. N/A			
06	1650 N	911	-0-	-739	-0-		33	1	878	2	Y	-0-			-0-	
07	2480 N	1091	-0-	-1389	-0-		41	1	1050	2	Y	-0-			-0-	
08	1116 N	346	-0-	-770	-0-		12	1	334	2	Y	-0-			-0-	
09	0	1189	-0-	1189	1189		43	1	1146	2	Y	-0-			-0-	
10	0	1175	-0-	1175	2364		42	1	1133	2	Y	-0-			-0-	
11	0	1166	-0-	1166	3530		39	1	1127	2	Y	-0-			-0-	
HOLMES "A"																
WELL #: 14																
RRCID -> 236000																
COMPL. DATE 01/16/2008																
TOTAL DEPTH 14358													PERF. N/A			
06	540 N	380	-0-	-160	-0-		14	1	366	2	Y	-0-			-0-	
07	806 N	367	-0-	-439	-0-		14	1	353	2	Y	-0-			-0-	
08	930 N	409	-0-	-521	-0-		15	1	394	2	Y	-0-			-0-	
09	0	437	-0-	437	437		16	1	421	2	Y	-0-			-0-	
10	0	453	-0-	453	890		16	1	437	2	Y	-0-			-0-	
11	0	735	-0-	735	1625		25	1	710	2	Y	-0-			-0-	
LITTLE FLOCK																
WELL #: 1																
RRCID -> 241209																
COMPL. DATE 03/30/2008																
TOTAL DEPTH 14850													PERF. 8872 - 14850			
06	16860 X	12552	-0-	-4308	-0-		12552	2		Y	-0-				-0-	
07	17422 X	6788	-0-	-10634	-0-		739	1	6049	2	Y	-0-			-0-	
08	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-		680	1	6275	2	Y	-0-			-0-	
09	0	8870	-0-	8870	8870		872	1	7998	2	Y	-0-			-0-	
10	0	7625	-0-	7625	16495		441	1	7184	2	Y	-0-			-0-	
11	0	8368	-0-	8368	24863		260	1	8108	2	Y	-0-			-0-	
BLACK																
WELL #: 15																
RRCID -> 242941																
COMPL. DATE 06/01/2008																
TOTAL DEPTH 14314													PERF. N/A			
06	8130 X	2266	-0-	-5864	-0-		2266	2		Y	-0-		28	1	4	
07	9061 X	9061	-0-	-0-	-0-		985	1	8067	2	Y	8			12	
08	10272 X	10272	-0-	-0-	-0-		1005	1	9265	2	Y	2			14	
09	0	10645	-0-	10645	10645		1046	1	9598	2	Y	1			15	
10	0	10257	-0-	10257	20902		593	1	9655	2	Y	8			23	
11	0	864	-0-	864	21766		27	1	837	2	Y	-0-			23	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	30321 300 881167 18	NON-ASSOCIATED RRCID -> 243430		CAPACITY COMPL. DATE 07/30/2008				TOTAL	DEPTH 14999	CNTY: LIMESTONE PERF. N/A						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	4170 X	1503	-0-	-2667	-0-			1503	2				Y	-0-			22	1		44
07	7939 X	7939	-0-	-0-	-0-			864	1	7075	2	Y	Y	-0-						44
08	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-			490	1	4517	2	Y	Y	-0-						44
09	0	4033	-0-	4033	4033			397	1	3636	2	Y	Y	-0-						44
10	0	4472	-0-	4472	8505			259	1	4213	2	Y	Y	-0-						44
11	0	2713	-0-	2713	11218			84	1	2629	2	Y	Y	-0-			22	1		22

BLACK				WELL #:	14	RRCID ->	243473	COMPL. DATE 01/19/2022				TOTAL	DEPTH 14500	PERF. 8626 - 14230						
06	8040 X	6692	-0-	-1348	-0-			6692	2			Y	-0-				22	1		3
07	10031 X	10031	-0-	-0-	-0-			1091	1	8931	2	Y	Y	8						11
08	8308 X	5185	-0-	-3123	-0-			507	1	4677	2	Y	Y	1						12
09	0	6140	-0-	6140	6140			604	1	5536	2	Y	Y	-0-						12
10	0	5640	-0-	5640	11780			326	1	5311	2	Y	Y	3						15
11	0	6290	-0-	6290	18070			196	1	6094	2	Y	Y	-0-						15

BLACK				WELL #:	11	RRCID ->	244637	COMPL. DATE 07/29/2008				TOTAL	DEPTH 14450	PERF. 12791 - 14180						
06	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-			3894	2			Y	-0-				33	1		5
07	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-			366	1	3000	2	Y	Y	7						12
08	4743 X	2297	-0-	-2446	-0-			225	1	2071	2	Y	Y	1						13
09	0	2914	-0-	2914	2914			286	1	2627	2	Y	Y	1						14
10	0	7623	-0-	7623	10537			441	1	7173	2	Y	Y	8						22
11	0	941	-0-	941	11478			29	1	912	2	Y	Y	-0-						22

BLACK				WELL #:	6	RRCID ->	245121	COMPL. DATE 11/26/2008				TOTAL	DEPTH 14615	PERF. N/A						
06	8220 X	5197	-0-	-3023	-0-			5197	2			Y	-0-				16	1		2
07	8494 X	1896	-0-	-6598	-0-			206	1	1688	2	Y	Y	2						4
08	7719 X	5014	-0-	-2705	-0-			490	1	4523	2	Y	Y	1						5
09	0	6282	-0-	6282	6282			618	1	5663	2	Y	Y	1						6
10	0	2802	-0-	2802	9084			162	1	2640	2	Y	Y	-0-						6
11	0	2645	-0-	2645	11729			82	1	2563	2	Y	Y	-0-						6

TWEENER				WELL #:	4	RRCID ->	245785	COMPL. DATE 07/02/2008				TOTAL	DEPTH 13358	PERF. N/A						
06	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-			137	1	3978	2	Y	Y	14						46
07	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-			129	1	3904	2	Y	Y	-0-						46
08	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-			137	1	3948	2	Y	Y	4						50
09	0	2855	-0-	2855	2855			79	1	2776	2	Y	Y	-0-						50
10	0	4099	-0-	4099	6954			138	1	3961	2	Y	Y	-0-						50
11	0	3467	-0-	3467	10421			106	1	3349	2	Y	Y	11						61

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
BLACK		WELL #:		7	RRCID -> 251126		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 14365 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2		-0-	21 1	3
07	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	463	1	3793 2	8		11
08	1674 X	1007	-0-	-667	-0-	99	1	908 2	-0-		11
09	0	1477	-0-	1477	1477	145	1	1332 2	-0-		11
10	0	1680	-0-	1680	3157	97	1	1580 2	3		14
11	0	413	-0-	413	3570	13	1	400 2	-0-		14

LEWIS "B"		WELL #:		22	RRCID -> 251417		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 15020 PERF. N/A		
06	3780 X	3324	-0-	-456	-0-	3324	2		-0-	11 1	22
07	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	627	1	5130 2	-0-		22
08	10217 X	10217	-0-	-0-	-0-	999	1	9218 2	-0-		22
09	0	10450	-0-	10450	10450	1027	1	9423 2	-0-		22
10	0	6074	-0-	6074	16524	351	1	5723 2	-0-		22
11	0	11076	-0-	11076	27600	344	1	10732 2	-0-	11 1	11

LEWIS "B"		WELL #:		21	RRCID -> 256007		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 13765 PERF. 12890 - 13530		
06	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2		-0-		-0-
07	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	233	1	1909 2	-0-		-0-
08	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	193	1	1783 2	-0-		-0-
09	0	1559	-0-	1559	1559	153	1	1406 2	-0-		-0-
10	0	895	-0-	895	2454	52	1	843 2	-0-		-0-
11	0	2094	-0-	2094	4548	65	1	2029 2	-0-		-0-

LEWIS "B"		WELL #:		6	RRCID -> 256027		COMPL. DATE 08/15/2010		TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 13450		
06	3930 X	3055	-0-	-875	-0-	3055	2		-0-	15 1	32
07	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	572	1	4679 2	-0-		32
08	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	619	1	5711 2	-0-		32
09	0	7670	-0-	7670	7670	754	1	6916 2	-0-		32
10	0	4841	-0-	4841	12511	280	1	4561 2	-0-		32
11	0	4658	-0-	4658	17169	145	1	4513 2	-0-	16 1	16

LEWIS "B"		WELL #:		24	RRCID -> 266182		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490		
06	3030 X	787	-0-	-2243	-0-	787	2		-0-	5 1	10
07	1798 X	1083	-0-	-715	-0-	118	1	965 2	-0-		10
08	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	202	1	1860 2	-0-		10
09	0	1935	-0-	1935	1935	190	1	1745 2	-0-		10
10	0	1649	-0-	1649	3584	95	1	1554 2	-0-		10
11	0	864	-0-	864	4448	27	1	837 2	-0-	5 1	5

LEWIS "B"		WELL #:		23	RRCID -> 266197		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626		
06	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2		-0-		-0-
07	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	491	1	4019 2	-0-		-0-
08	3100 X	981	-0-	-2119	-0-	96	1	885 2	-0-		-0-
09	0	1657	-0-	1657	1657	163	1	1494 2	-0-		-0-
10	0	5147	-0-	5147	6804	298	1	4849 2	-0-		-0-
11	0	10482	-0-	10482	17286	326	1	10156 2	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE									
XTO ENERGY INC. 945936									
JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 071064 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 13378 PERF.10972 - 13142									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE						
06	592 N	592 -0-	-0-	-0-	592 2	N	-0-	-0-	-0-
07	868 N	526 -0-	-342	-0-	526 2	N	-0-	-0-	-0-
08	707 N	707 -0-	-0-	-0-	707 2	N	-0-	-0-	-0-
09	627 N	627 -0-	-0-	-0-	627 2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	453 -0-	453	453	453 2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	483 -0-	483	936	483 2	N	-0-	-0-	-0-
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074732 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10959 - 11813									
06	2852 N	2852 -0-	-0-	-0-	2852 2	N	-0-	-0-	-0-
07	2845 N	2845 -0-	-0-	-0-	2845 2	N	-0-	-0-	-0-
08	3100 N	3153 -0-	53	53	3153 2	N	-0-	-0-	-0-
09	2880 N	2827 -0-	-53	-0-	2827 2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	3231 -0-	3231	3231	3231 2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	3301 -0-	3301	6532	3301 2	N	-0-	-0-	-0-
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 075269 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 11502									
06	1246 N	1246 -0-	-0-	-0-	1246 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1670 N	1670 -0-	-0-	-0-	1670 2	N	-0-	-0-	-0-
08	1510 N	1510 -0-	-0-	-0-	1510 2	N	-0-	-0-	-0-
09	677 N	677 -0-	-0-	-0-	677 2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	971 -0-	971	971	971 2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	860 -0-	860	1831	860 2	N	-0-	-0-	-0-
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 075590 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337									
06	1170 N	1116 -0-	-54	-0-	1116 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1349 N	1349 -0-	-0-	-0-	1349 2	N	-0-	-0-	-0-
08	1307 N	1307 -0-	-0-	-0-	1307 2	N	-0-	-0-	-0-
09	1231 N	1231 -0-	-0-	-0-	1231 2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1229 -0-	1229	1229	1229 2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	1262 -0-	1262	2491	1262 2	N	-0-	-0-	-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084331 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12398 - 12469									
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
THOMPSON, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 100686 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 12512									
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 106918 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11031 - 13273									
06	480 N	160 -0-	-320	-0-	160 2	N	-0-	-0-	-0-
07	496 N	158 -0-	-338	-0-	158 2	N	-0-	-0-	-0-
08	158 N	158 -0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-	-0-	-0-
09	150 N	123 -0-	-27	-0-	123 2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	167 -0-	167	167	167 2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	134 -0-	134	301	134 2	N	-0-	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
STANDLEY GAS UNIT NO. 2			WELL #:		3	RRCID -> 112196		COMPL. DATE 07/13/1984		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13277 - 13489			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID -> 142066		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 12225		PERF.11532 - 12107			
06	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-			-0-	
07	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-			-0-	
08	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-			-0-	
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-			-0-	
10	0	65	-0-	65	-0-	65	2			N	-0-			-0-	
11	0	109	-0-	109	-0-	174	109	2		N	-0-			-0-	
REED GAS UNIT NO. II			WELL #:		1	RRCID -> 148768		COMPL. DATE 02/24/1994		TOTAL DEPTH 12522		PERF.12096 - 12412			
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			-0-	
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-			-0-	
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-			-0-	
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			-0-	
10	0	610	-0-	610	-0-	610	2			N	-0-			-0-	
11	0	248	-0-	248	-0-	858	248	2		N	-0-			-0-	
SHAW GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID -> 167188		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 13600		PERF.11129 - 12052			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 2			WELL #:		3	RRCID -> 167802		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 13700		PERF.11109 - 12071			
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		7	RRCID -> 176493		COMPL. DATE 12/17/1999		TOTAL DEPTH 12317		PERF.11954 - 12106			
06	510 N	338	-0-	-172	-0-	338	2			N	-0-			-0-	
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-			-0-	
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-			-0-	
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-			-0-	
10	0	653	-0-	653	-0-	653	2			N	-0-			-0-	
11	0	681	-0-	681	-0-	1334	681	2		N	-0-			-0-	
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		3	RRCID -> 180517		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 12818		PERF. 8839 - 12590			
06	1860 N	1148	-0-	-712	-0-	1146	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
07	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1231	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
08	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1224	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
09	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1693	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
10	0	3096	-0-	3096	-0-	3096	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
11	0	2585	-0-	2585	-0-	5681	2582	2	3	9	N	3	3	8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.										//CONT.//		//CONT.//		945936							
LYONS GAS UNIT NO. 1										WELL #:		9		RRCID -> 185304		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 13050		PERF.10555 - 12953	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2076	2				N	-0-					202		
07	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2124	2				N	-0-					202		
08	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2067	2				N	-0-					202		
09	1950 N	1945	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	1945	2				N	-0-					202		
10	0	1964	-0-		1964	1964	1964	1964	2				N	-0-					202		
11	0	1940	-0-		1940	3904	3904	1940	2				N	-0-					202		
HALL, F. L.										WELL #:		3		RRCID -> 185688		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 13375		PERF. 8756 - 13204	
06	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5816	2	67	9		N	61	61	8			-0-		
07	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5630	2	35	9		N	32	32	8			-0-		
08	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4992	2	29	9		N	26	26	8			-0-		
09	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4533	2	17	9		N	15	15	8			-0-		
10	0	4516	-0-		4516	4516	4516	4496	2	20	9		N	18	18	8			-0-		
11	0	4234	-0-		4234	8750	8750	4208	2	26	9		N	24	24	8			-0-		
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1										WELL #:		2		RRCID -> 186999		COMPL. DATE 12/30/2001		TOTAL DEPTH 13650		PERF.11165 - 13393	
06	630 X	630	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	630	2				N	-0-					-0-		
07	989 N	989	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	989	2				N	-0-					-0-		
08	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1629	2				N	-0-					-0-		
09	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1746	2				N	-0-					-0-		
10	0	1382	-0-		1382	1382	1382	1382	2				N	-0-					-0-		
11	0	360	-0-		360	1742	1742	360	2				N	-0-					-0-		
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1										WELL #:		4		RRCID -> 187074		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 13900		PERF. 8844 - 13357	
06	2760 N	2524	-0-	-236	-0-	-0-	-0-	2524	2				N	-0-					-0-		
07	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2605	2				N	-0-					-0-		
08	2480 N	2443	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	2443	2				N	-0-					-0-		
09	2520 N	2280	-0-	-240	-0-	-0-	-0-	2280	2				N	-0-					-0-		
10	0	2546	-0-		2546	2546	2546	2546	2				N	-0-					-0-		
11	0	2420	-0-		2420	4966	4966	2420	2				N	-0-					-0-		
GIBSON										WELL #:		5		RRCID -> 187178		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH 13625		PERF. 8766 - 13521	
06	3000 N	2723	-0-	-277	20	-0-	-0-	2723	2				N	-0-					-0-		
07	3279 X	3259	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	3259	2				N	-0-					-0-		
08	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3109	2				N	-0-					-0-		
09	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3065	2				N	-0-					-0-		
10	0	3120	-0-		3120	3120	3120	3120	2				N	-0-					-0-		
11	0	3058	-0-		3058	6178	6178	3058	2				N	-0-					-0-		
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1										WELL #:		3		RRCID -> 187185		COMPL. DATE 11/24/2001		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11034 - 13284	
06	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2774	2				N	-0-					-0-		
07	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2701	2				N	-0-					-0-		
08	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4657	2				N	-0-					-0-		
09	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3984	2				N	-0-					-0-		
10	0	5340	-0-		5340	5340	5340	5340	2				N	-0-					-0-		
11	0	2902	-0-		2902	8242	8242	2902	2				N	-0-					-0-		
VESTAL GAS UNIT NO. 1										WELL #:		4		RRCID -> 187684		COMPL. DATE 12/16/2002		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8983 - 14254	
06	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2701	2				N	-0-					-0-		
07	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2154	2				N	-0-					-0-		
08	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3737	2				N	-0-					-0-		
09	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2799	2				N	-0-					-0-		
10	0	2962	-0-		2962	2962	2962	2962	2				N	-0-					-0-		
11	0	2669	-0-		2669	5631	5631	2669	2				N	-0-					-0-		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)															//CONT.// 30321 300															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIMESTONE																													
XTO ENERGY INC.															//CONT.// 945936																																																																										
BAILEY GAS UNIT "A"															WELL #: 5															RRCID -> 187700															COMPL. DATE 02/14/2002															TOTAL DEPTH 14200															PERF.11515 - 12834														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																																		
06		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3808	2		7	9	N	6			6	8			-0-																																																																		
07		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3808	2		4	9	N	4			4	8			-0-																																																																		
08		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3568	2		3	9	N	3			3	8			-0-																																																																		
09		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3105	2		2	9	N	2			2	8			-0-																																																																		
10		0	3029	-0-	-0-	3029	3029	3029		3027	2		2	9	N	2			2	8			-0-																																																																		
11		0	3264	-0-	-0-	3264	6293	6293		3261	2		3	9	N	3			3	8			-0-																																																																		
GIBSON															WELL #: 4															RRCID -> 188083															COMPL. DATE 03/15/2002															TOTAL DEPTH 13800															PERF.11304 - 13742														
06		2580 N	2261	-0-	-319	-0-	-0-	-0-		2261	2				N	-0-							58																																																																		
07		2387 N	2232	-0-	-155	-0-	-0-	-0-		2232	2				N	-0-							58																																																																		
08		2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2967	2				N	-0-							58																																																																		
09		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2418	2				N	-0-							58																																																																		
10		0	2711	-0-	2711	2711	2711	2711		2711	2				N	-0-							58																																																																		
11		0	1674	-0-	1674	4385	1674	4385		1674	2				N	-0-							58																																																																		
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1															WELL #: 5															RRCID -> 188339															COMPL. DATE 03/02/2002															TOTAL DEPTH 13650															PERF.11009 - 13463														
06		1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1517	2				N	-0-							-0-																																																																		
07		2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2758	2				N	-0-							-0-																																																																		
08		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2124	2				N	-0-							-0-																																																																		
09		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2401	2				N	-0-							-0-																																																																		
10		0	2534	-0-	2534	2534	2534	2534		2534	2				N	-0-							-0-																																																																		
11		0	2501	-0-	2501	5035	2501	5035		2501	2				N	-0-							-0-																																																																		
LYONS GAS UNIT NO. 1															WELL #: 10															RRCID -> 188788															COMPL. DATE 03/21/2002															TOTAL DEPTH 13200															PERF.10731 - 13084														
06		2970 X	2815	-0-	-155	-0-	-0-	-0-		2815	2				N	-0-							19																																																																		
07		3131 X	2901	-0-	-230	-0-	-0-	-0-		2901	2				N	-0-							19																																																																		
08		3131 X	2888	-0-	-243	-0-	-0-	-0-		2888	2				N	-0-							19																																																																		
09		3030 X	2773	-0-	-257	-0-	-0-	-0-		2773	2				N	-0-							19																																																																		
10		0	2908	-0-	2908	2908	2908	2908		2908	2				N	-0-							19																																																																		
11		0	2489	-0-	2489	5397	2489	5397		2489	2				N	-0-							19																																																																		
BAILEY GAS UNIT "A"															WELL #: 6															RRCID -> 189189															COMPL. DATE 04/15/2004															TOTAL DEPTH 13150															PERF. 8806 - 12780														
06		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2427	2		3	9	N	3			3	8			-0-																																																																		
07		2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2972	2		3	9	N	3			3	8			-0-																																																																		
08		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2573	2		2	9	N	2			2	8			-0-																																																																		
09		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2138	2		2	9	N	2			2	8			-0-																																																																		
10		0	2812	-0-	2812	2812	2812	2812		2811	2		1	9	N	1			1	8			-0-																																																																		
11		0	2719	-0-	2719	5531	2719	5531		2717	2		2	9	N	2			2	8			-0-																																																																		
VESTAL GAS UNIT NO. 1															WELL #: 5															RRCID -> 189208															COMPL. DATE 08/01/2003															TOTAL DEPTH 14300															PERF. 8734 - 14104														
06		3930 X	2148	-0-	-1782	-0-	-0-	-0-		2145	2		3	9	N	3			3	8			-0-																																																																		
07		4061 X	2206	-0-	-1855	-0-	-0-	-0-		2203	2		3	9	N	3			3	8			-0-																																																																		
08		3689 X	2320	-0-	-1369	-0-	-0-	-0-		2317	2		3	9	N	3			3	8			-0-																																																																		
09		3570 X	2833	-0-	-737	-0-	-0-	-0-		2831	2		2	9	N	2			2	8			-0-																																																																		
10		0	3354	-0-	3354	3354	3354	3354		3350	2		4	9	N	4			4	8			-0-																																																																		
11		0	2582	-0-	2582	5936	2576	5936		2576	2		6	9	N	5			5	8			-0-																																																																		
VESTAL GAS UNIT NO. 1															WELL #: 6															RRCID -> 189450															COMPL. DATE 07/02/2014															TOTAL DEPTH 14220															PERF.11495 - 13992														
06		1680 N	1277	-0-	-403	-0-	-0-	-0-		1277	2				N	-0-							-0-																																																																		
07		1736 N	1108	-0-	-628	-0-	-0-	-0-		1108	2				N	-0-							-0-																																																																		
08		1643 N	1320	-0-	-323	-0-	-0-	-0-		1320	2				N	-0-							-0-																																																																		
09		1290 N	1129	-0-	-161	-0-	-0-	-0-		1129	2				N	-0-							-0-																																																																		
10		0	1588	-0-	1588	1588	1588	1588		1588	2				N	-0-							-0-																																																																		
11		0	1172	-0-	1172	2760	1172	2760		1172	2				N	-0-							-0-																																																																		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. VESTAL GAS UNIT NO. 1														
		//CONT.//		38321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		//CONT.//		945936										
		WELL #:		8		RRCID -> 189704		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8570 - 12801		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2775 2	7	9	N	6	6	8	-0-
07		2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2594 2	6	9	N	5	5	8	-0-
08		1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1313 2	3	9	N	3	3	8	-0-
09		2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2544 2	3	9	N	3	3	8	-0-
10		0	2985	-0-	2985	2985	2979 2	6	9	N	5	5	8	-0-
11		0	1325	-0-	1325	4310	1322 2	3	9	N	3	3	8	-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1														
		WELL #:		5		RRCID -> 190765		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8992 - 12595		
06		1950 N	1949	-0-	-1	-0-	1949 2			N	-0-			152
07		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 2			N	-0-			152
08		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436 2			N	-0-			152
09		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227 2			N	-0-			152
10		0	2414	-0-	2414	2414	2414 2			N	-0-			152
11		0	2398	-0-	2398	4812	2398 2			N	-0-			152

HALL, F. L.														
		WELL #:		4		RRCID -> 190768		COMPL. DATE 07/26/2002		TOTAL DEPTH 14054		PERF.10838 - 12684		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2														
		WELL #:		4		RRCID -> 190801		COMPL. DATE 07/13/2002		TOTAL DEPTH 13760		PERF.11242 - 13661		
06		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966 2			N	-0-			-0-
07		3100 N	3394	-0-	294	294	3394 2			N	-0-			-0-
08		3100 N	4024	-0-	924	1218	4024 2			N	-0-			-0-
09		3000 N	4402	-0-	1402	2620	4402 2			N	-0-			-0-
10		0	5000	-0-	5000	7620	5000 2			N	-0-			-0-
11		0	4681	-0-	4681	12301	4681 2			N	-0-			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1														
		WELL #:		8		RRCID -> 190811		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 13455		PERF. 8347 - 13310		
06		2610 X	2370	-0-	-240	-0-	2370 2			N	-0-			45
07		2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716 2			N	-0-			45
08		2821 X	2403	-0-	-418	-0-	2403 2			N	-0-			45
09		3000 N	3758	-0-	758	758	3758 2			N	-0-			45
10		0	2113	-0-	2113	2871	2113 2			N	-0-			45
11		0	748	-0-	748	3619	748 2			N	-0-			45

HALL, F. L.														
		WELL #:		9		RRCID -> 190903		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 12595		PERF. 8751 - 12326		
06		330 N	280	-0-	-50	-0-	280 2			N	-0-			-0-
07		341 N	280	-0-	-61	-0-	280 2			N	-0-			-0-
08		341 N	278	-0-	-63	-0-	278 2			N	-0-			-0-
09		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2			N	-0-			-0-
10		0	314	-0-	314	314	314 2			N	-0-			-0-
11		0	327	-0-	327	641	327 2			N	-0-			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1														
		WELL #:		7		RRCID -> 190967		COMPL. DATE 09/10/2002		TOTAL DEPTH 13633		PERF.11218 - 13524		
06		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2			N	-0-			-0-
07		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2			N	-0-			-0-
08		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2			N	-0-			-0-
09		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2			N	-0-			-0-
10		0	834	-0-	834	834	834 2			N	-0-			-0-
11		0	532	-0-	532	1366	532 2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 191285 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10835 - 12578														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
06	3120 X	2099	-0-	-1021	-0-	2092	2	7	9	N	6	6	8	-0-
07	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3634	2	7	9	N	6	6	8	-0-
08	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4269	2	7	9	N	6	6	8	-0-
09	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4116	2	6	9	N	5	5	8	-0-
10	0	4611	-0-	4611	4611	4605	2	6	9	N	5	5	8	-0-
11	0	4035	-0-	4035	8646	4027	2	8	9	N	7	7	8	-0-
HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643														
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-			-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
09	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-			-0-
10	0	101	-0-	101	101	101	2			N	-0-			-0-
11	0	127	-0-	127	228	127	2			N	-0-			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918														
06	4170 X	3542	-0-	-628	-0-	3542	2			N	-0-			13
07	3782 X	2923	-0-	-859	-0-	2923	2			N	-0-			13
08	4154 X	4044	-0-	-110	-0-	4044	2			N	-0-			13
09	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-			13
10	0	481	-0-	481	481	481	2			N	-0-			13
11	0	1083	-0-	1083	1564	1083	2			N	-0-			13
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11572 - 12211														
06	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-			130
07	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-			130
08	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-			130
09	2310 N	2237	-0-	-73	-0-	2237	2			N	-0-			130
10	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2532	2	65	9	N	59			189
11	0	2316	-0-	2316	2316	2314	2	2	9	N	2	174	1	17
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668														
06	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-			-0-
07	2542 X	1983	-0-	-559	-0-	1983	2			N	-0-			-0-
08	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-			-0-
09	2490 X	2033	-0-	-457	-0-	2033	2			N	-0-			-0-
10	0	2697	-0-	2697	2697	2697	2			N	-0-			-0-
11	0	2126	-0-	2126	4823	2126	2			N	-0-			-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 192922 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11584 - 12228														
06	2850 X	2834	-0-	-16	-0-	2834	2			N	-0-			108
07	2945 X	2633	-0-	-312	-0-	2633	2			N	-0-			108
08	2945 X	2875	-0-	-70	-0-	2875	2			N	-0-			108
09	2850 X	2743	-0-	-107	-0-	2743	2			N	-0-			108
10	0	2744	-0-	2744	2744	2744	2			N	-0-			108
11	0	2648	-0-	2648	5392	2648	2			N	-0-			108
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 192923 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13493 PERF.11102 - 13368														
06	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-			-0-
07	1550 X	1442	-0-	-108	-0-	1442	2			N	-0-			-0-
08	1550 X	1297	-0-	-253	-0-	1297	2			N	-0-			-0-
09	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-			-0-
10	0	1516	-0-	1516	1516	1516	2			N	-0-			-0-
11	0	1752	-0-	1752	3268	1752	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	30321 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2				WELL #:	1	RRCID ->	193057	COMPL. DATE	11/27/2010	TOTAL	DEPTH	14510	PERF.	8655 - 13102			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
06	2670 N	2400	-0-	-270	-0-	2400	2		N	-0-				21			
07	2697 N	2642	-0-	-55	-0-	2642	2		N	-0-				21			
08	2697 N	2146	-0-	-551	-0-	2146	2		N	-0-				21			
09	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2		N	-0-				21			
10	0	2362	-0-	2362	2362	2362	2		N	-0-				21			
11	0	2475	-0-	2475	4837	2475	2		N	-0-				21			

HALL, F. L.				WELL #:	6	RRCID ->	193061	COMPL. DATE	05/18/2003	TOTAL	DEPTH	12665	PERF.	8664 - 12442			
06	3000 N	7335	-0-	4335	4335	7321	2	14	9	N	13	13	8	-0-			
07	3100 N	3897	-0-	797	5132	3883	2	14	9	N	13	13	8	-0-			
08	3100 N	1111	-0-	-1989	3143	1108	2	3	9	N	3	3	8	-0-			
09	3880 X	737	-0-	-3143	-0-	736	2	1	9	N	1	1	8	-0-			
10	0	422	-0-	422	422	421	2	1	9	N	1	1	8	-0-			
11	0	282	-0-	282	704	281	2	1	9	N	1	1	8	-0-			

PHILLIPS GAS UNIT 'A'				WELL #:	5	RRCID ->	193063	COMPL. DATE	01/11/2003	TOTAL	DEPTH	13810	PERF.	11286 - 13741			
06	3000 N	3573	-0-	573	2132	3573	2		N	-0-				-0-			
07	4518 X	2386	-0-	-2132	-0-	2386	2		N	-0-				-0-			
08	2883 X	2851	-0-	-32	-0-	2851	2		N	-0-				-0-			
09	2790 X	2071	-0-	-719	-0-	2071	2		N	-0-				-0-			
10	0	3329	-0-	3329	3329	3329	2		N	-0-				-0-			
11	0	2920	-0-	2920	6249	2920	2		N	-0-				-0-			

VESTAL GAS UNIT NO. 1				WELL #:	7	RRCID ->	193064	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL	DEPTH	14222	PERF.	8744 - 14028			
06	930 N	716	-0-	-214	-0-	716	2		N	-0-				-0-			
07	992 N	885	-0-	-107	-0-	885	2		N	-0-				-0-			
08	930 N	885	-0-	-45	-0-	885	2		N	-0-				-0-			
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		N	-0-				-0-			
10	0	998	-0-	998	998	998	2		N	-0-				-0-			
11	0	900	-0-	900	1898	900	2		N	-0-				-0-			

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	8	RRCID ->	193306	COMPL. DATE	12/17/2002	TOTAL	DEPTH	13400	PERF.	11071 - 13244			
06	1680 N	1677	-0-	-3	-0-	1677	2		N	-0-				-0-			
07	1705 N	1680	-0-	-25	-0-	1680	2		N	-0-				-0-			
08	1736 N	1582	-0-	-154	-0-	1582	2		N	-0-				-0-			
09	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-				N	-0-				-0-			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			

LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	12	RRCID ->	193473	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL	DEPTH	12400	PERF.	8532 - 12257			
06	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2		N	-0-				12			
07	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		N	-0-				12			
08	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2		N	-0-				12			
09	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2		N	-0-				12			
10	0	1553	-0-	1553	1553	1553	2		N	-0-				12			
11	0	1679	-0-	1679	3232	1679	2		N	-0-				12			

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	7	RRCID ->	193480	COMPL. DATE	04/17/2017	TOTAL	DEPTH	13830	PERF.	9313 - 13685			
06	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2		N	-0-				-0-			
07	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2		N	-0-				-0-			
08	2790 X	2750	-0-	-40	-0-	2750	2		N	-0-				-0-			
09	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2		N	-0-				-0-			
10	0	2860	-0-	2860	2860	2860	2		N	-0-				-0-			
11	0	3105	-0-	3105	5965	3105	2		N	-0-				-0-			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.										//CONT.//		945936									
HALL, F. L.										WELL #:		8		RRCID -> 193739		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 12752		PERF. 8728 - 12462	
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	-0-	280	2					N	-0-					-0-	
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	276	2					N	-0-					-0-	
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	-0-	276	2					N	-0-					-0-	
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	274	2					N	-0-					-0-	
10	0		280	-0-	280	-0-	280	280	2					N	-0-					-0-	
11	0		274	-0-	274	-0-	554	274	2					N	-0-					-0-	

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1										WELL #:		6		RRCID -> 193741		COMPL. DATE 12/01/2002		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 8678 - 10744	
06	450	N	297	-0-	-153	-0-	-0-	297	2					N	-0-					-0-	
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312	2					N	-0-					-0-	
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	-0-	289	2					N	-0-					-0-	
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	319	2					N	-0-					-0-	
10	0		230	-0-	230	-0-	230	230	2					N	-0-					-0-	
11	0		150	-0-	150	-0-	380	150	2					N	-0-					-0-	

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1										WELL #:		11		RRCID -> 194266		COMPL. DATE 06/04/2011		TOTAL DEPTH 13542		PERF. 8692 - 13428	
06	1740	N	1619	-0-	-121	-0-	-0-	1619	2					N	-0-					-0-	
07	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	-0-	2090	2					N	-0-					-0-	
08	1798	N	1707	-0-	-91	-0-	-0-	1707	2					N	-0-					-0-	
09	1620	N	1563	-0-	-57	-0-	-0-	1563	2					N	-0-					-0-	
10	0		1924	-0-	1924	-0-	1924	1924	2					N	-0-					-0-	
11	0		1457	-0-	1457	-0-	3381	1457	2					N	-0-					-0-	

HALL, F. L.										WELL #:		7		RRCID -> 194370		COMPL. DATE 03/23/2003		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 8718 - 12560	
06	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	-0-	3038	2	12	9	N		11		11	8			-0-	
07	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	-0-	1692	2	4	9	N		4		4	8			-0-	
08	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	-0-	2252	2	6	9	N		5		5	8			-0-	
09	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	-0-	1411	2	2	9	N		2		2	8			-0-	
10	0		2147	-0-	2147	-0-	2147	2144	2	3	9	N		3		3	8			-0-	
11	0		2143	-0-	2143	-0-	4290	2137	2	6	9	N		5		5	8			-0-	

STANDLEY GAS UNIT NO. 2										WELL #:		8		RRCID -> 194759		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 13550		PERF. 11122 - 13468	
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	-0-	1536	2					N	-0-					-0-	
07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	-0-	1610	2					N	-0-					-0-	
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	-0-	1576	2					N	-0-					-0-	
09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	-0-	1504	2					N	-0-					-0-	
10	0		1673	-0-	1673	-0-	1673	1673	2					N	-0-					-0-	
11	0		1689	-0-	1689	-0-	3362	1689	2					N	-0-					-0-	

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2										WELL #:		3		RRCID -> 194794		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 13210		PERF. 8831 - 12997	
06	2940	X	2929	-0-	-11	-0-	-0-	2929	2					N	-0-					14	
07	3038	X	3005	-0-	-33	-0-	-0-	3005	2					N	-0-					14	
08	3038	X	1650	-0-	-1388	-0-	-0-	1650	2					N	-0-					14	
09	2940	X	1165	-0-	-1775	-0-	-0-	1165	2					N	-0-					14	
10	0		2386	-0-	2386	-0-	2386	2386	2					N	-0-					14	
11	0		1882	-0-	1882	-0-	4268	1882	2					N	-0-					14	

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1										WELL #:		6		RRCID -> 194956		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 13400		PERF. 9028 - 13127	
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	-0-	1071	2					N	-0-					-0-	
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	-0-	1177	2					N	-0-					-0-	
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	-0-	1253	2					N	-0-					-0-	
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	-0-	1332	2					N	-0-					-0-	
10	0		1492	-0-	1492	-0-	1492	1492	2					N	-0-					-0-	
11	0		2035	-0-	2035	-0-	3527	2035	2					N	-0-					-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 195989 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13590 PERF. 11106 - 13314														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3000 N	4904	-0-	1904	1904	4904 2		N	-0-					23
07	3100 N	4462	-0-	1362	3266	4462 2		N	-0-					23
08	3100 N	2979	-0-	-121	3145	2979 2		N	-0-					23
09	5573 X	2428	-0-	-3145	-0-	2428 2		N	-0-					23
10	0	2026	-0-	2026	2026	2026 2		N	-0-					23
11	0	1033	-0-	1033	3059	1033 2		N	-0-					23
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196025 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 12751														
06	1320 N	774	-0-	-546	-0-	774 2		N	-0-					-0-
07	1271 N	1175	-0-	-96	-0-	1175 2		N	-0-					-0-
08	837 N	740	-0-	-97	-0-	740 2		N	-0-					-0-
09	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2		N	-0-					-0-
10	0	734	-0-	734	734	734 2		N	-0-					-0-
11	0	915	-0-	915	1649	915 2		N	-0-					-0-
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196028 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13370 PERF. 11008 - 13199														
06	2190 X	1903	-0-	-287	-0-	1903 2		N	-0-					-0-
07	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2529 2		N	-0-					-0-
08	2263 X	2241	-0-	-22	-0-	2241 2		N	-0-					-0-
09	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	5425 2		N	-0-					-0-
10	0	3239	-0-	3239	3239	3239 2		N	-0-					-0-
11	0	2103	-0-	2103	5342	2103 2		N	-0-					-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196046 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 11483														
06	450 N	269	-0-	-181	-0-	269 2		N	-0-					-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-					-0-
08	589 N	497	-0-	-92	-0-	497 2		N	-0-					-0-
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-					-0-
10	0	469	-0-	469	469	469 2		N	-0-					-0-
11	0	280	-0-	280	749	280 2		N	-0-					-0-
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196114 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 12649														
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-					26
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-					26
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-					26
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-					26
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					26
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					26
HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196116 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294														
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-					-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-					-0-
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-					-0-
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-					-0-
10	0	359	-0-	359	359	359 2		N	-0-					-0-
11	0	227	-0-	227	586	227 2		N	-0-					-0-
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196124 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 12616														
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		N	-0-					57
07	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2		N	-0-					57
08	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 2		N	-0-					57
09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2		N	-0-					57
10	0	1308	-0-	1308	1308	1308 2		N	-0-					57
11	0	1111	-0-	1111	2419	1111 2		N	-0-					57

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)															//CONT.// 30321 300					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIMESTONE									
XTO ENERGY INC.															//CONT.// 945936																								
BAILEY GAS UNIT "A"															WELL #: 8					RRCID -> 196129					COMPL. DATE 05/22/2003					TOTAL DEPTH 13150					PERF. 8947 - 12697				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE													
06		2760 X	2204	-0-	-556	-0-	-0-	2186	2	18	9	N	16	16	8	-0-										-0-													
07		2852 X	2236	-0-	-616	-0-	-0-	2225	2	11	9	N	10	10	8	-0-										-0-													
08		2852 X	1886	-0-	-966	-0-	-0-	1877	2	9	9	N	8	8	8	-0-										-0-													
09		2340 X	2005	-0-	-335	-0-	-0-	1997	2	8	9	N	7	7	8	-0-										-0-													
10		0	2358	-0-	2358	2358	2351	2	7	9	N	6	6	8	-0-											-0-													
11		0	2334	-0-	2334	4692	2322	2	12	9	N	11	11	8	-0-											-0-													
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1															WELL #: 8					RRCID -> 196238					COMPL. DATE 06/22/2003					TOTAL DEPTH 13012					PERF. 8931 - 12918				
06		3150 X	2696	-0-	-454	-0-	-0-	2696	2			N	-0-		-0-	-0-											-0-												
07		3317 X	1862	-0-	-1455	-0-	-0-	1862	2			N	-0-		-0-	-0-											-0-												
08		3317 X	2373	-0-	-944	-0-	-0-	2373	2			N	-0-		-0-	-0-											-0-												
09		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-		-0-	-0-											-0-												
10		0	2226	-0-	2226	2226	2226	2				N	-0-		-0-	-0-											-0-												
11		0	2074	-0-	2074	4300	2074	2				N	-0-		-0-	-0-											-0-												
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1															WELL #: 13					RRCID -> 196322					COMPL. DATE 07/10/2003					TOTAL DEPTH 12763					PERF. 8798 - 12490				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	-0-											-0-												
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	-0-											-0-												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	-0-											-0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	-0-											-0-												
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	-0-											-0-												
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	-0-											-0-												
GIBSON															WELL #: 11					RRCID -> 196570					COMPL. DATE 04/08/2010					TOTAL DEPTH 12295					PERF. 8300 - 12093				
06		3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-		-0-	-0-											80												
07		4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-		-0-	-0-											80												
08		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-		-0-	-0-											80												
09		3600 X	1611	-0-	-1989	-0-	-0-	1611	2			N	-0-		-0-	-0-											80												
10		0	2394	-0-	2394	2394	2394	2				N	-0-		-0-	-0-											80												
11		0	837	-0-	837	3231	837	2				N	-0-		-0-	-0-											80												
HALL, F. L.															WELL #: 12					RRCID -> 196572					COMPL. DATE 07/30/2003					TOTAL DEPTH 12519					PERF. 8678 - 12232				
06		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-		-0-	-0-											-0-												
07		248 N	230	-0-	-18	-0-	-0-	230	2			N	-0-		-0-	-0-											-0-												
08		682 N	120	-0-	-562	-0-	-0-	120	2			N	-0-		-0-	-0-											-0-												
09		1080 N	97	-0-	-983	-0-	-0-	97	2			N	-0-		-0-	-0-											-0-												
10		0	99	-0-	99	99	99	2				N	-0-		-0-	-0-											-0-												
11		0	1163	-0-	1163	1262	1163	2				N	-0-		-0-	-0-											-0-												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1															WELL #: 5					RRCID -> 196611					COMPL. DATE 07/31/2003					TOTAL DEPTH 13250					PERF. 8895 - 13030				
06		1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-		-0-	-0-											114												
07		2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-		-0-	-0-											114												
08		2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-		-0-	-0-											114												
09		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-		-0-	-0-											114												
10		0	1501	-0-	1501	1501	1501	2				N	-0-		-0-	-0-											114												
11		0	3245	-0-	3245	4746	3245	2				N	-0-		-0-	-0-											114												
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1															WELL #: 12					RRCID -> 196623					COMPL. DATE 08/03/2003					TOTAL DEPTH 12700					PERF. 8792 - 12389				
06		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	-0-	1958	2	4	9	N	4	4	8	-0-											-0-												
07		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	-0-	1870	2	4	9	N	4	4	8	-0-											-0-												
08		1457 N	1261	-0-	-196	-0-	-0-	1258	2	3	9	N	3	3	8	-0-											-0-												
09		1620 N	1200	-0-	-420	-0-	-0-	1198	2	2	9	N	2	2	8	-0-											-0-												
10		0	668	-0-	668	668	667	2	1	9	N	1	1	8	-0-												-0-												
11		0	555	-0-	555	1223	554	2	1	9	N	1	1	8	-0-												-0-												

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//		30321 300		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//		945936													
HALL, F. L.				WELL #:		15		RRCID -> 197094		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 12516		PERF. 8728 - 12343					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	90 N	24	-0-	-66	-0-		24 2			N		-0-					-0-		
07	124 N	51	-0-	-73	-0-		51 2			N		-0-					-0-		
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-		148 2			N		-0-					-0-		
09	30 N	15	-0-	-15	-0-		15 2			N		-0-					-0-		
10	0	207	-0-	207	207		207 2			N		-0-					-0-		
11	0	153	-0-	153	360		153 2			N		-0-					-0-		
HALL, F. L.				WELL #:		11		RRCID -> 197122		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 8773 - 12439					
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-		487 2	1 9		N		1	1 8				-0-		
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-		513 2	1 9		N		1	1 8				-0-		
08	248 N	188	-0-	-60	-0-		188 2			N		-0-					-0-		
09	480 N	274	-0-	-206	-0-		274 2			N		-0-					-0-		
10	0	251	-0-	251	251		251 2			N		-0-					-0-		
11	0	328	-0-	328	579		328 2			N		-0-					-0-		
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1				WELL #:		6A		RRCID -> 197161		COMPL. DATE 07/19/2003		TOTAL DEPTH 13922		PERF. 11259 - 13779					
06	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-		4331 2			N		-0-					-0-		
07	3162 X	1184	-0-	-1978	-0-		1184 2			N		-0-					-0-		
08	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-		3716 2			N		-0-					-0-		
09	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-		6170 2			N		-0-					-0-		
10	0	4945	-0-	4945	4945		4945 2			N		-0-					-0-		
11	0	1127	-0-	1127	6072		1127 2			N		-0-					-0-		
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #:		5		RRCID -> 197226		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 8698 - 12655					
06	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-		2931 2			N		-0-					-0-		
07	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-		2166 2			N		-0-					-0-		
08	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-		2988 2			N		-0-					-0-		
09	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-		3104 2			N		-0-					-0-		
10	0	3272	-0-	3272	3272		3272 2			N		-0-					-0-		
11	0	3252	-0-	3252	6524		3252 2			N		-0-					-0-		
LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:		15		RRCID -> 197697		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 12533		PERF. 8702 - 12361					
06	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-		2960 2			N		-0-					-0-		
07	2480 N	1778	-0-	-702	-0-		1778 2			N		-0-					-0-		
08	3100 N	3715	-0-	615	615		3715 2			N		-0-					-0-		
09	3000 N	2996	-0-	-4	611		2996 2			N		-0-					-0-		
10	0	1928	-0-	1928	2539		1928 2			N		-0-					-0-		
11	0	916	-0-	916	3455		916 2			N		-0-					-0-		
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1				WELL #:		9		RRCID -> 197717		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 13045		PERF. 9277 - 12860					
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-		256 2			N		-0-					75		
07	279 N	278	-0-	-1	-0-		278 2			N		-0-					75		
08	310 N	280	-0-	-30	-0-		280 2			N		-0-					75		
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-		301 2			N		-0-					75		
10	0	309	-0-	309	309		309 2			N		-0-					75		
11	0	280	-0-	280	589		280 2			N		-0-					75		
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1				WELL #:		5		RRCID -> 198051		COMPL. DATE 09/08/2012		TOTAL DEPTH 13362		PERF. 8505 - 13219					
06	360 N	292	-0-	-68	-0-		292 2			N		-0-					-0-		
07	403 N	296	-0-	-107	-0-		296 2			N		-0-					-0-		
08	341 N	287	-0-	-54	-0-		287 2			N		-0-					-0-		
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-		341 2			N		-0-					-0-		
10	0	293	-0-	293	293		293 2			N		-0-					-0-		
11	0	236	-0-	236	529		236 2			N		-0-					-0-		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 945936		WELL #: 6		RRCID -> 198118		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 12825		PERF. 8725 - 12648	
PERLITZ GAS UNIT NO. 1																					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
06		1890 N	1165	-0-	-725	-0-		1165 2			N	-0-						12			
07		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-		2171 2	28	9	N	25						37			
08		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-		1863 2	9	9	N	8						45			
09		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-		1325 2			N	-0-						45			
10		0	1710	-0-	1710	1710		1710 2			N	-0-						45			
11		0	1592	-0-	1592	3302		1592 2			N	-0-						45			
CARPENTER GAS UNIT II										WELL #: 1		RRCID -> 198129		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 13204		PERF. 8915 - 13010			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						48			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						48			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						48			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						48			
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						48			
11		0	2	-0-	2	2		2 2			N	-0-						48			
RHODES GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 198361		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 13225		PERF. 8947 - 13059			
06		317 N	317	-0-	-0-	-0-		317 2			N	-0-						-0-			
07		341 N	306	-0-	-35	-0-		306 2			N	-0-						-0-			
08		341 N	320	-0-	-21	-0-		320 2			N	-0-						-0-			
09		330 N	307	-0-	-23	-0-		307 2			N	-0-						-0-			
10		0	319	-0-	319	319		319 2			N	-0-						-0-			
11		0	294	-0-	294	613		294 2			N	-0-						-0-			
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1										WELL #: 12		RRCID -> 198372		COMPL. DATE 05/05/2009		TOTAL DEPTH 12720		PERF. 8533 - 12587			
06		510 X	368	-0-	-142	-0-		368 2			N	-0-						-0-			
07		651 X	230	-0-	-421	-0-		230 2			N	-0-						-0-			
08		651 X	268	-0-	-383	-0-		268 2			N	-0-						-0-			
09		452 N	452	-0-	-0-	-0-		452 2			N	-0-						-0-			
10		0	227	-0-	227	227		227 2			N	-0-						-0-			
11		0	309	-0-	309	536		309 2			N	-0-						-0-			
STANDLEY GAS UNIT NO. 2										WELL #: 6		RRCID -> 198642		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 13640		PERF. 8417 - 13568			
06		754 N	754	-0-	-0-	-0-		754 2			N	-0-						-0-			
07		496 N	457	-0-	-39	-0-		457 2			N	-0-						-0-			
08		465 N	398	-0-	-67	-0-		398 2			N	-0-						-0-			
09		897 N	897	-0-	-0-	-0-		897 2			N	-0-						-0-			
10		0	408	-0-	408	408		408 2			N	-0-						-0-			
11		0	383	-0-	383	791		383 2			N	-0-						-0-			
REED GAS UNIT NO. II										WELL #: 2		RRCID -> 198798		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 12580		PERF. 11164 - 12483			
06		450 N	305	-0-	-145	-0-		305 2			N	-0-						14			
07		620 N	383	-0-	-237	-0-		383 2			N	-0-						14			
08		527 N	275	-0-	-252	-0-		275 2			N	-0-						14			
09		665 N	665	-0-	-0-	-0-		665 2			N	-0-						14			
10		0	1010	-0-	1010	1010		1010 2			N	-0-						14			
11		0	945	-0-	945	1955		945 2			N	-0-						14			
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2										WELL #: 7		RRCID -> 198800		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8758 - 12839			
06		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-		1816 2	57	9	N	52						112			
07		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-		1912 2	6	9	N	5						117			
08		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-		1962 2			N	-0-						117			
09		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-		1778 2			N	-0-						117			
10		0	1726	-0-	1726	1726		1726 2			N	-0-						117			
11		0	1505	-0-	1505	3231		1499 2	6	9	N	5						122			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198838 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 12474														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
06	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2		N	-0-			-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2		N	-0-			-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
10	0		32	-0-	32	32	32	2		N	-0-			-0-
11	0		59	-0-	59	91	59	2		N	-0-			-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198														
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199054 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13396 PERF. 10846 - 13189														
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2		N	-0-			-0-
07	2325	N	1937	-0-	-388	-0-	1937	2		N	-0-			-0-
08	3100	N	3640	-0-	540	540	3640	2		N	-0-			-0-
09	3000	N	2709	-0-	-291	249	2709	2		N	-0-			-0-
10	0		2856	-0-	2856	3105	2856	2		N	-0-			-0-
11	0		2989	-0-	2989	6094	2989	2		N	-0-			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199476 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 12319														
06	1050	N	471	-0-	-579	-0-	471	2		N	-0-			-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-			-0-
08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2		N	-0-			-0-
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2		N	-0-			-0-
10	0		2331	-0-	2331	2331	2331	2		N	-0-			-0-
11	0		251	-0-	251	2582	251	2		N	-0-			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101														
06	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2520	2	15 9	N	14	14 8		-0-
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2132	2	11 9	N	10	10 8		-0-
08	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2196	2	10 9	N	9	9 8		-0-
09	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2319	2	8 9	N	7	7 8		-0-
10	0		2431	-0-	2431	2431	2420	2	11 9	N	10	10 8		-0-
11	0		2452	-0-	2452	4883	2433	2	19 9	N	17	17 8		-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654														
06	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2		N	-0-			92
07	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2		N	-0-			92
08	2418	X	1327	-0-	-1091	-0-	1327	2		N	-0-			92
09	2340	X	1578	-0-	-762	-0-	1578	2		N	-0-			92
10	0		5673	-0-	5673	5673	5673	2		N	-0-			92
11	0		5755	-0-	5755	11428	5755	2		N	-0-			92

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF. 11248 - 13576														
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2		N	-0-			-0-
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2		N	-0-			-0-
08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2		N	-0-			-0-
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2		N	-0-			-0-
10	0		1663	-0-	1663	1663	1663	2		N	-0-			-0-
11	0		1209	-0-	1209	2872	1209	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-	110
07	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-	110
08	3100 N	3526	-0-	-426	-426	3526	2			N	-0-	110
09	2170 N	1744	-0-	-426	-0-	1744	2			N	-0-	110
10	0	2008	-0-	2008	2008	2008	2			N	-0-	110
11	0	1875	-0-	1875	3883	1875	2			N	-0-	110
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199721 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13910 PERF. 11341 - 13736												
06	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3564	2	6	9	N	5	-0-
07	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3587	2	4	9	N	4	-0-
08	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3666	2	4	9	N	4	-0-
09	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3630	2	3	9	N	3	-0-
10	0	3459	-0-	3459	3459	3455	2	4	9	N	4	-0-
11	0	3664	-0-	3664	7123	3656	2	8	9	N	7	-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200033 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 12460												
06	1590 N	799	-0-	-791	-0-	795	2	4	9	N	4	-0-
07	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1932	2	11	9	N	10	-0-
08	2046 N	1694	-0-	-352	-0-	1685	2	9	9	N	8	-0-
09	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1283	2	3	9	N	3	-0-
10	0	1808	-0-	1808	1808	1800	2	8	9	N	7	-0-
11	0	490	-0-	490	2298	488	2	2	9	N	2	-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829												
06	1890 N	1368	-0-	-522	-0-	1366	2	2	9	N	2	-0-
07	1860 N	1387	-0-	-473	-0-	1385	2	2	9	N	2	-0-
08	1829 N	1649	-0-	-180	-0-	1647	2	2	9	N	2	-0-
09	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1912	2	2	9	N	2	-0-
10	0	1000	-0-	1000	1000	999	2	1	9	N	1	-0-
11	0	1107	-0-	1107	2107	1103	2	4	9	N	4	-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 11186 - 13586												
06	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-	-0-
07	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-	-0-
08	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-	-0-
09	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-	-0-
10	0	1281	-0-	1281	1281	1281	2			N	-0-	-0-
11	0	451	-0-	451	1732	451	2			N	-0-	-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 200619 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103												
06	540 N	522	-0-	-18	-0-	522	2			N	-0-	-0-
07	527 N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-	-0-
08	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-	-0-
09	510 N	481	-0-	-29	-0-	481	2			N	-0-	-0-
10	0	504	-0-	504	504	504	2			N	-0-	-0-
11	0	470	-0-	470	974	470	2			N	-0-	-0-
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614												
06	2490 X	1731	-0-	-759	-0-	1727	2	4	9	N	4	-0-
07	1860 X	1361	-0-	-499	-0-	1358	2	3	9	N	3	-0-
08	4092 X	1394	-0-	-2698	-0-	1392	2	2	9	N	2	-0-
09	3960 X	740	-0-	-3220	-0-	739	2	1	9	N	1	-0-
10	0	3112	-0-	3112	3112	3109	2	3	9	N	3	-0-
11	0	2304	-0-	2304	5416	2300	2	4	9	N	4	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC.										//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1										WELL #: 10		RRCID -> 200861		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 13160		PERF.11518 - 12941	
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
06	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	-0-	4632	2			N	-0-					-0-		
07	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	-0-	4373	2			N	-0-					-0-		
08	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	-0-	4478	2			N	-0-					-0-		
09	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					-0-		
10	0	4565	-0-	4565	4565	4565	4565	2			N	-0-					-0-		
11	0	4528	-0-	4528	9093	9093	4528	2			N	-0-					-0-		

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1										WELL #: 10		RRCID -> 200870		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 8944 - 12462	
06	1260 N	71	-0-	-1189	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-		
07	1364 N	92	-0-	-1272	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-		
08	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	-0-	2256	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
09	3000 N	4017	-0-	1017	1017	1017	4016	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
10	0	2431	-0-	2431	3448	3448	2430	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
11	0	2851	-0-	2851	6299	6299	2850	2	1	9	N	1	1	8			-0-		

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1										WELL #: 10		RRCID -> 200973		COMPL. DATE 01/10/2014		TOTAL DEPTH 13368		PERF. 8695 - 13254	
06	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					-0-		
07	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					-0-		
08	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-		
09	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-		
10	0	3569	-0-	3569	3569	3569	3569	2			N	-0-					-0-		
11	0	3395	-0-	3395	6964	6964	3395	2			N	-0-					-0-		

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1										WELL #: 15		RRCID -> 201236		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8808 - 12624	
06	3330 X	3000	-0-	-330	-0-	-0-	2982	2	18	9	N	16	16	8			-0-		
07	3441 X	3093	-0-	-348	-0-	-0-	3075	2	18	9	N	16	16	8			-0-		
08	3441 X	2842	-0-	-599	-0-	-0-	2828	2	14	9	N	13	13	8			-0-		
09	3210 X	2083	-0-	-1127	-0-	-0-	2076	2	7	9	N	6	6	8			-0-		
10	0	3410	-0-	3410	3410	3410	3397	2	13	9	N	12	12	8			-0-		
11	0	3085	-0-	3085	6495	6495	3072	2	13	9	N	12	12	8			-0-		

VESTAL GAS UNIT NO. 1										WELL #: 12		RRCID -> 201564		COMPL. DATE 04/17/2004		TOTAL DEPTH 14272		PERF.11136 - 14150	
06	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	-0-	2702	2	6	9	N	5	5	8			-0-		
07	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	-0-	2641	2	4	9	N	4	4	8			-0-		
08	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	-0-	2837	2	4	9	N	4	4	8			-0-		
09	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	-0-	2531	2	3	9	N	3	3	8			-0-		
10	0	2339	-0-	2339	2339	2339	2336	2	3	9	N	3	3	8			-0-		
11	0	2669	-0-	2669	5008	5008	2662	2	7	9	N	6	6	8			-0-		

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 5		RRCID -> 201723		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 12954		PERF.12048 - 12730	
06	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-		
07	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-		
08	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-		
09	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-		
10	0	2134	-0-	2134	2134	2134	2134	2			N	-0-					-0-		
11	0	2254	-0-	2254	4388	4388	2254	2			N	-0-					-0-		

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 10		RRCID -> 201727		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8620 - 12864	
06	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					34		
07	2139 N	1538	-0-	-601	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					34		
08	3100 N	3595	-0-	495	495	495	3595	2			N	-0-					34		
09	2121 N	1626	-0-	-495	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					34		
10	0	2067	-0-	2067	2067	2067	2067	2			N	-0-					34		
11	0	2055	-0-	2055	4122	4122	2055	2			N	-0-					34		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//		30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936											
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		16		RRCID -> 202104		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL		DEPTH 13493		PERF. 8743 - 10020	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06		1710 N	1086	-0-	-624	-0-	1082	2	4	9	N	4	4	8	-0-	
07		1581 N	1187	-0-	-394	-0-	1183	2	4	9	N	4	4	8	-0-	
08		1116 N	1066	-0-	-50	-0-	1063	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
09		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1091	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
10		0	885	-0-	885	-0-	883	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
11		0	1846	-0-	1846	-0-	1840	2	6	9	N	5	5	8	-0-	
VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		11		RRCID -> 202122		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL		DEPTH 14190		PERF.11522 - 14030	
06		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-			-0-	
07		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-			-0-	
08		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-			-0-	
09		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-			-0-	
10		0	2329	-0-	2329	-0-	2329	2			N	-0-			-0-	
11		0	2256	-0-	2256	-0-	4585	2			N	-0-			-0-	
PERLITZ GAS UNIT NO. 1			WELL #:		10		RRCID -> 202259		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL		DEPTH 12758		PERF.11210 - 12566	
06		2280 X	1101	-0-	-1179	-0-	1095	2	6	9	N	5			87	
07		2356 X	1739	-0-	-617	-0-	1739	2			N	-0-			87	
08		2356 X	1315	-0-	-1041	-0-	1315	2			N	-0-			87	
09		2280 X	1019	-0-	-1261	-0-	1019	2			N	-0-			87	
10		2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-	87	1	-0-	
11		0	842	-0-	842	-0-	842	2			N	-0-			-0-	
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		17		RRCID -> 202262		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL		DEPTH 12598		PERF. 8486 - 12390	
06		810 N	739	-0-	-71	-0-	739	2			N	-0-			-0-	
07		775 N	672	-0-	-103	-0-	672	2			N	-0-			-0-	
08		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-			-0-	
09		750 N	704	-0-	-46	-0-	704	2			N	-0-			-0-	
10		0	677	-0-	677	-0-	677	2			N	-0-			-0-	
11		0	807	-0-	807	-0-	1484	2			N	-0-			-0-	
PERLITZ GAS UNIT NO. 1			WELL #:		11		RRCID -> 202637		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL		DEPTH 12800		PERF.12038 - 12657	
06		2280 N	2174	-0-	-106	-0-	2144	2	30	9	N	27			49	
07		2573 N	2296	-0-	-277	-0-	2296	2			N	-0-			49	
08		2294 N	1802	-0-	-492	-0-	1802	2			N	-0-			49	
09		2160 N	2125	-0-	-35	-0-	2125	2			N	-0-			49	
10		0	2162	-0-	2162	-0-	2145	2	17	9	N	15			64	
11		0	1917	-0-	1917	-0-	4079	2			N	-0-			64	
VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		10		RRCID -> 202638		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL		DEPTH 13128		PERF. 8694 - 12944	
06		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3472	2	6	9	N	5	5	8	-0-	
07		2883 X	2205	-0-	-678	-0-	2202	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
08		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3635	2	4	9	N	4	4	8	-0-	
09		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3017	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
10		0	2421	-0-	2421	-0-	2418	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
11		0	1074	-0-	1074	-0-	3495	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1			WELL #:		12		RRCID -> 202965		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL		DEPTH 13380		PERF.10967 - 13197	
06		2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-			-0-	
07		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-			-0-	
08		3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-			-0-	
09		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-			-0-	
10		0	3401	-0-	3401	-0-	3401	2			N	-0-			-0-	
11		0	2016	-0-	2016	-0-	5417	2			N	-0-			-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	30321 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936														
CHANDLER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	4	RRCID ->	202972	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL	DEPTH	13170	PERF.	8662	-	12978			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	-0-	4481	2				N	-0-					-0-	
07	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	-0-	4565	2				N	-0-					-0-	
08	4247 X	3583	-0-	-664	-0-	-0-	3583	2				N	-0-					-0-	
09	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	-0-	4572	2				N	-0-					-0-	
10	0	5015	-0-	5015	5015	5015	5015	2				N	-0-					-0-	
11	0	4670	-0-	4670	9685	9685	4670	2				N	-0-					-0-	
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	203912	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL	DEPTH	13700	PERF.	8246	-	13624			
06	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	-0-	4399	2				N	-0-					-0-	
07	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	-0-	3907	2				N	-0-					-0-	
08	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	-0-	2761	2				N	-0-					-0-	
09	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	-0-	3400	2				N	-0-					-0-	
10	0	4368	-0-	4368	4368	4368	4368	2				N	-0-					-0-	
11	0	2934	-0-	2934	7302	7302	2934	2				N	-0-					-0-	
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1				WELL #:	9	RRCID ->	203913	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL	DEPTH	13700	PERF.	8436	-	13501			
06	3660 X	2896	-0-	-764	-0-	-0-	2896	2				N	-0-					56	
07	3782 X	3358	-0-	-424	-0-	-0-	3358	2				N	-0-					56	
08	3410 X	3239	-0-	-171	-0-	-0-	3239	2				N	-0-					56	
09	3300 X	2887	-0-	-413	-0-	-0-	2887	2				N	-0-					56	
10	0	3059	-0-	3059	3059	3059	3059	2				N	-0-					56	
11	0	2973	-0-	2973	6032	6032	2973	2				N	-0-					56	
CHANDLER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	11	RRCID ->	203914	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL	DEPTH	14478	PERF.	8750	-	14370			
06	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	-0-	2673	2				N	-0-					50	
07	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	-0-	2725	2				N	-0-					50	
08	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	-0-	2929	2				N	-0-					50	
09	3000 N	3814	-0-	814	-0-	-0-	3814	2				N	-0-					50	
10	0	2528	-0-	2528	3342	3342	2528	2				N	-0-					50	
11	0	925	-0-	925	4267	4267	925	2				N	-0-					50	
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2				WELL #:	2	RRCID ->	203916	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL	DEPTH	13026	PERF.	11468	-	12862			
06	3870 X	3466	-0-	-404	-0-	-0-	3466	2				N	-0-					-0-	
07	3999 X	3356	-0-	-643	-0-	-0-	3356	2				N	-0-					-0-	
08	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	-0-	4307	2				N	-0-					-0-	
09	3810 X	3797	-0-	-13	-0-	-0-	3797	2				N	-0-					-0-	
10	0	3793	-0-	3793	3793	3793	3793	2				N	-0-					-0-	
11	0	3522	-0-	3522	7315	7315	3522	2				N	-0-					-0-	
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2				WELL #:	5	RRCID ->	204030	COMPL. DATE	10/28/2004	TOTAL	DEPTH	13190	PERF.	8806	-	12979			
06	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	-0-	2412	2				N	-0-					-0-	
07	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	-0-	2442	2				N	-0-					-0-	
08	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	-0-	1698	2				N	-0-					-0-	
09	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	-0-	1619	2				N	-0-					-0-	
10	0	1766	-0-	1766	1766	1766	1766	2				N	-0-					-0-	
11	0	1885	-0-	1885	3651	3651	1885	2				N	-0-					-0-	
C & W GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	204216	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL	DEPTH	13420	PERF.	8239	-	13244			
06	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	-0-	7004	2				N	-0-					-0-	
07	8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	-0-	8653	2				N	-0-					-0-	
08	7502 X	7141	-0-	-361	-0-	-0-	7141	2				N	-0-					-0-	
09	7271 X	7271	-0-	-0-	-0-	-0-	7271	2				N	-0-					-0-	
10	0	7677	-0-	7677	7677	7677	7677	2				N	-0-					-0-	
11	0	7549	-0-	7549	15226	15226	7549	2				N	-0-					-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 204829 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 14522														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
06	570 N	560 -0-	-10 -0-	560 2	N	-0-								18
07	589 N	577 -0-	-12 -0-	577 2	N	-0-								18
08	589 N	557 -0-	-32 -0-	557 2	N	-0-								18
09	570 N	533 -0-	-37 -0-	533 2	N	-0-								18
10	0	528 -0-	528 -0-	528 2	N	-0-								18
11	0	497 -0-	497 1025	497 2	N	-0-								18
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386														
06	2212 N	2212 -0-	-0- -0-	2212 2	N	-0-								-0-
07	2282 N	2282 -0-	-0- -0-	2282 2	N	-0-								-0-
08	2284 N	2284 -0-	-0- -0-	2284 2	N	-0-								-0-
09	2227 N	2227 -0-	-0- -0-	2227 2	N	-0-								-0-
10	0	1991 -0-	1991 -0-	1991 2	N	-0-								-0-
11	0	2025 -0-	2025 4016	2025 2	N	-0-								-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034														
06	510 N	249 -0-	-261 -0-	249 2	N	-0-								81
07	403 N	230 -0-	-173 -0-	230 2	N	-0-								81
08	310 N	143 -0-	-167 -0-	143 2	N	-0-								81
09	381 N	381 -0-	-0- -0-	381 2	N	-0-								81
10	0	261 -0-	261 -0-	261 2	N	-0-								81
11	0	287 -0-	287 548	287 2	N	-0-								81
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 11014 - 12402														
06	4200 X	2871 -0-	-1329 -0-	2871 2	N	-0-								-0-
07	4340 X	3349 -0-	-991 -0-	3349 2	N	-0-								-0-
08	4340 X	2761 -0-	-1579 -0-	2761 2	N	-0-								-0-
09	4200 X	2924 -0-	-1276 -0-	2924 2	N	-0-								-0-
10	0	3320 -0-	3320 -0-	3320 2	N	-0-								-0-
11	0	2972 -0-	2972 6292	2972 2	N	-0-								-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 205504 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 13760 PERF. 11196 - 13648														
06	1026 N	1026 -0-	-0- -0-	1026 2	N	-0-								-0-
07	951 N	951 -0-	-0- -0-	951 2	N	-0-								-0-
08	772 N	772 -0-	-0- -0-	772 2	N	-0-								-0-
09	943 N	943 -0-	-0- -0-	943 2	N	-0-								-0-
10	0	839 -0-	839 -0-	839 2	N	-0-								-0-
11	0	794 -0-	794 1633	794 2	N	-0-								-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 205505 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 13441														
06	1560 N	1013 -0-	-547 -0-	1010 2	3 9 N	3	3 8							-0-
07	1395 N	1326 -0-	-69 -0-	1323 2	3 9 N	3	3 8							-0-
08	1494 N	1494 -0-	-0- -0-	1491 2	3 9 N	3	3 8							-0-
09	1387 N	1387 -0-	-0- -0-	1385 2	2 9 N	2	2 8							-0-
10	0	1408 -0-	1408 -0-	1408 2	3 9 N	3	3 8							-0-
11	0	1039 -0-	1039 2447	1037 2	2 9 N	2	2 8							-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF. 11037 - 13379														
06	840 N	587 -0-	-253 -0-	587 2	N	-0-								-0-
07	837 N	553 -0-	-284 -0-	553 2	N	-0-								-0-
08	1147 N	454 -0-	-693 -0-	454 2	N	-0-								-0-
09	600 N	350 -0-	-250 -0-	350 2	N	-0-								-0-
10	0	474 -0-	474 -0-	474 2	N	-0-								-0-
11	0	345 -0-	345 819	345 2	N	-0-								-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206179 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11420 - 12774														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2184	2	3	9	N	3	8	-0-
07	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2148	2	2	9	N	2	8	-0-
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2051	2	2	9	N	2	8	-0-
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1869	2	1	9	N	1	8	-0-
10	0		2102	-0-	2102	2102	2100	2	2	9	N	2	8	-0-
11	0		1555	-0-	1555	3657	1552	2	3	9	N	3	8	-0-
GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245														
06	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2			N	-0-		23
07	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			N	-0-		23
08	3162	X	2220	-0-	-942	-0-	2220	2			N	-0-		23
09	3060	X	2045	-0-	-1015	-0-	2045	2			N	-0-		23
10	0		2068	-0-	2068	2068	2068	2			N	-0-		23
11	0		1886	-0-	1886	3954	1886	2			N	-0-		23
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838														
06	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-		-0-
07	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-		-0-
08	3875	X	3545	-0-	-330	-0-	3545	2			N	-0-		-0-
09	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			N	-0-		-0-
10	0		3859	-0-	3859	3859	3859	2			N	-0-		-0-
11	0		3919	-0-	3919	7778	3919	2			N	-0-		-0-
OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207383 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 12690														
06	2670	X	72	-0-	-2598	-0-	72	2			N	-0-		-0-
07	2604	X	50	-0-	-2554	-0-	50	2			N	-0-		-0-
08	1581	X	45	-0-	-1536	-0-	45	2			N	-0-		-0-
09	60	X	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-		-0-
10	0		55	-0-	55	55	55	2			N	-0-		-0-
11	0		100	-0-	100	155	100	2			N	-0-		-0-
REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536														
06	2220	N	2182	-0-	-38	-0-	2182	2			N	-0-		-0-
07	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-		-0-
08	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-		-0-
09	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-		-0-
10	0		1319	-0-	1319	1319	1319	2			N	-0-		-0-
11	0		2678	-0-	2678	3997	2678	2			N	-0-		-0-
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720														
06	3360	X	2721	-0-	-639	-0-	2721	2			N	-0-		-0-
07	3472	X	3093	-0-	-379	-0-	3093	2			N	-0-		-0-
08	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			N	-0-		-0-
09	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-		-0-
10	0		2139	-0-	2139	2139	2139	2			N	-0-		-0-
11	0		2735	-0-	2735	4874	2735	2			N	-0-		-0-
GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362														
06	5460	X	4269	-0-	-1191	-0-	4269	2			N	-0-		142
07	5921	X	3071	-0-	-2850	-0-	3071	2			N	-0-		142
08	5921	X	790	-0-	-5131	-0-	790	2			N	-0-		142
09	5730	X	2546	-0-	-3184	-0-	2546	2			N	-0-		142
10	0		580	-0-	580	580	580	2			N	-0-		142
11	0		844	-0-	844	1424	844	2			N	-0-		142

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 208407 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12275 - 13814														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
06	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2		N	-0-				-0-
07	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2		N	-0-				-0-
08	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2		N	-0-				-0-
09	4740 X	3245	-0-	-1495	-0-	3245	2		N	-0-				-0-
10	0	5304	-0-	5304	5304	5304	2		N	-0-				-0-
11	0	4917	-0-	4917	10221	4917	2		N	-0-				-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 208409 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508														
06	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2		N	-0-				-0-
07	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2		N	-0-				-0-
08	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2		N	-0-				-0-
09	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2		N	-0-				-0-
10	0	4373	-0-	4373	4373	4373	2		N	-0-				-0-
11	0	4506	-0-	4506	8879	4506	2		N	-0-				-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059														
06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2		N	-0-				-0-
07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		N	-0-				-0-
08	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2		N	-0-				-0-
09	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2		N	-0-				-0-
10	0	929	-0-	929	929	929	2		N	-0-				-0-
11	0	1136	-0-	1136	2065	1136	2		N	-0-				-0-
HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11396 - 12525														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209306 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 12547														
06	1890 N	1338	-0-	-552	-0-	1335	2	3 9	N	3	3 8			-0-
07	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2174	2	4 9	N	4	4 8			-0-
08	1643 N	1572	-0-	-71	-0-	1569	2	3 9	N	3	3 8			-0-
09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1446	2	2 9	N	2	2 8			-0-
10	0	1467	-0-	1467	1467	1465	2	2 9	N	2	2 8			-0-
11	0	2364	-0-	2364	3831	2360	2	4 9	N	4	4 8			-0-
MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626														
06	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2		N	-0-				-0-
07	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2		N	-0-				-0-
08	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2		N	-0-				-0-
09	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2		N	-0-				-0-
10	0	2277	-0-	2277	2277	2277	2		N	-0-				-0-
11	0	2071	-0-	2071	4348	2071	2		N	-0-				-0-
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680														
06	510 N	171	-0-	-339	-0-	171	2		N	-0-				23
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-				23
08	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		N	-0-				23
09	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2		N	-0-				23
10	0	1207	-0-	1207	1207	1207	2		N	-0-				23
11	0	1171	-0-	1171	2378	1171	2		N	-0-				23

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
THOMPSON, B.W.		GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 209631		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL		DEPTH 12836		PERF. 8970 - 12908	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-				-0-
07	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	-0-	1036	2		N	-0-				-0-
08	992 N	406	-0-	-586	-0-	-0-	406	2		N	-0-				-0-
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-				-0-
10	0	710	-0-	710	-0-	-0-	710	2		N	-0-				-0-
11	0	972	-0-	972	-0-	-0-	1682	2		N	-0-				-0-

GIBSON				WELL #: 16		RRCID -> 209828		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL		DEPTH 13485		PERF. 8430 - 13313	
06	1740 N	1621	-0-	-119	-0-	-0-	1621	2		N	-0-				91
07	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	-0-	1529	2		N	-0-				91
08	1860 N	1505	-0-	-355	-0-	-0-	1505	2		N	-0-				91
09	1620 N	1508	-0-	-112	-0-	-0-	1508	2		N	-0-				91
10	0	651	-0-	651	-0-	-0-	651	2		N	-0-				91
11	0	1897	-0-	1897	-0-	-0-	2548	2		N	-0-				91

LONGENBAUGH		GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 209926		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL		DEPTH 13850		PERF. 8322 - 13690	
06	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	-0-	1547	2		N	-0-				-0-
07	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	-0-	2046	2		N	-0-				-0-
08	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	-0-	1451	2		N	-0-				-0-
09	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	-0-	1573	2		N	-0-				-0-
10	0	1459	-0-	1459	-0-	-0-	1459	2		N	-0-				-0-
11	0	1479	-0-	1479	-0-	-0-	2938	2		N	-0-				-0-

OAKES-TURNER		GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 210227		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL		DEPTH 12860		PERF. 11355 - 12702	
06	3060 X	1357	-0-	-1703	-0-	-0-	1356	2	1 9	N	1	1 8			-0-
07	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	-0-	3887	2	3 9	N	3	3 8			-0-
08	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	-0-	3394	2	3 9	N	3	3 8			-0-
09	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	-0-	3194	2	2 9	N	2	2 8			-0-
10	0	2967	-0-	2967	-0-	-0-	2965	2	2 9	N	2	2 8			-0-
11	0	1880	-0-	1880	-0-	-0-	4847	2	3 9	N	3	3 8			-0-

THOMAS, JEFF		GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 210230		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL		DEPTH 14000		PERF. 11406 - 13866	
06	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	-0-	2044	2		N	-0-				-0-
07	2046 N	2022	-0-	-24	-0-	-0-	2022	2		N	-0-				-0-
08	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	-0-	2049	2		N	-0-				-0-
09	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	-0-	2085	2		N	-0-				-0-
10	0	2066	-0-	2066	-0-	-0-	2066	2		N	-0-				-0-
11	0	1845	-0-	1845	-0-	-0-	3911	2		N	-0-				-0-

GIBSON				WELL #: 8		RRCID -> 210909		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL		DEPTH 13730		PERF. 8432 - 13569	
06	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	-0-	1517	2		N	-0-				-0-
07	1240 X	1108	-0-	-132	-0-	-0-	1108	2		N	-0-				-0-
08	1860 N	994	-0-	-866	-0-	-0-	994	2		N	-0-				-0-
09	1530 N	857	-0-	-673	-0-	-0-	857	2		N	-0-				-0-
10	0	935	-0-	935	-0-	-0-	935	2		N	-0-				-0-
11	0	578	-0-	578	-0-	-0-	1513	2		N	-0-				-0-

THOMAS, JEFF		GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 210914		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL		DEPTH 13165		PERF. 11552 - 12976	
06	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	-0-	1186	2		N	-0-				-0-
07	770 N	770	-0-	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-				-0-
08	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	-0-	1004	2		N	-0-				-0-
09	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	-0-	1274	2		N	-0-				-0-
10	0	420	-0-	420	-0-	-0-	420	2		N	-0-				-0-
11	0	670	-0-	670	-0-	-0-	1090	2		N	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210934 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	BALANCE
06	1440 N	1038	-0-	-402	-0-	1035	2	3	9	N	3	3	8	-0-
07	1488 N	882	-0-	-606	-0-	880	2	2	9	N	2	2	8	-0-
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	521	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	1050 N	995	-0-	-55	-0-	994	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	0	294	-0-	294	294	294	2	-0-		N	-0-			-0-
11	0	283	-0-	283	577	282	2	1	9	N	1	1	8	-0-

TUMLINSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 211426 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF. 12191 - 12590														
06	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-			-0-
07	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			N	-0-			-0-
08	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-			-0-
09	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-			-0-
10	0	3373	-0-	3373	3373	3373	2			N	-0-			-0-
11	0	3030	-0-	3030	6403	3030	2			N	-0-			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 211540 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 11360 - 13780														
06	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-			-0-
07	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2			N	-0-			-0-
08	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-			-0-
09	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			N	-0-			-0-
10	0	4451	-0-	4451	4451	4451	2			N	-0-			-0-
11	0	3927	-0-	3927	8378	3927	2			N	-0-			-0-

BATTLE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211766 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 10746 - 13392														
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-			-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-			-0-
10	0	11	-0-	11	11	11	2			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 211786 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 12706														
06	1020 N	565	-0-	-455	-0-	563	2	2	9	N	2	2	8	-0-
07	1178 N	997	-0-	-181	-0-	995	2	2	9	N	2	2	8	-0-
08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	924	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	762	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	0	456	-0-	456	456	455	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	0	623	-0-	623	1079	623	2			N	-0-			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211792 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699														
06	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1699	2	10	9	N	9	9	8	-0-
07	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1799	2	7	9	N	6	6	8	-0-
08	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1685	2	7	9	N	6	6	8	-0-
09	1710 N	471	-0-	-1239	-0-	470	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	0	444	-0-	444	444	444	2			N	-0-			-0-
11	0	432	-0-	432	876	432	2			N	-0-			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 212355 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 13780 PERF. 11260 - 13594														
06	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-			-0-
07	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-			-0-
08	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-			-0-
09	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-			-0-
10	0	1506	-0-	1506	1506	1506	2			N	-0-			-0-
11	0	1448	-0-	1448	2954	1448	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	321	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
07	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1106	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
08	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1373	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	584	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
10	0	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-	
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF. 11459 - 13867															
06	6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	6975	2			N	-0-			3	
07	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2			N	-0-			3	
08	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	2			N	-0-			3	
09	6990 X	6394	-0-	-596	-0-	6394	2			N	-0-			3	
10	0	5857	-0-	5857	5857	5857	2			N	-0-			3	
11	0	4199	-0-	4199	10056	4199	2			N	-0-			3	
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF. 11581 - 14233															
06	1200 N	1025	-0-	-175	-0-	1025	2			N	-0-			-0-	
07	1333 N	1252	-0-	-81	-0-	1252	2			N	-0-			-0-	
08	1240 N	1182	-0-	-58	-0-	1182	2			N	-0-			-0-	
09	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-			-0-	
10	0	1153	-0-	1153	1153	1153	2			N	-0-			-0-	
11	0	1182	-0-	1182	2335	1182	2			N	-0-			-0-	
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF. 10809 - 13076															
06	2610 X	826	-0-	-1784	-0-	826	2			N	-0-			-0-	
07	2139 X	740	-0-	-1399	-0-	740	2			N	-0-			-0-	
08	1922 X	841	-0-	-1081	-0-	841	2			N	-0-			-0-	
09	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-			-0-	
10	0	2900	-0-	2900	2900	2900	2			N	-0-			-0-	
11	0	3763	-0-	3763	6663	3763	2			N	-0-			-0-	
GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213235 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401															
06	480 N	114	-0-	-366	-0-	114	2			N	-0-			23	
07	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-			23	
08	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-			23	
09	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-			23	
10	0	257	-0-	257	257	257	2			N	-0-			23	
11	0	1585	-0-	1585	1842	1585	2			N	-0-			23	
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 214628 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642															
06	450 N	377	-0-	-73	-0-	377	2			N	-0-			-0-	
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			-0-	
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			-0-	
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-			-0-	
10	0	765	-0-	765	765	765	2			N	-0-			-0-	
11	0	704	-0-	704	1469	704	2			N	-0-			-0-	
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 214887 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 10992 - 13344															
06	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-			-0-	
07	744 N	590	-0-	-154	-0-	590	2			N	-0-			-0-	
08	1457 N	532	-0-	-925	-0-	532	2			N	-0-			-0-	
09	1470 N	613	-0-	-857	-0-	613	2			N	-0-			-0-	
10	0	603	-0-	603	603	603	2			N	-0-			-0-	
11	0	453	-0-	453	1056	453	2			N	-0-			-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.										//CONT.//		945936									
GIBSON										WELL #:		17		RRCID -> 215522		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 13627		PERF. 8443 - 13378	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	1800 X	-0-	-0-		-1800	-0-							N	-0-					120		
07	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					120		
08	4973 X	4973	-0-		-0-	-0-		4973	2				N	-0-					120		
09	4042 X	4042	-0-		-0-	-0-		4042	2				N	-0-					120		
10	0	3731	-0-		3731	3731		3731	2				N	-0-					120		
11	0	3773	-0-		3773	7504		3773	2				N	-0-					120		
PHILLIPS GAS UNIT 'A'										WELL #:		10		RRCID -> 215540		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 13863		PERF.11340 - 13686	
06	1920 N	1893	-0-		-27	-0-		1893	2				N	-0-					58		
07	2025 N	2025	-0-		-0-	-0-		2025	2				N	-0-					58		
08	1767 N	1720	-0-		-47	-0-		1720	2				N	-0-					58		
09	2372 N	2372	-0-		-0-	-0-		2372	2				N	-0-					58		
10	0	1877	-0-		1877	1877		1877	2				N	-0-					58		
11	0	1897	-0-		1897	3774		1897	2				N	-0-					58		
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1										WELL #:		5		RRCID -> 215755		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 13930		PERF.11901 - 13735	
06	2789 X	2789	-0-		-0-	-0-		2789	2				N	-0-					-0-		
07	2642 X	2642	-0-		-0-	-0-		2642	2				N	-0-					-0-		
08	2604 X	2584	-0-		-20	-0-		2584	2				N	-0-					-0-		
09	2790 X	2583	-0-		-207	-0-		2583	2				N	-0-					-0-		
10	0	2670	-0-		2670	2670		2670	2				N	-0-					-0-		
11	0	2425	-0-		2425	5095		2425	2				N	-0-					-0-		
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1										WELL #:		9		RRCID -> 215757		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 13940		PERF.11323 - 13790	
06	279 N	279	-0-		-0-	-0-		279	2				N	-0-					-0-		
07	314 N	314	-0-		-0-	-0-		314	2				N	-0-					-0-		
08	248 N	237	-0-		-11	-0-		237	2				N	-0-					-0-		
09	270 N	224	-0-		-46	-0-		224	2				N	-0-					-0-		
10	0	225	-0-		225	225		225	2				N	-0-					-0-		
11	0	228	-0-		228	453		228	2				N	-0-					-0-		
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1										WELL #:		14		RRCID -> 215759		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 13950		PERF.11365 - 13803	
06	2400 X	2225	-0-		-175	-0-		2225	2				N	-0-					-0-		
07	4621 X	4621	-0-		-0-	-0-		4621	2				N	-0-					-0-		
08	3999 X	3999	-0-		-0-	-0-		3999	2				N	-0-					-0-		
09	3824 X	3824	-0-		-0-	-0-		3824	2				N	-0-					-0-		
10	0	4555	-0-		4555	4555		4555	2				N	-0-					-0-		
11	0	3229	-0-		3229	7784		3229	2				N	-0-					-0-		
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1										WELL #:		3		RRCID -> 215791		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 13607		PERF.11099 - 12188	
06	2070 N	1962	-0-		-108	-0-		1962	2				N	-0-					-0-		
07	2156 N	2156	-0-		-0-	-0-		2156	2				N	-0-					-0-		
08	2139 N	2080	-0-		-59	-0-		2080	2				N	-0-					-0-		
09	1950 N	1829	-0-		-121	-0-		1829	2				N	-0-					-0-		
10	0	3650	-0-		3650	3650		3650	2				N	-0-					-0-		
11	0	4353	-0-		4353	8003		4353	2				N	-0-					-0-		
C & W GAS UNIT NO. 1										WELL #:		3		RRCID -> 216530		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 13474		PERF. 8218 - 13314	
06	4908 X	4908	-0-		-0-	-0-		4908	2				N	-0-					-0-		
07	4740 X	4740	-0-		-0-	-0-		4740	2				N	-0-					-0-		
08	4935 X	4935	-0-		-0-	-0-		4935	2				N	-0-					-0-		
09	4593 X	4593	-0-		-0-	-0-		4593	2				N	-0-					-0-		
10	0	3754	-0-		3754	3754		3754	2				N	-0-					-0-		
11	0	3263	-0-		3263	7017		3263	2				N	-0-					-0-		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 216750 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 13682 PERF.11202 - 13424														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2460 X	2393	-0-	-67	-0-	2393 2		N	-0-					-0-
07	2542 X	2260	-0-	-282	-0-	2260 2		N	-0-					-0-
08	2418 X	2348	-0-	-70	-0-	2348 2		N	-0-					-0-
09	2400 X	2372	-0-	-28	-0-	2372 2		N	-0-					-0-
10	0	2010	-0-	2010	2010	2010 2		N	-0-					-0-
11	0	1703	-0-	1703	3713	1703 2		N	-0-					-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216932 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11848 - 13658														
06	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779 2		N	-0-					-0-
07	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	5904 2		N	-0-					-0-
08	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	6231 2		N	-0-					-0-
09	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480 2		N	-0-					-0-
10	0	5281	-0-	5281	5281	5281 2		N	-0-					-0-
11	0	3732	-0-	3732	9013	3732 2		N	-0-					-0-
GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13827 PERF.10962 - 13709														
06	2910 X	1406	-0-	-1504	-0-	1406 2		N	-0-					-0-
07	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5121 2		N	-0-					-0-
08	3689 X	1709	-0-	-1980	-0-	1709 2		N	-0-					-0-
09	3570 X	1086	-0-	-2484	-0-	1086 2		N	-0-					-0-
10	0	6003	-0-	6003	6003	6003 2		N	-0-					-0-
11	0	1432	-0-	1432	7435	1432 2		N	-0-					-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632														
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2		N	-0-					-0-
07	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 2		N	-0-					-0-
08	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 2		N	-0-					-0-
09	870 N	849	-0-	-21	-0-	849 2		N	-0-					-0-
10	0	650	-0-	650	650	650 2		N	-0-					-0-
11	0	590	-0-	590	1240	590 2		N	-0-					-0-
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751														
06	1170 N	1092	-0-	-78	-0-	1092 2		N	-0-					-0-
07	1240 N	1158	-0-	-82	-0-	1158 2		N	-0-					-0-
08	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2		N	-0-					-0-
09	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2		N	-0-					-0-
10	0	1080	-0-	1080	1080	1080 2		N	-0-					-0-
11	0	992	-0-	992	2072	992 2		N	-0-					-0-
SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 217990 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 13592														
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-					-0-
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-					-0-
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-					-0-
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		N	-0-					-0-
10	0	217	-0-	217	217	217 2		N	-0-					-0-
11	0	472	-0-	472	689	472 2		N	-0-					-0-
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218091 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 12334														
06	840 N	782	-0-	-58	-0-	782 2		N	-0-					-0-
07	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2		N	-0-					-0-
08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2		N	-0-					-0-
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2		N	-0-					-0-
10	0	797	-0-	797	797	797 2		N	-0-					-0-
11	0	829	-0-	829	1626	829 2		N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)															//CONT.//		38321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.															//CONT.//		945936										
BAILEY GAS UNIT "A"															WELL #:		7		RRCID -> 218106		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 14250		PERF.11610 - 14009		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
06		6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	6643	2		12	9	N	11	11	8		-0-						-0-				
07		4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	4801	2		4	9	N	4	4	8		-0-						-0-				
08		5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	5795	2		4	9	N	4	4	8		-0-						-0-				
09		4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4979	2		2	9	N	2	2	8		-0-						-0-				
10		0	5161	-0-	5161	5161	5159	2		2	9	N	2	2	8		-0-						-0-				
11		0	4418	-0-	4418	9579	4415	2		3	9	N	3	3	8		-0-						-0-				
CHANDLER GAS UNIT NO. 1						WELL #:		16		RRCID -> 218264		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 14320		PERF.11717 - 14158											
06		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2				N	-0-				-0-						-0-				
07		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2				N	-0-				-0-						-0-				
08		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2				N	-0-				-0-						-0-				
09		2220 N	2084	-0-	-136	-0-	2084	2				N	-0-				-0-						-0-				
10		0	1907	-0-	1907	1907	1907	2				N	-0-				-0-						-0-				
11		0	2061	-0-	2061	3968	2061	2				N	-0-				-0-						-0-				
STANDLEY GAS UNIT NO. 2						WELL #:		9		RRCID -> 218265		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 13634		PERF.11127 - 13531											
06		1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2				N	-0-				-0-						-0-				
07		928 X	928	-0-	-0-	-0-	928	2				N	-0-				-0-						-0-				
08		909 X	909	-0-	-0-	-0-	909	2				N	-0-				-0-						-0-				
09		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2				N	-0-				-0-						-0-				
10		0	904	-0-	904	904	904	2				N	-0-				-0-						-0-				
11		0	635	-0-	635	1539	635	2				N	-0-				-0-						-0-				
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2						WELL #:		12		RRCID -> 218269		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 14009		PERF.12117 - 13858											
06		5490 X	4040	-0-	-1450	-0-	4040	2				N	-0-				-0-						85				
07		5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	2				N	-0-				-0-						85				
08		5673 X	4560	-0-	-1113	-0-	4560	2				N	-0-				-0-						85				
09		5340 X	3960	-0-	-1380	-0-	3960	2				N	-0-				-0-						85				
10		0	1488	-0-	1488	1488	1488	2				N	-0-				-0-						85				
11		0	6475	-0-	6475	7963	6475	2				N	-0-				-0-						85				
KELLOGG CREEK						WELL #:		1		RRCID -> 218289		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8272 - 13666											
06		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2				N	-0-				-0-						-0-				
07		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2				N	-0-				-0-						-0-				
08		6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	2				N	-0-				-0-						-0-				
09		3720 X	3285	-0-	-435	-0-	3285	2				N	-0-				-0-						-0-				
10		0	3642	-0-	3642	3642	3642	2				N	-0-				-0-						-0-				
11		0	3276	-0-	3276	6918	3276	2				N	-0-				-0-						-0-				
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1						WELL #:		4		RRCID -> 219515		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 12540		PERF.11081 - 12402											
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-				-0-						-0-				
07		403 N	-0-	-0-	-403	-0-						N	-0-				-0-						-0-				
08		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2				N	-0-				-0-						-0-				
09		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2				N	-0-				-0-						-0-				
10		0	886	-0-	886	886	886	2				N	-0-				-0-						-0-				
11		0	1032	-0-	1032	1918	1032	2				N	-0-				-0-						-0-				
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1						WELL #:		5		RRCID -> 219547		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 13665		PERF. 8652 - 13570											
06		2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2				N	-0-				-0-						-0-				
07		1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2				N	-0-				-0-						-0-				
08		5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	2				N	-0-				-0-						-0-				
09		5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2				N	-0-				-0-						-0-				
10		0	5090	-0-	5090	5090	5090	2				N	-0-				-0-						-0-				
11		0	4702	-0-	4702	9792	4702	2				N	-0-				-0-						-0-				

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 219550 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.12090 - 13809														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6030 X	5140	-0-	-890	-0-	5140	2		N	-0-				-0-
07	6231 X	5189	-0-	-1042	-0-	5189	2		N	-0-				-0-
08	6231 X	5038	-0-	-1193	-0-	5038	2		N	-0-				-0-
09	5430 X	4815	-0-	-615	-0-	4815	2		N	-0-				-0-
10	0	4968	-0-	4968	4968	4968	2		N	-0-				-0-
11	0	4763	-0-	4763	9731	4763	2		N	-0-				-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219821 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 13604														
06	180 N	87	-0-	-93	-0-	87	2		N	-0-				-0-
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-				-0-
08	527 N	127	-0-	-400	-0-	127	2		N	-0-				-0-
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-				-0-
10	0	329	-0-	329	329	329	2		N	-0-				-0-
11	0	295	-0-	295	624	295	2		N	-0-				-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219822 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 14460 PERF.11528 - 13710														
06	1260 N	527	-0-	-733	-0-	527	2		N	-0-				150
07	899 N	493	-0-	-406	-0-	493	2		N	-0-				150
08	651 N	536	-0-	-115	-0-	536	2		N	-0-				150
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-				150
10	0	784	-0-	784	784	784	2		N	-0-				150
11	0	2271	-0-	2271	3055	2271	2		N	-0-				150
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 220632 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759														
06	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2		N	-0-				-0-
07	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2		N	-0-				-0-
08	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2		N	-0-				-0-
09	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2		N	-0-				-0-
10	0	3280	-0-	3280	3280	3280	2		N	-0-				-0-
11	0	3641	-0-	3641	6921	3641	2		N	-0-				-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 220648 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178														
06	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2		N	-0-				-0-
07	3255 X	3001	-0-	-254	-0-	3001	2		N	-0-				-0-
08	3193 X	2643	-0-	-550	-0-	2643	2		N	-0-				-0-
09	3420 X	2707	-0-	-713	-0-	2707	2		N	-0-				-0-
10	0	2586	-0-	2586	2586	2586	2		N	-0-				-0-
11	0	1801	-0-	1801	4387	1801	2		N	-0-				-0-
MANNING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220925 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 13879 PERF.11224 - 13684														
06	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2		N	-0-				-0-
07	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2		N	-0-				-0-
08	2325 N	1946	-0-	-379	-0-	1946	2		N	-0-				-0-
09	2100 N	2018	-0-	-82	-0-	2018	2		N	-0-				-0-
10	0	2115	-0-	2115	2115	2115	2		N	-0-				-0-
11	0	2514	-0-	2514	4629	2514	2		N	-0-				-0-
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742														
06	3480 X	2850	-0-	-630	-0-	2850	2		N	-0-				-0-
07	3193 X	2943	-0-	-250	-0-	2943	2		N	-0-				-0-
08	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2		N	-0-				-0-
09	2850 X	1914	-0-	-936	-0-	1914	2		N	-0-				-0-
10	0	3038	-0-	3038	3038	3038	2		N	-0-				-0-
11	0	2776	-0-	2776	5814	2776	2		N	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2		N	-0-				-0-
07	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2		N	-0-				-0-
08	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2		N	-0-				-0-
09	3150 X	2409	-0-	-741	-0-	2409	2		N	-0-				-0-
10	0	2478	-0-	2478	2478	2478	2		N	-0-				-0-
11	0	2895	-0-	2895	5373	2895	2		N	-0-				-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834														
06	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2		N	-0-				-0-
07	1736 N	1416	-0-	-320	-0-	1416	2		N	-0-				-0-
08	1736 N	1432	-0-	-304	-0-	1432	2		N	-0-				-0-
09	1980 N	1914	-0-	-66	-0-	1914	2		N	-0-				-0-
10	0	1575	-0-	1575	1575	1575	2		N	-0-				-0-
11	0	2244	-0-	2244	3819	2244	2		N	-0-				-0-
LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898														
06	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2		N	-0-				-0-
07	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2		N	-0-				-0-
08	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2		N	-0-				-0-
09	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2		N	-0-				-0-
10	0	2674	-0-	2674	2674	2674	2		N	-0-				-0-
11	0	2474	-0-	2474	5148	2474	2		N	-0-				-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222630 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580														
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-				-0-
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2		N	-0-				-0-
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2		N	-0-				-0-
09	180 N	146	-0-	-34	-0-	146	2		N	-0-				-0-
10	0	260	-0-	260	260	260	2		N	-0-				-0-
11	0	245	-0-	245	505	245	2		N	-0-				-0-
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222681 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.11152 - 12270														
06	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2		N	-0-				-0-
07	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2		N	-0-				-0-
08	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2		N	-0-				-0-
09	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2		N	-0-				-0-
10	0	2309	-0-	2309	2309	2309	2		N	-0-				-0-
11	0	2032	-0-	2032	4341	2032	2		N	-0-				-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 222986 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 13674														
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-				-0-
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-				-0-
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2		N	-0-				-0-
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-				-0-
10	0	793	-0-	793	793	793	2		N	-0-				-0-
11	0	800	-0-	800	1593	800	2		N	-0-				-0-
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458														
06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-				-0-
07	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2		N	-0-				-0-
08	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-				-0-
09	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-				-0-
10	0	719	-0-	719	719	719	2		N	-0-				-0-
11	0	597	-0-	597	1316	597	2		N	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936									
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 224359 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11208 - 13660									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE						
06	900 N	454 -0-	-446 -0-	454 2	N	-0-			-0-
07	930 N	472 -0-	-458 -0-	472 2	N	-0-			-0-
08	651 N	547 -0-	-104 -0-	547 2	N	-0-			-0-
09	528 N	528 -0-	-0- -0-	528 2	N	-0-			-0-
10	0	571 -0-	571 -0-	571 2	N	-0-			-0-
11	0	566 -0-	566 1137	566 2	N	-0-			-0-
GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11070 - 11294									
06	36 N	36 -0-	-0- -0-	36 2	N	-0-			-0-
07	62 N	36 -0-	-26 -0-	36 2	N	-0-			-0-
08	46 N	46 -0-	-0- -0-	46 2	N	-0-			-0-
09	49 N	49 -0-	-0- -0-	49 2	N	-0-			-0-
10	0	37 -0-	37 -0-	37 2	N	-0-			-0-
11	0	53 -0-	53 90	53 2	N	-0-			-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740									
06	1707 X	1707 -0-	-0- -0-	1707 2	N	-0-			-0-
07	2347 X	2347 -0-	-0- -0-	2347 2	N	-0-			-0-
08	1911 X	1911 -0-	-0- -0-	1911 2	N	-0-			-0-
09	2982 N	2982 -0-	-0- -0-	2982 2	N	-0-			-0-
10	0	2909 -0-	2909 -0-	2909 2	N	-0-			-0-
11	0	3066 -0-	3066 5975	3066 2	N	-0-			-0-
GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522									
06	2405 N	2405 -0-	-0- -0-	2405 2	N	-0-			-0-
07	1984 N	1968 -0-	-16 -0-	1968 2	N	-0-			-0-
08	2139 N	1416 -0-	-723 -0-	1416 2	N	-0-			-0-
09	2070 N	1211 -0-	-859 -0-	1211 2	N	-0-			-0-
10	0	1461 -0-	1461 -0-	1461 2	N	-0-			-0-
11	0	1394 -0-	1394 2855	1394 2	N	-0-			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 225713 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 12611									
06	2340 X	1991 -0-	-349 -0-	1988 2	3 9 N	3	3 8		-0-
07	2418 X	1000 -0-	-1418 -0-	998 2	2 9 N	2	2 8		-0-
08	2418 X	1242 -0-	-1176 -0-	1240 2	2 9 N	2	2 8		-0-
09	2340 X	1021 -0-	-1319 -0-	1020 2	1 9 N	1	1 8		-0-
10	0	1027 -0-	1027 -0-	1026 2	1 9 N	1	1 8		-0-
11	0	1192 -0-	1192 2219	1191 2	1 9 N	1	1 8		-0-
LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225714 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598									
06	4020 X	2944 -0-	-1076 -0-	2944 2	N	-0-			-0-
07	4154 X	3259 -0-	-895 -0-	3259 2	N	-0-			-0-
08	4154 X	2996 -0-	-1158 -0-	2996 2	N	-0-			-0-
09	3780 X	2820 -0-	-960 -0-	2820 2	N	-0-			-0-
10	0	3793 -0-	3793 -0-	3793 2	N	-0-			-0-
11	0	3384 -0-	3384 7177	3384 2	N	-0-			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226053 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161									
06	1860 N	1452 -0-	-408 -0-	1452 2	N	-0-			129
07	1790 N	1790 -0-	-0- -0-	1790 2	N	-0-			129
08	1643 N	1624 -0-	-19 -0-	1624 2	N	-0-			129
09	1440 N	1248 -0-	-192 -0-	1248 2	N	-0-			129
10	0	714 -0-	714 -0-	714 2	N	-0-			129
11	0	474 -0-	474 1188	474 2	N	-0-			129

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE								
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																		
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 226513 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 13497																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2430 X	2177	-0-	-253	-0-	2177	2	2177	2			N	-0-					-0-
07	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2	2704	2			N	-0-					-0-
08	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2	2606	2			N	-0-					-0-
09	2190 X	1655	-0-	-535	-0-	1655	2	1655	2			N	-0-					-0-
10	0	2934	-0-	2934	2934	2934	2	2934	2			N	-0-					-0-
11	0	2249	-0-	2249	5183	2249	2	2249	2			N	-0-					-0-
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227141 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF.11032 - 12118																		
06	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2	892	2			N	-0-					-0-
07	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2	982	2			N	-0-					-0-
08	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2	1905	2			N	-0-					-0-
09	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2	2514	2			N	-0-					-0-
10	0	773	-0-	773	773	773	2	773	2			N	-0-					-0-
11	0	975	-0-	975	1748	975	2	975	2			N	-0-					-0-
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227160 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 14061																		
06	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2	5319	2			N	-0-					-0-
07	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	2	5949	2			N	-0-					-0-
08	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2	5888	2			N	-0-					-0-
09	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2	5023	2			N	-0-					-0-
10	0	4918	-0-	4918	4918	4918	2	4918	2			N	-0-					-0-
11	0	4057	-0-	4057	8975	4057	2	4057	2			N	-0-					-0-
FOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448																		
06	3990 X	3553	-0-	-437	-0-	3553	2	3553	2			N	-0-					-0-
07	4123 X	3772	-0-	-351	-0-	3772	2	3772	2			N	-0-					-0-
08	4123 X	3426	-0-	-697	-0-	3426	2	3426	2			N	-0-					-0-
09	3960 X	3449	-0-	-511	-0-	3449	2	3449	2			N	-0-					-0-
10	0	3492	-0-	3492	3492	3492	2	3492	2			N	-0-					-0-
11	0	3607	-0-	3607	7099	3607	2	3607	2			N	-0-					-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228150 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 12542																		
06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2	1049	2			N	-0-					-0-
07	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2	1292	2			N	-0-					-0-
08	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2	1282	2			N	-0-					-0-
09	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2	1127	2			N	-0-					-0-
10	0	1141	-0-	1141	1141	1141	2	1141	2			N	-0-					-0-
11	0	1009	-0-	1009	2150	1009	2	1009	2			N	-0-					-0-
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 228165 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14250 - 15152																		
06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2	1049	2			N	-0-					-0-
07	1116 N	1015	-0-	-101	-0-	1015	2	1015	2			N	-0-					-0-
08	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2	2253	2			N	-0-					-0-
09	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2	2209	2			N	-0-					-0-
10	0	956	-0-	956	956	956	2	956	2			N	-0-					-0-
11	0	785	-0-	785	1741	785	2	785	2			N	-0-					-0-
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590																		
06	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4324	2	4324	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	4123 X	4078	-0-	-45	-0-	4075	2	4075	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	4123 X	3635	-0-	-488	-0-	3632	2	3632	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	3990 X	3135	-0-	-855	-0-	3133	2	3133	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	0	3700	-0-	3700	3700	3698	2	3698	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	0	3965	-0-	3965	7665	3962	2	3962	2	3	9	N	3	3	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228883 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2		N	-0-				-0-
07	1178 N	1129	-0-	-49	-0-	1129	2		N	-0-				-0-
08	1209 N	1183	-0-	-26	-0-	1183	2		N	-0-				-0-
09	1170 N	1142	-0-	-28	-0-	1142	2		N	-0-				-0-
10	0	1235	-0-	1235	1235	1235	2		N	-0-				-0-
11	0	1067	-0-	1067	2302	1067	2		N	-0-				-0-
SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828														
06	1500 N	1425	-0-	-75	-0-	1425	2		N	-0-				207
07	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2241	2	18 9	N	16	179 1			44
08	2015 N	1910	-0-	-105	-0-	1910	2		N	-0-				44
09	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2		N	-0-				44
10	0	1328	-0-	1328	1328	1328	2		N	-0-				44
11	0	1462	-0-	1462	2790	1462	2		N	-0-				44
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229209 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 14214 - 14421														
06	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2		N	-0-				-0-
07	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2		N	-0-				-0-
08	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2		N	-0-				-0-
09	2430 N	1957	-0-	-473	-0-	1957	2		N	-0-				-0-
10	0	2023	-0-	2023	2023	2023	2		N	-0-				-0-
11	0	1835	-0-	1835	3858	1835	2		N	-0-				-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 11514 - 12657														
06	3750 X	3721	-0-	-29	-0-	3721	2		N	-0-				100
07	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2		N	-0-				100
08	3875 X	3843	-0-	-32	-0-	3843	2		N	-0-				100
09	3750 X	3674	-0-	-76	-0-	3674	2		N	-0-				100
10	0	3941	-0-	3941	3941	3941	2		N	-0-				100
11	0	3916	-0-	3916	7857	3916	2		N	-0-				100
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 229215 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 12511														
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-				-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229220 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 13212														
06	4950 X	4681	-0-	-269	-0-	4681	2		N	-0-				-0-
07	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	2		N	-0-				-0-
08	5115 X	4704	-0-	-411	-0-	4704	2		N	-0-				-0-
09	4950 X	4351	-0-	-599	-0-	4351	2		N	-0-				-0-
10	0	4795	-0-	4795	4795	4795	2		N	-0-				-0-
11	0	4374	-0-	4374	9169	4374	2		N	-0-				-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754														
06	9303 X	9303	-0-	-0-	-0-	9303	2		N	-0-				-0-
07	8909 X	8909	-0-	-0-	-0-	8909	2		N	-0-				-0-
08	8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	8456	2		N	-0-				-0-
09	7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	7996	2		N	-0-				-0-
10	0	8386	-0-	8386	8386	8386	2		N	-0-				-0-
11	0	7781	-0-	7781	16167	7781	2		N	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.										//CONT.//		945936							
REED GAS UNIT II										WELL #:		7		RRCID -> 229527		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	4830 X	3442	-0-	-1388	-0-	3442	2					N	-0-					-0-	
07	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2					N	-0-					-0-	
08	4991 X	4898	-0-	-93	-0-	4898	2					N	-0-					-0-	
09	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2					N	-0-					-0-	
10	0	3977	-0-	3977	3977	3977	2					N	-0-					-0-	
11	0	4943	-0-	4943	8920	4943	2					N	-0-					-0-	

GIBSON					WELL #:	13	RRCID -> 229540	COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316									
06	570 N	487	-0-	-83	-0-	487	2					N	-0-					-0-	
07	558 N	497	-0-	-61	-0-	497	2					N	-0-					-0-	
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2					N	-0-					-0-	
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2					N	-0-					-0-	
10	0	579	-0-	579	579	579	2					N	-0-					-0-	
11	0	538	-0-	538	1117	538	2					N	-0-					-0-	

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1					WELL #:	18	RRCID -> 229676	COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 13955 PERF. 11332 - 13808									
06	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2					N	-0-					-0-	
07	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2					N	-0-					-0-	
08	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2					N	-0-					-0-	
09	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2					N	-0-					-0-	
10	0	2861	-0-	2861	2861	2861	2					N	-0-					-0-	
11	0	2416	-0-	2416	5277	2416	2					N	-0-					-0-	

GIBSON					WELL #:	18	RRCID -> 229680	COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 10973 - 13385									
06	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2					N	-0-					-0-	
07	3286 X	3224	-0-	-62	-0-	3224	2					N	-0-					-0-	
08	3317 X	2954	-0-	-363	-0-	2954	2					N	-0-					-0-	
09	3420 X	2948	-0-	-472	-0-	2948	2					N	-0-					-0-	
10	0	2987	-0-	2987	2987	2987	2					N	-0-					-0-	
11	0	2829	-0-	2829	5816	2829	2					N	-0-					-0-	

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1					WELL #:	18	RRCID -> 229835	COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 13523									
06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2					N	-0-					-0-	
07	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2					N	-0-					-0-	
08	1116 N	959	-0-	-157	-0-	959	2					N	-0-					-0-	
09	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2					N	-0-					-0-	
10	0	1176	-0-	1176	1176	1176	2					N	-0-					-0-	
11	0	352	-0-	352	1528	352	2					N	-0-					-0-	

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1					WELL #:	7	RRCID -> 229840	COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 13570									
06	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2					N	-0-					128	
07	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2					N	-0-					128	
08	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2					N	-0-					128	
09	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2					N	-0-					128	
10	0	2762	-0-	2762	2762	2762	2					N	-0-					128	
11	0	2665	-0-	2665	5427	2665	2					N	-0-					128	

FOLEY GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 229866	COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 14800 PERF. 12554 - 14607									
06	3600 X	3064	-0-	-536	-0-	3064	2					N	-0-					-0-	
07	4092 X	2158	-0-	-1934	-0-	2158	2					N	-0-					-0-	
08	4092 X	3881	-0-	-211	-0-	3881	2					N	-0-					-0-	
09	3960 X	3144	-0-	-816	-0-	3144	2					N	-0-					-0-	
10	0	2887	-0-	2887	2887	2887	2					N	-0-					-0-	
11	0	2139	-0-	2139	5026	2139	2					N	-0-					-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	7113 2								-0-
07	5952 X	3613	-0-	-2339	-0-	3613 2								-0-
08	5952 X	4327	-0-	-1625	-0-	4327 2								-0-
09	7110 X	6412	-0-	-698	-0-	6412 2								-0-
10	0	2999	-0-	2999	2999	2999 2								-0-
11	0	3488	-0-	3488	6487	3488 2								-0-
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 229924 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 13166 PERF. 13900 - 15902														
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-									-0-
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2								-0-
08	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142 2								-0-
09	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2								-0-
10	0	1340	-0-	1340	1340	1340 2								-0-
11	0	1050	-0-	1050	2390	1050 2								-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 229950 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 11212 - 13712														
06	8152 X	8152	-0-	-0-	-0-	8152 2								43
07	8594 X	8594	-0-	-0-	-0-	8594 2								43
08	8438 X	8438	-0-	-0-	-0-	8438 2								43
09	6960 X	6489	-0-	-471	-0-	6489 2								43
10	0	7280	-0-	7280	7280	7280 2								43
11	0	6774	-0-	6774	14054	6774 2								43
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 229959 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13950 PERF. 11332 - 13811														
06	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	2920 2								83
07	2759 N	2513	-0-	-246	-0-	2513 2								83
08	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582 2								83
09	2670 N	2455	-0-	-215	-0-	2455 2								83
10	0	2451	-0-	2451	2451	2451 2								83
11	0	2359	-0-	2359	4810	2359 2								83
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 230026 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 13196														
06	1320 N	1230	-0-	-90	-0-	1230 2								-0-
07	1488 N	1357	-0-	-131	-0-	1357 2								-0-
08	1364 N	1258	-0-	-106	-0-	1258 2								-0-
09	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 2								-0-
10	0	1413	-0-	1413	1413	1413 2								-0-
11	0	1236	-0-	1236	2649	1236 2								-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079														
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2								48
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2								48
08	403 N	226	-0-	-177	-0-	226 2								48
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2								48
10	0	1181	-0-	1181	1181	1181 2								48
11	0	806	-0-	806	1987	806 2								48
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648														
06	7942 X	7942	-0-	-0-	-0-	7942 2								-0-
07	8226 X	8226	-0-	-0-	-0-	8226 2								-0-
08	8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	8050 2								-0-
09	7599 X	7599	-0-	-0-	-0-	7599 2								-0-
10	0	7635	-0-	7635	7635	7635 2								-0-
11	0	7187	-0-	7187	14822	7187 2								-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230318 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 12974										
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE							
06	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2	N	-0-	20
07	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2	N	-0-	20
08	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2	N	-0-	20
09	1200 N	957	-0-	-243	-0-	957	2	N	-0-	20
10	0	2647	-0-	2647	2647	2647	2	N	-0-	20
11	0	753	-0-	753	3400	753	2	N	-0-	20
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 11588 - 14256										
06	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2	N	-0-	162
07	3100 N	3106	-0-	6	6	3106	2	N	-0-	162
08	1990 N	1984	-0-	-6	-0-	1984	2	N	-0-	162
09	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2	N	-0-	162
10	0	2217	-0-	2217	2217	2217	2	N	-0-	162
11	0	2031	-0-	2031	4248	2031	2	N	-0-	162
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568										
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2	N	-0-	-0-
07	775 N	600	-0-	-175	-0-	600	2	N	-0-	-0-
08	775 N	570	-0-	-205	-0-	570	2	N	-0-	-0-
09	750 N	490	-0-	-260	-0-	490	2	N	-0-	-0-
10	0	712	-0-	712	712	712	2	N	-0-	-0-
11	0	838	-0-	838	1550	838	2	N	-0-	-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230639 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 12462										
06	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2194	2	2 9 N	2	2 8 -0-
07	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1704	2	2 9 N	2	2 8 -0-
08	1674 N	1530	-0-	-144	-0-	1529	2	1 9 N	1	1 8 -0-
09	1620 N	656	-0-	-964	-0-	656	2	N	-0-	-0-
10	0	1866	-0-	1866	1866	1865	2	1 9 N	1	1 8 -0-
11	0	829	-0-	829	2695	828	2	1 9 N	1	1 8 -0-
CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043										
06	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2	N	-0-	80
07	7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	7186	2	N	-0-	80
08	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2	N	-0-	80
09	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2	N	-0-	80
10	0	4459	-0-	4459	4459	4459	2	N	-0-	80
11	0	4347	-0-	4347	8806	4347	2	N	-0-	80
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 230675 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF. 11341 - 13772										
06	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2	N	-0-	-0-
07	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2	N	-0-	-0-
08	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2	N	-0-	-0-
09	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2	N	-0-	-0-
10	0	2230	-0-	2230	2230	2230	2	N	-0-	-0-
11	0	2643	-0-	2643	4873	2643	2	N	-0-	-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259										
06	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2	N	-0-	92
07	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2	N	-0-	92
08	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2	N	-0-	92
09	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2	N	-0-	92
10	0	2833	-0-	2833	2833	2833	2	N	-0-	92
11	0	2751	-0-	2751	5584	2751	2	N	-0-	92

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2981 N	2706	-0-	-275	-0-	2706	2		N	-0-				-0-
07	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2		N	-0-				-0-
08	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2		N	-0-				-0-
09	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2		N	-0-				-0-
10	0	2168	-0-	2168	2168	2168	2		N	-0-				-0-
11	0	2655	-0-	2655	4823	2655	2		N	-0-				-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231790 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 12642														
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-				-0-
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-				-0-
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-				-0-
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-				-0-
10	0	440	-0-	440	440	440	2		N	-0-				-0-
11	0	437	-0-	437	877	437	2		N	-0-				-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925														
06	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2		N	-0-				-0-
07	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2		N	-0-				-0-
08	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2		N	-0-				-0-
09	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2		N	-0-				-0-
10	0	2843	-0-	2843	2843	2843	2		N	-0-				-0-
11	0	1827	-0-	1827	4670	1827	2		N	-0-				-0-
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 11293 - 13781														
06	1320 N	976	-0-	-344	-0-	976	2		N	-0-				-0-
07	1178 N	1036	-0-	-142	-0-	1036	2		N	-0-				-0-
08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2		N	-0-				-0-
09	990 N	933	-0-	-57	-0-	933	2		N	-0-				-0-
10	0	879	-0-	879	879	879	2		N	-0-				-0-
11	0	755	-0-	755	1634	755	2		N	-0-				-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381														
06	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2		N	-0-				-0-
07	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2		N	-0-				-0-
08	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2		N	-0-				-0-
09	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2		N	-0-				-0-
10	0	3592	-0-	3592	3592	3592	2		N	-0-				-0-
11	0	3537	-0-	3537	7129	3537	2		N	-0-				-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232194 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 12652														
06	3450 X	755	-0-	-2695	-0-	755	2		N	-0-				-0-
07	1798 X	175	-0-	-1623	-0-	175	2		N	-0-				-0-
08	1519 X	1431	-0-	-88	-0-	1431	2		N	-0-				-0-
09	1470 X	1200	-0-	-270	-0-	1200	2		N	-0-				-0-
10	0	1012	-0-	1012	1012	1012	2		N	-0-				-0-
11	0	610	-0-	610	1622	610	2		N	-0-				-0-
GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355														
06	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2		N	-0-				37
07	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2		N	-0-				37
08	4371 X	4311	-0-	-60	-0-	4311	2		N	-0-				37
09	4230 X	3725	-0-	-505	-0-	3725	2		N	-0-				37
10	0	4291	-0-	4291	4291	4291	2		N	-0-				37
11	0	3297	-0-	3297	7588	3297	2		N	-0-				37

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE								
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																		
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233036 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 12582																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					151
07	2945 X	1242	-0-	-1703	-0-	-1703	-0-	1242	2			N	-0-					151
08	2945 X	1302	-0-	-1643	-0-	-1643	-0-	1302	2			N	-0-	151	1			-0-
09	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
10	0	1914	-0-	1914	-0-	1914	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
11	0	2074	-0-	2074	-0-	3988	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546																		
06	4710 X	3905	-0-	-805	-0-	-805	-0-	3905	2			N	-0-					20
07	4867 X	1191	-0-	-3676	-0-	-3676	-0-	1191	2			N	-0-					20
08	4867 X	3552	-0-	-1315	-0-	-1315	-0-	3552	2			N	-0-					20
09	4710 X	4415	-0-	-295	-0-	-295	-0-	4415	2			N	-0-					20
10	0	4216	-0-	4216	-0-	4216	-0-	4216	2			N	-0-					20
11	0	4624	-0-	4624	-0-	8840	-0-	4624	2			N	-0-					20
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233325 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 13030																		
06	895 N	895	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
10	0	752	-0-	752	-0-	752	-0-	752	2			N	-0-					-0-
11	0	757	-0-	757	-0-	1509	-0-	757	2			N	-0-					-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 10904 - 13183																		
06	2520 N	2361	-0-	-159	-0-	-159	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
07	2511 N	2337	-0-	-174	-0-	-174	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
08	2449 N	2298	-0-	-151	-0-	-151	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
09	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
10	0	2227	-0-	2227	-0-	2227	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
11	0	1697	-0-	1697	-0-	3924	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233536 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828																		
06	720 N	516	-0-	-204	-0-	-204	-0-	516	2			N	-0-					172
07	713 N	711	-0-	-2	-0-	-2	-0-	711	2			N	-0-					172
08	620 N	493	-0-	-127	-0-	-127	-0-	493	2			N	-0-					172
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					172
10	0	497	-0-	497	-0-	497	-0-	497	2			N	-0-					172
11	0	408	-0-	408	-0-	905	-0-	408	2			N	-0-					172
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233549 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 13388																		
06	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5547	2			N	-0-					16
07	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5456	2			N	-0-					16
08	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4742	2			N	-0-					16
09	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5462	2			N	-0-					16
10	0	5471	-0-	5471	-0-	5471	-0-	5471	2			N	-0-					16
11	0	5204	-0-	5204	-0-	10675	-0-	5204	2			N	-0-					16
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233553 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 12860																		
06	810 N	553	-0-	-257	-0-	-257	-0-	551	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	496 N	479	-0-	-17	-0-	-17	-0-	478	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	930 N	617	-0-	-313	-0-	-313	-0-	615	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	539	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	0	678	-0-	678	-0-	678	-0-	676	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	0	691	-0-	691	-0-	1369	-0-	688	2	3	9	N	3	3	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 945936		WELL #: 8		RRCID -> 233630		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 14675		PERF.11670 - 14245	
CARPENTER GAS UNIT II																					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE			
06		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-		1370 2			N	-0-						23			
07		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-		1185 2			N	-0-						23			
08		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-		1014 2			N	-0-						23			
09		1290 N	1146	-0-	-144	-0-		1146 2			N	-0-						23			
10		0	844	-0-	844	-0-		844 2			N	-0-						23			
11		0	1099	-0-	1099	-0-		1099 2			N	-0-						23			
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2										WELL #: 11		RRCID -> 233635		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 13160		PERF.11533 - 12965			
06		4110 X	3793	-0-	-317	-0-		3793 2			N	-0-						104			
07		4154 X	3960	-0-	-194	-0-		3960 2			N	-0-						104			
08		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-		4232 2			N	-0-						104			
09		3930 X	2454	-0-	-1476	-0-		2454 2			N	-0-						104			
10		0	2765	-0-	2765	-0-		2765 2			N	-0-						104			
11		0	2941	-0-	2941	-0-		2941 2			N	-0-						104			
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 21		RRCID -> 233726		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 14025		PERF.11381 - 13773			
06		630 N	161	-0-	-469	-0-		161 2			N	-0-						-0-			
07		528 N	528	-0-	-0-	-0-		528 2			N	-0-						-0-			
08		884 N	884	-0-	-0-	-0-		884 2			N	-0-						-0-			
09		3000 N	3945	-0-	945	-0-		3944 2	1	9	N	-0-	1		1	8		-0-			
10		0	3209	-0-	3209	-0-		3209 2			N	-0-						-0-			
11		0	6860	-0-	6860	-0-		6860 2			N	-0-						-0-			
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 20		RRCID -> 233796		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 13885		PERF.11968 - 13785			
06		4718 X	4718	-0-	-0-	-0-		4718 2			N	-0-						-0-			
07		5382 X	5382	-0-	-0-	-0-		5382 2			N	-0-						-0-			
08		4511 X	4511	-0-	-0-	-0-		4511 2			N	-0-						-0-			
09		4096 X	4096	-0-	-0-	-0-		4096 2			N	-0-						-0-			
10		0	4716	-0-	4716	-0-		4716 2			N	-0-						-0-			
11		0	3752	-0-	3752	-0-		3752 2			N	-0-						-0-			
CHANDLER GAS UNIT NO.1										WELL #: 8		RRCID -> 235607		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8647 - 12983			
06		7290 X	3679	-0-	-3611	-0-		3679 2			N	-0-						-0-			
07		7533 X	5361	-0-	-2172	-0-		5361 2			N	-0-						-0-			
08		7533 X	3209	-0-	-4324	-0-		3209 2			N	-0-						-0-			
09		7290 X	3031	-0-	-4259	-0-		3031 2			N	-0-						-0-			
10		0	3015	-0-	3015	-0-		3015 2			N	-0-						-0-			
11		0	2819	-0-	2819	-0-		2819 2			N	-0-						-0-			
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1										WELL #: 11		RRCID -> 235726		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 13300		PERF. 8691 - 13146			
06		463 N	463	-0-	-0-	-0-		463 2			N	-0-						25			
07		729 N	729	-0-	-0-	-0-		729 2			N	-0-						25			
08		465 N	422	-0-	-43	-0-		422 2			N	-0-						25			
09		450 N	388	-0-	-62	-0-		388 2			N	-0-						25			
10		0	523	-0-	523	-0-		523 2			N	-0-						25			
11		0	283	-0-	283	-0-		806 2			N	-0-						25			
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1										WELL #: 17		RRCID -> 235733		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 13055		PERF.11500 - 12867			
06		4203 X	4203	-0-	-0-	-0-		4193 2	10	9	N	9			9	8		-0-			
07		3914 X	3914	-0-	-0-	-0-		3906 2		8	N	7			7	8		-0-			
08		2786 X	2786	-0-	-0-	-0-		2782 2		4	N	4			4	8		-0-			
09		2538 X	2538	-0-	-0-	-0-		2535 2		3	N	3			3	8		-0-			
10		0	2398	-0-	2398	-0-		2398 2		4	N	4			4	8		-0-			
11		0	1731	-0-	1731	-0-		4129 2		6	N	5			5	8		-0-			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		38321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID -> 235735		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL	DEPTH	13000	PERF.11498 - 12914
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
												EOM
												BALANCE
06	3660 X	2681	-0-	-979	-0-	2681	2		N	-0-		-0-
07	3782 X	3215	-0-	-567	-0-	3215	2		N	-0-		-0-
08	3782 X	2820	-0-	-962	-0-	2820	2		N	-0-		-0-
09	3600 X	2680	-0-	-920	-0-	2680	2		N	-0-		-0-
10	0	2849	-0-	2849	2849	2849	2		N	-0-		-0-
11	0	2786	-0-	2786	5635	2786	2		N	-0-		-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID -> 235736		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL	DEPTH	14130	PERF.11434 - 13998
06	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2		N	-0-		-0-
07	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2		N	-0-		-0-
08	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2		N	-0-		-0-
09	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2		N	-0-		-0-
10	0	2761	-0-	2761	2761	2761	2		N	-0-		-0-
11	0	5744	-0-	5744	8505	5744	2		N	-0-		-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 235760		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL	DEPTH	12700	PERF.11198 - 12536
06	3330 X	2730	-0-	-600	-0-	2730	2		N	-0-		-0-
07	3441 X	2377	-0-	-1064	-0-	2377	2		N	-0-		-0-
08	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2		N	-0-		-0-
09	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2		N	-0-		-0-
10	0	2600	-0-	2600	2600	2600	2		N	-0-		-0-
11	0	2891	-0-	2891	5491	2891	2		N	-0-		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14	RRCID -> 240329		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL	DEPTH	13161	PERF.11524 - 12939
06	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2		N	-0-		42
07	3100 N	3202	-0-	102	102	3202	2		N	-0-		42
08	3100 N	3101	-0-	1	103	3101	2		N	-0-		42
09	2582 N	2479	-0-	-103	-0-	2479	2		N	-0-		42
10	0	2202	-0-	2202	2202	2202	2		N	-0-		42
11	0	2767	-0-	2767	4969	2767	2		N	-0-		42

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		21	RRCID -> 240384		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL	DEPTH	14055	PERF.11362 - 13836
06	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2		N	-0-		-0-
07	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2		N	-0-		-0-
08	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2		N	-0-		-0-
09	900 N	819	-0-	-81	-0-	819	2		N	-0-		-0-
10	0	644	-0-	644	644	644	2		N	-0-		-0-
11	0	619	-0-	619	1263	619	2		N	-0-		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		16	RRCID -> 240450		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL	DEPTH	13218	PERF.11619 - 13047
06	1410 N	977	-0-	-433	-0-	977	2		N	-0-		-0-
07	1054 N	835	-0-	-219	-0-	835	2		N	-0-		-0-
08	1550 N	1008	-0-	-542	-0-	1008	2		N	-0-		-0-
09	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2		N	-0-		-0-
10	0	720	-0-	720	720	720	2		N	-0-		-0-
11	0	1071	-0-	1071	1791	1071	2		N	-0-		-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15	RRCID -> 240569		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL	DEPTH	13850	PERF.11876 - 13694
06	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2		N	-0-		-0-
07	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2		N	-0-		-0-
08	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2		N	-0-		-0-
09	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2		N	-0-		-0-
10	0	5264	-0-	5264	5264	5264	2		N	-0-		-0-
11	0	5147	-0-	5147	10411	5147	2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 12382														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1050 N	769	-0-	-281	-0-	769	2	N	-0-					12
07	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2	N	-0-					12
08	837 N	803	-0-	-34	-0-	803	2	N	-0-					12
09	780 N	680	-0-	-100	-0-	680	2	N	-0-					12
10	0	811	-0-	811	811	811	2	N	-0-					12
11	0	770	-0-	770	1581	770	2	N	-0-					12
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 11787 - 14390														
06	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2	N	-0-					-0-
07	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2	N	-0-					-0-
08	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2	N	-0-					-0-
09	1170 N	877	-0-	-293	-0-	877	2	N	-0-					-0-
10	0	791	-0-	791	791	791	2	N	-0-					-0-
11	0	763	-0-	763	1554	763	2	N	-0-					-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240665 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF. 11423 - 13883														
06	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2	N	-0-					40
07	4061 X	4025	-0-	-36	-0-	4025	2	N	-0-					40
08	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2	N	-0-					40
09	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2	N	-0-					40
10	0	4543	-0-	4543	4543	4543	2	N	-0-					40
11	0	3985	-0-	3985	8528	3985	2	N	-0-					40
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF. 11599 - 13892														
06	2490 X	954	-0-	-1536	-0-	954	2	N	-0-					75
07	2573 X	756	-0-	-1817	-0-	756	2	N	-0-					75
08	2294 X	1227	-0-	-1067	-0-	1227	2	N	-0-					75
09	1830 X	1004	-0-	-826	-0-	1004	2	N	-0-					75
10	0	1012	-0-	1012	1012	1012	2	N	-0-					75
11	0	1070	-0-	1070	2082	1070	2	N	-0-					75
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF. 11356 - 13768														
06	5100 X	3298	-0-	-1802	-0-	3298	2	N	-0-					62
07	5270 X	3889	-0-	-1381	-0-	3889	2	N	-0-					62
08	4619 X	4393	-0-	-226	-0-	4393	2	N	-0-					62
09	3960 X	3410	-0-	-550	-0-	3410	2	N	-0-					62
10	0	4015	-0-	4015	4015	4015	2	N	-0-					62
11	0	3859	-0-	3859	7874	3859	2	N	-0-					62
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 241141 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13424 PERF. 13850 - 15852														
06	2670 X	1801	-0-	-869	-0-	1801	2	N	-0-					-0-
07	2759 X	2004	-0-	-755	-0-	2004	2	N	-0-					-0-
08	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2	N	-0-					-0-
09	2580 X	2292	-0-	-288	-0-	2292	2	N	-0-					-0-
10	0	2705	-0-	2705	2705	2705	2	N	-0-					-0-
11	0	1735	-0-	1735	4440	1735	2	N	-0-					-0-
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					54
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					54
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					54
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					54
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					54
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					54

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
06	3000 N	3017	-0-	17	17	3017	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2685 N	2668	-0-	-17	-0-	2668	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3000 X	2330	-0-	-670	-0-	2330	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	2239	-0-	2239	2239	2239	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	1756	-0-	1756	3995	1756	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118														
06	3000 N	3058	-0-	58	3397	3058	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37
07	6296 X	2899	-0-	-3397	-0-	2899	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37
08	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37
09	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37
10	0	2810	-0-	2810	2810	2810	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37
11	0	2540	-0-	2540	5350	2540	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37
SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785														
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	434 N	264	-0-	-170	-0-	264	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	390 N	293	-0-	-97	-0-	293	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	366	-0-	366	366	366	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	380	-0-	380	746	380	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748														
06	960 X	960	-0-	-0-	-0-	960	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	117
07	372 X	173	-0-	-199	-0-	173	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	117
08	372 X	231	-0-	-141	-0-	231	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	117
09	360 X	239	-0-	-121	-0-	239	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	117
10	0	773	-0-	773	773	773	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	117
11	0	2787	-0-	2787	3560	2787	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	117
HILINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532														
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	300 N	249	-0-	-51	-0-	249	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	244	-0-	244	244	244	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	172	-0-	172	416	172	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 241831 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11092 - 13288														
06	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3131 X	2424	-0-	-707	-0-	2424	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3131 X	2877	-0-	-254	-0-	2877	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	5977	-0-	5977	5977	5977	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	5028	-0-	5028	11005	5028	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 241836 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11343 - 12816														
06	750 N	603	-0-	-147	-0-	603	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	775 N	670	-0-	-105	-0-	670	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	775 N	655	-0-	-120	-0-	655	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	600 N	584	-0-	-16	-0-	584	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	583	-0-	583	583	583	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	669	-0-	669	1252	669	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.														
REED GAS UNIT NO. II														
//CONT.// 38321 300										NON-ASSOCIATED				
//CONT.// 945936														
WELL #: 6										RRCID -> 241912		COMPL. DATE 09/12/2008		
												TOTAL DEPTH 13735		
												PERF.11179 - 13634		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-			17
07	2480 N	2458	-0-	-22	-0-	2458	2			N	-0-			17
08	2480 N	2464	-0-	-16	-0-	2464	2			N	-0-			17
09	2400 N	2351	-0-	-49	-0-	2351	2			N	-0-			17
10	0	2411	-0-	2411	2411	2411	2			N	-0-			17
11	0	1961	-0-	1961	4372	1961	2			N	-0-			17
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 15										RRCID -> 241913		COMPL. DATE 09/25/2008		
												TOTAL DEPTH 12950		
												PERF. 8435 - 12603		
06	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-			-0-
07	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-			-0-
08	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-			-0-
09	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-			-0-
10	0	3846	-0-	3846	3846	3846	2			N	-0-			-0-
11	0	3033	-0-	3033	6879	3033	2			N	-0-			-0-
CARPENTER GAS UNIT II														
WELL #: 4										RRCID -> 243002		COMPL. DATE 07/04/2008		
												TOTAL DEPTH 14600		
												PERF.11608 - 13970		
06	3240 X	1020	-0-	-2220	-0-	1020	2			N	-0-			57
07	3348 X	1200	-0-	-2148	-0-	1200	2			N	-0-			57
08	2511 X	882	-0-	-1629	-0-	882	2			N	-0-			57
09	2430 X	783	-0-	-1647	-0-	783	2			N	-0-			57
10	0	525	-0-	525	525	525	2			N	-0-			57
11	0	6652	-0-	6652	7177	6652	2			N	-0-			57
BAILEY GAS UNIT A														
WELL #: 17										RRCID -> 243013		COMPL. DATE 09/28/2008		
												TOTAL DEPTH 14475		
												PERF. 8735 - 14179		
06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-			-0-
07	1116 N	892	-0-	-224	-0-	892	2			N	-0-			-0-
08	1147 N	1054	-0-	-93	-0-	1054	2			N	-0-			-0-
09	1050 N	1010	-0-	-40	-0-	1010	2			N	-0-			-0-
10	0	1094	-0-	1094	1094	1094	2			N	-0-			-0-
11	0	983	-0-	983	2077	983	2			N	-0-			-0-
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 20										RRCID -> 243027		COMPL. DATE 10/11/2008		
												TOTAL DEPTH 13200		
												PERF. 8652 - 12912		
06	4260 X	3708	-0-	-552	-0-	3704	2	4	9	N	4	4	8	-0-
07	4402 X	2200	-0-	-2202	-0-	2198	2	2	9	N	2	2	8	-0-
08	4402 X	1401	-0-	-3001	-0-	1400	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	4230 X	1198	-0-	-3032	-0-	1197	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	0	1160	-0-	1160	1160	1159	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	0	1213	-0-	1213	2373	1211	2	2	9	N	2	2	8	-0-
FOLEY GAS UNIT														
WELL #: 4H										RRCID -> 243435		COMPL. DATE 08/01/2011		
												TOTAL DEPTH 14253		
												PERF.14330 - 15819		
06	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-			-0-
07	2883 X	2737	-0-	-146	-0-	2737	2			N	-0-			-0-
08	2883 X	2715	-0-	-168	-0-	2715	2			N	-0-			-0-
09	2790 X	2282	-0-	-508	-0-	2282	2			N	-0-			-0-
10	0	2513	-0-	2513	2513	2513	2			N	-0-			-0-
11	0	2213	-0-	2213	4726	2213	2			N	-0-			-0-
BEDDINGFIELD GAS UNIT														
WELL #: 6H										RRCID -> 243437		COMPL. DATE 10/14/2008		
												TOTAL DEPTH 14348		
												PERF.14650 - 16054		
06	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-			-0-
07	3100 N	3715	-0-	615	615	3715	2			N	-0-			-0-
08	3100 N	2608	-0-	-492	123	2608	2			N	-0-			-0-
09	3209 X	3086	-0-	-123	-0-	3086	2			N	-0-			-0-
10	0	3262	-0-	3262	3262	3262	2			N	-0-			-0-
11	0	3861	-0-	3861	7123	3861	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936									
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE						
06	1677 N	1677 -0-	-0-	-0-	-0-	1677 2	N	-0-	-0-
07	1494 N	1494 -0-	-0-	-0-	-0-	1494 2	N	-0-	-0-
08	1865 N	1865 -0-	-0-	-0-	-0-	1865 2	N	-0-	-0-
09	1680 N	1628 -0-	-52	-0-	-0-	1628 2	N	-0-	-0-
10	0	1245 -0-	1245	1245	1245	1245 2	N	-0-	-0-
11	0	1491 -0-	1491	2736	1491	2736 2	N	-0-	-0-
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 243468 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11178 - 12514									
06	2892 X	2892 -0-	-0-	-0-	-0-	2892 2	N	-0-	-0-
07	3183 X	3183 -0-	-0-	-0-	-0-	3183 2	N	-0-	-0-
08	2626 X	2626 -0-	-0-	-0-	-0-	2626 2	N	-0-	-0-
09	2528 X	2528 -0-	-0-	-0-	-0-	2528 2	N	-0-	-0-
10	0	3148 -0-	3148	3148	3148	3148 2	N	-0-	-0-
11	0	2678 -0-	2678	5826	2678	2678 2	N	-0-	-0-
GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612									
06	2969 N	2784 -0-	-185	-0-	-0-	2784 2	N	-0-	-0-
07	2493 N	2493 -0-	-0-	-0-	-0-	2493 2	N	-0-	-0-
08	1876 X	1876 -0-	-0-	-0-	-0-	1876 2	N	-0-	-0-
09	1737 X	1737 -0-	-0-	-0-	-0-	1737 2	N	-0-	-0-
10	0	1762 -0-	1762	1762	1762	1762 2	N	-0-	-0-
11	0	1082 -0-	1082	2844	1082	2844 2	N	-0-	-0-
REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450									
06	1410 N	1376 -0-	-34	-0-	-0-	1376 2	N	-0-	-0-
07	1488 N	1337 -0-	-151	-0-	-0-	1337 2	N	-0-	-0-
08	1457 N	1379 -0-	-78	-0-	-0-	1379 2	N	-0-	-0-
09	1380 N	1350 -0-	-30	-0-	-0-	1350 2	N	-0-	-0-
10	0	1445 -0-	1445	1445	1445	1445 2	N	-0-	-0-
11	0	1376 -0-	1376	2821	1376	2821 2	N	-0-	-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243529 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 12733									
06	1282 N	1282 -0-	-0-	-0-	-0-	1282 2	N	-0-	22
07	3100 N	4283 -0-	1183	1183	4283	2	N	-0-	22
08	3100 N	4050 -0-	950	2133	4050	2	N	-0-	22
09	3000 N	1045 -0-	-1955	178	1045	2	N	-0-	22
10	0	498 -0-	498	676	498	2	N	-0-	22
11	0	582 -0-	582	1258	582	2	N	-0-	22
LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531									
06	2640 X	2602 -0-	-38	-0-	-0-	2602 2	N	-0-	-0-
07	2728 X	2217 -0-	-511	-0-	-0-	2217 2	N	-0-	-0-
08	2883 X	2598 -0-	-285	-0-	-0-	2598 2	N	-0-	-0-
09	2790 X	2436 -0-	-354	-0-	-0-	2436 2	N	-0-	-0-
10	0	2424 -0-	2424	2424	2424	2	N	-0-	-0-
11	0	2329 -0-	2329	4753	2329	2	N	-0-	-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243807 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11369 - 13829									
06	2087 N	2087 -0-	-0-	-0-	-0-	2087 2	N	-0-	-0-
07	2251 N	2251 -0-	-0-	-0-	-0-	2251 2	N	-0-	-0-
08	2355 N	2355 -0-	-0-	-0-	-0-	2355 2	N	-0-	-0-
09	2260 N	2260 -0-	-0-	-0-	-0-	2260 2	N	-0-	-0-
10	0	2400 -0-	2400	2400	2400	2	N	-0-	-0-
11	0	2474 -0-	2474	4874	2474	2	N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
THOMAS JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243825 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 14068														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-		-0-
07	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-		-0-
08	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-		-0-
09	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-		-0-
10	0		2113	-0-	2113	2113	2113	2			N	-0-		-0-
11	0		1747	-0-	1747	3860	1747	2			N	-0-		-0-
BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244050 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 10880 - 13512														
06	3360	X	2678	-0-	-682	-0-	2678	2			N	-0-		-0-
07	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-		-0-
08	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-		-0-
09	3360	X	3350	-0-	-10	-0-	3350	2			N	-0-		-0-
10	0		2729	-0-	2729	2729	2729	2			N	-0-		-0-
11	0		2571	-0-	2571	5300	2571	2			N	-0-		-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244055 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 12639														
06	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-		-0-
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-		-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-		-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-		-0-
10	0		23	-0-	23	23	23	2			N	-0-		-0-
11	0		32	-0-	32	55	32	2			N	-0-		-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244322 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 12713														
06	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	7997	2			N	-0-		127
07	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-		127
08	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-		127
09	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-		127
10	0		7853	-0-	7853	7853	7853	2			N	-0-		127
11	0		4113	-0-	4113	11966	4113	2			N	-0-		127
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006														
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244879 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 11322 - 12413														
06	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-		65
07	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-		65
08	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-		65
09	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-		65
10	0		1824	-0-	1824	1824	1824	2			N	-0-		65
11	0		1916	-0-	1916	3740	1916	2			N	-0-		65
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF. 11423 - 13800														
06	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-		-0-
07	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-		-0-
08	2046	X	1875	-0-	-171	-0-	1875	2			N	-0-		-0-
09	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-		-0-
10	0		4054	-0-	4054	4054	4054	2			N	-0-		-0-
11	0		4327	-0-	4327	8381	4327	2			N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																				
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11769 - 14320																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1380	N	810	-0-	-570	-0-				810	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	599	-0-	-1075	-0-				599	2			N	-0-					-0-
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-				1156	2			N	-0-					-0-
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-				1486	2			N	-0-					-0-
10	0		1627	-0-	1627	1627				1627	2			N	-0-					-0-
11	0		1182	-0-	1182	2809				1182	2			N	-0-					-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245127 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14419 PERF.11337 - 13755																				
06	2460	X	1980	-0-	-480	-0-				1980	2			N	-0-					-0-
07	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-				1986	2			N	-0-					-0-
08	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-				3929	2			N	-0-					-0-
09	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-				3685	2			N	-0-					-0-
10	0		3712	-0-	3712	3712				3712	2			N	-0-					-0-
11	0		3810	-0-	3810	7522				3810	2			N	-0-					-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017																				
06	1230	N	383	-0-	-847	-0-				383	2			N	-0-					-0-
07	930	N	670	-0-	-260	-0-				670	2			N	-0-					-0-
08	465	N	450	-0-	-15	-0-				450	2			N	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-				424	2			N	-0-					-0-
10	0		363	-0-	363	363				363	2			N	-0-					-0-
11	0		360	-0-	360	723				360	2			N	-0-					-0-
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597																				
06	4680	X	1952	-0-	-2728	-0-				1952	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2103	-0-	-966	-0-				2103	2			N	-0-					-0-
08	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-				3446	2			N	-0-					-0-
09	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-				6611	2			N	-0-					-0-
10	0		7212	-0-	7212	7212				7212	2			N	-0-					-0-
11	0		7057	-0-	7057	14269				7057	2			N	-0-					-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247393 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 13180																				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-								N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-				104	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 247417 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 13710																				
06	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-				2798	2			N	-0-					-0-
07	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-				2942	2			N	-0-					-0-
08	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-				2935	2			N	-0-					-0-
09	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-				2829	2			N	-0-					-0-
10	0		2857	-0-	2857	2857				2857	2			N	-0-					-0-
11	0		2804	-0-	2804	5661				2804	2			N	-0-					-0-
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076																				
06	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-				2506	2			N	-0-					33
07	2201	X	2194	-0-	-7	-0-				2194	2			N	-0-					33
08	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-				2346	2			N	-0-					33
09	2130	X	1804	-0-	-326	-0-				1804	2			N	-0-					33
10	0		1332	-0-	1332	1332				1332	2			N	-0-					33
11	0		1864	-0-	1864	3196				1864	2			N	-0-					33

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496 2								90
07	2170 N	1916	-0-	-254	-0-	1916 2								90
08	1643 N	1611	-0-	-32	-0-	1611 2								90
09	2280 N	1646	-0-	-634	-0-	1646 2								90
10	0	1267	-0-	1267	1267	1267 2								90
11	0	2236	-0-	2236	3503	2236 2								90
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF. 13627 - 15320														
06	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2								-0-
07	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2								-0-
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2								-0-
09	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2								-0-
10	0	1140	-0-	1140	1140	1140 2								-0-
11	0	1410	-0-	1410	2550	1410 2								-0-
RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 10854 - 12209														
06	5790 X	5600	-0-	-190	-0-	5600 2								-0-
07	5983 X	5964	-0-	-19	-0-	5964 2								-0-
08	5983 X	5285	-0-	-698	-0-	5285 2								-0-
09	5610 X	5465	-0-	-145	-0-	5465 2								-0-
10	0	6944	-0-	6944	6944	6944 2								-0-
11	0	3210	-0-	3210	10154	3210 2								-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247584 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761														
06	3060 X	2963	-0-	-97	-0-	2963 2								20
07	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411 2								20
08	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358 2								20
09	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3687 2								20
10	0	2651	-0-	2651	2651	2651 2								20
11	0	1262	-0-	1262	3913	1262 2								20
KELLOGG CREEK WELL #: 3 RRCID -> 247589 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 13868 PERF. 11160 - 13678														
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2								-0-
07	682 N	608	-0-	-74	-0-	608 2								-0-
08	403 N	316	-0-	-87	-0-	316 2								-0-
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2								-0-
10	0	748	-0-	748	748	748 2								-0-
11	0	445	-0-	445	1193	445 2								-0-
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247875 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710														
06	1320 N	1165	-0-	-155	-0-	1152 2	13 9	N	12	12 8				-0-
07	1364 N	1084	-0-	-280	-0-	1076 2	8 9	N	7	7 8				-0-
08	1271 N	1192	-0-	-79	-0-	1184 2	8 9	N	7	7 8				-0-
09	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1277 2	6 9	N	5	5 8				-0-
10	0	1303	-0-	1303	1303	1296 2	7 9	N	6	6 8				-0-
11	0	982	-0-	982	2285	975 2	7 9	N	6	6 8				-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247965 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 12939														
06	3000 N	4102	-0-	1102	1102	4102 2								38
07	3100 N	4850	-0-	1750	2852	4850 2								38
08	3100 N	3925	-0-	825	3677	3925 2								38
09	6731 X	3054	-0-	-3677	-0-	3054 2								38
10	0	2309	-0-	2309	2309	2309 2								38
11	0	1998	-0-	1998	4307	1998 2								38

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. BEDDINGFIELD GAS UNIT														
		//CONT.//		38321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		//CONT.//		945936										
		WELL #:		3		RRCID -> 247998		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 14800		PERF.11688 - 13137		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2		N	-0-				-0-
07	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2		N	-0-				-0-
08	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2		N	-0-				-0-
09	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		N	-0-				-0-
10	0	1193	-0-	1193	1193	1193	2		N	-0-				-0-
11	0	1053	-0-	1053	2246	1053	2		N	-0-				-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 248000 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 12857														
06	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3954	2	12 9	N	11	11 8			-0-
07	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4632	2	12 9	N	11	11 8			-0-
08	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4183	2	10 9	N	9	9 8			-0-
09	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3805	2	7 9	N	6	6 8			-0-
10	0	3767	-0-	3767	3767	3758	2	9 9	N	8	8 8			-0-
11	0	3526	-0-	3526	7293	3517	2	9 9	N	8	8 8			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 248067 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 13132														
06	1590 N	1210	-0-	-380	-0-	1210	2		N	-0-				-0-
07	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2		N	-0-				-0-
08	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2		N	-0-				-0-
09	1200 N	1162	-0-	-38	-0-	1162	2		N	-0-				-0-
10	0	1075	-0-	1075	1075	1075	2		N	-0-				-0-
11	0	994	-0-	994	2069	994	2		N	-0-				-0-

STANDLEY GAS UNIT NO.2 WELL #: 13 RRCID -> 248681 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13785 PERF.11131 - 13616														
06	750 N	698	-0-	-52	-0-	698	2		N	-0-				-0-
07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-				-0-
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-				-0-
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-				-0-
10	0	768	-0-	768	768	768	2		N	-0-				-0-
11	0	746	-0-	746	1514	746	2		N	-0-				-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248711 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 12939														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 250595 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 13650														
06	3000 N	2641	-0-	-359	-0-	2641	2		N	-0-				-0-
07	2971 X	2869	-0-	-102	-0-	2869	2		N	-0-				-0-
08	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2		N	-0-				-0-
09	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2		N	-0-				-0-
10	0	2149	-0-	2149	2149	2149	2		N	-0-				-0-
11	0	2012	-0-	2012	4161	2012	2		N	-0-				-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11320 - 13736														
06	1710 N	1668	-0-	-42	-0-	1668	2		N	-0-				83
07	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2		N	-0-				83
08	2015 N	1196	-0-	-819	-0-	1196	2		N	-0-				83
09	1680 N	1182	-0-	-498	-0-	1182	2		N	-0-				83
10	0	2413	-0-	2413	2413	2413	2		N	-0-				83
11	0	1330	-0-	1330	3743	1330	2		N	-0-				83

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2				N	-0-			87
07	899 N	755	-0-	-144	-0-	755 2				N	-0-			87
08	837 N	795	-0-	-42	-0-	795 2				N	-0-			87
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2				N	-0-			87
10	0	1031	-0-	1031	1031	1031 2				N	-0-			87
11	0	1107	-0-	1107	2138	1107 2				N	-0-			87
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969														
06	2640 N	2353	-0-	-287	-0-	2353 2				N	-0-			79
07	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273 2				N	-0-			79
08	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777 2				N	-0-			79
09	2340 N	1895	-0-	-445	-0-	1895 2				N	-0-			79
10	0	2423	-0-	2423	2423	2423 2				N	-0-			79
11	0	2682	-0-	2682	5105	2682 2				N	-0-			79
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250920 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 12734														
06	510 N	189	-0-	-321	-0-	189 2				N	-0-			19
07	527 N	79	-0-	-448	-0-	79 2				N	-0-			19
08	527 N	90	-0-	-437	-0-	90 2				N	-0-			19
09	180 N	102	-0-	-78	-0-	102 2				N	-0-			19
10	0	179	-0-	179	179	179 2				N	-0-			19
11	0	99	-0-	99	278	99 2				N	-0-			19
HALL, F. L. WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673														
06	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1474 2	14 9	N	13	13 8	-0-			-0-
07	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2370 2	13 9	N	12	12 8	-0-			-0-
08	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	2923 2	14 9	N	13	13 8	-0-			-0-
09	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2046 2	7 9	N	6	6 8	-0-			-0-
10	0	4005	-0-	4005	4005	3990 2	15 9	N	14	14 8	-0-			-0-
11	0	3548	-0-	3548	7553	3530 2	18 9	N	16	16 8	-0-			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11581 - 12962														
06	300 N	290	-0-	-10	-0-	290 2				N	-0-			47
07	310 N	304	-0-	-6	-0-	304 2				N	-0-			47
08	310 N	305	-0-	-5	-0-	305 2				N	-0-			47
09	300 N	288	-0-	-12	-0-	288 2				N	-0-			47
10	0	295	-0-	295	295	295 2				N	-0-			47
11	0	291	-0-	291	586	291 2				N	-0-			47
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756														
06	3690 X	3254	-0-	-436	-0-	3254 2				N	-0-			-0-
07	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818 2				N	-0-			-0-
08	3751 X	2559	-0-	-1192	-0-	2559 2				N	-0-			-0-
09	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695 2				N	-0-			-0-
10	0	3455	-0-	3455	3455	3455 2				N	-0-			-0-
11	0	1468	-0-	1468	4923	1468 2				N	-0-			-0-
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464														
06	990 N	664	-0-	-326	-0-	664 2				N	-0-			-0-
07	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733 2				N	-0-			-0-
08	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 2				N	-0-			-0-
09	660 N	626	-0-	-34	-0-	626 2				N	-0-			-0-
10	0	581	-0-	581	581	581 2				N	-0-			-0-
11	0	1325	-0-	1325	1906	1325 2				N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251037 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-			-0-
07	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-			-0-
08	2201 N	1766	-0-	-435	-0-	1766	2			N	-0-			-0-
09	2100 N	1517	-0-	-583	-0-	1517	2			N	-0-			-0-
10	0	1479	-0-	1479	1479	1479	2			N	-0-			-0-
11	0	863	-0-	863	2342	863	2			N	-0-			-0-
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 11624 - 14314														
06	1620 N	952	-0-	-668	-0-	952	2			N	-0-			50
07	1674 N	1180	-0-	-494	-0-	1180	2			N	-0-			50
08	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-			50
09	960 N	894	-0-	-66	-0-	894	2			N	-0-			50
10	0	1179	-0-	1179	1179	1179	2			N	-0-			50
11	0	917	-0-	917	2096	917	2			N	-0-			50
ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF. 11001 - 13285														
06	3120 X	2963	-0-	-157	-0-	2963	2			N	-0-			-0-
07	3224 X	3223	-0-	-1	-0-	3223	2			N	-0-			-0-
08	3162 X	2883	-0-	-279	-0-	2883	2			N	-0-			-0-
09	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-			-0-
10	0	2823	-0-	2823	2823	2823	2			N	-0-			-0-
11	0	2488	-0-	2488	5311	2488	2			N	-0-			-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF. 11308 - 13798														
06	4020 X	2940	-0-	-1080	-0-	2940	2			N	-0-			28
07	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-			28
08	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-			28
09	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-			28
10	0	3501	-0-	3501	3501	3501	2			N	-0-			28
11	0	4006	-0-	4006	7507	4006	2			N	-0-			28
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF. 11592 - 13027														
06	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-			17
07	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-			17
08	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-			17
09	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-			17
10	0	3148	-0-	3148	3148	3148	2			N	-0-			17
11	0	3210	-0-	3210	6358	3210	2			N	-0-			17
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF. 11545 - 12614														
06	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-			155
07	3100 N	3625	-0-	525	525	3625	2			N	-0-			155
08	3100 N	2956	-0-	-144	381	2956	2			N	-0-			155
09	3000 N	3251	-0-	251	632	3251	2			N	-0-			155
10	0	2418	-0-	2418	3050	2418	2			N	-0-			155
11	0	2647	-0-	2647	5697	2647	2			N	-0-			155
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646														
06	870 N	721	-0-	-149	-0-	721	2			N	-0-			-0-
07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-			-0-
08	837 N	342	-0-	-495	-0-	342	2			N	-0-			-0-
09	720 N	584	-0-	-136	-0-	584	2			N	-0-			-0-
10	0	788	-0-	788	788	788	2			N	-0-			-0-
11	0	571	-0-	571	1359	571	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)															39321 300															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIMESTONE																																												
XTO ENERGY INC.															//CONT.// 945936																																																																																									
BAILEY GAS UNIT "A"															WELL #: 19															RRCID -> 251711															COMPL. DATE 06/18/2009															TOTAL															DEPTH 14335															PERF. 8664 - 13990														
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																																		
				PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																																		
06		5100	X	3153	-0-		-1947	-0-				3152	2		1	9	N	1		1	8	-0-																																																																																		
07		5115	X	2520	-0-		-2595	-0-				2519	2		1	9	N	1		1	8	-0-																																																																																		
08		4216	X	3096	-0-		-1120	-0-				3095	2		1	9	N	1		1	8	-0-																																																																																		
09		3690	X	2545	-0-		-1145	-0-				2545	2				N	-0-				-0-																																																																																		
10		0		4863	-0-		4863		4863			4862	2		1	9	N	1		1	8	-0-																																																																																		
11		0		5273	-0-		5273		10136			5272	2		1	9	N	1		1	8	-0-																																																																																		
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT															WELL #: 21															RRCID -> 251715															COMPL. DATE 05/09/2009															TOTAL															DEPTH 13885															PERF. 8501 - 13668														
06		2218	N	2218	-0-		-0-	-0-				2218	2				N	-0-				-0-																																																																																		
07		2916	N	2916	-0-		-0-	-0-				2916	2				N	-0-				-0-																																																																																		
08		2765	N	2765	-0-		-0-	-0-				2765	2				N	-0-				-0-																																																																																		
09		2356	N	2356	-0-		-0-	-0-				2356	2				N	-0-				-0-																																																																																		
10		0		2424	-0-		2424		2424			2424	2				N	-0-				-0-																																																																																		
11		0		2923	-0-		2923		5347			2923	2				N	-0-				-0-																																																																																		
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1															WELL #: 18															RRCID -> 252013															COMPL. DATE 06/20/2009															TOTAL															DEPTH 12950															PERF. 11467 - 12825														
06		1926	N	1926	-0-		-0-	-0-				1924	2		2	9	N	2		2	8	-0-																																																																																		
07		2728	N	1666	-0-		-1062	-0-				1664	2		2	9	N	2		2	8	-0-																																																																																		
08		2263	N	2152	-0-		-111	-0-				2150	2		2	9	N	2		2	8	-0-																																																																																		
09		1920	N	1865	-0-		-55	-0-				1864	2		1	9	N	1		1	8	-0-																																																																																		
10		0		1586	-0-		1586		1586			1585	2		1	9	N	1		1	8	-0-																																																																																		
11		0		1368	-0-		1368		2954			1367	2		1	9	N	1		1	8	-0-																																																																																		
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT															WELL #: 19															RRCID -> 252339															COMPL. DATE 06/11/2009															TOTAL															DEPTH 13955															PERF. 11405 - 13732														
06		2700	X	2582	-0-		-118	-0-				2582	2				N	-0-				28																																																																																		
07		3042	X	3042	-0-		-0-	-0-				3042	2				N	-0-				28																																																																																		
08		3367	X	3367	-0-		-0-	-0-				3367	2				N	-0-				28																																																																																		
09		3543	X	3543	-0-		-0-	-0-				3543	2				N	-0-				28																																																																																		
10		0		3647	-0-		3647		3647			3647	2				N	-0-				28																																																																																		
11		0		3461	-0-		3461		7108			3461	2				N	-0-				28																																																																																		
STANDLEY GAS UNIT NO. 1															WELL #: 5H															RRCID -> 252420															COMPL. DATE 07/01/2009															TOTAL															DEPTH 16100															PERF. 13750 - 15752														
06		2100	N	938	-0-		-1162	-0-				938	2				N	-0-				-0-																																																																																		
07		1426	N	1187	-0-		-239	-0-				1187	2				N	-0-				-0-																																																																																		
08		1262	N	1262	-0-		-0-	-0-				1262	2				N	-0-				-0-																																																																																		
09		930	N	320	-0-		-610	-0-				320	2				N	-0-				-0-																																																																																		
10		0		967	-0-		967		967			967	2				N	-0-				-0-																																																																																		
11		0		1460	-0-		1460		2427			1460	2				N	-0-				-0-																																																																																		
ASHWORTH GAS UNIT															WELL #: 2															RRCID -> 252879															COMPL. DATE 08/05/2009															TOTAL															DEPTH 13710															PERF. 11096 - 13537														
06		2061	N	2061	-0-		-0-	-0-				2061	2				N	-0-				-0-																																																																																		
07		2389	N	2389	-0-		-0-	-0-				2389	2				N	-0-				-0-																																																																																		
08		1705	N	1245	-0-		-460	-0-				1245	2				N	-0-				-0-																																																																																		
09		2070	N	1385	-0-		-685	-0-				1385	2				N	-0-				-0-																																																																																		
10		0		1497	-0-		1497		1497			1497	2				N	-0-				-0-																																																																																		
11		0		1092	-0-		1092		2589			1092	2				N	-0-				-0-																																																																																		
VESTAL GAS UNIT NO. 1															WELL #: 9															RRCID -> 252897															COMPL. DATE 08/20/2009															TOTAL															DEPTH 14680															PERF. 9057 - 14353														
06		2340	X	1129	-0-		-1211	-0-				1129	2				N	-0-				-0-																																																																																		
07		2418	X	1173	-0-		-1245	-0-				1173	2				N	-0-				-0-																																																																																		
08		4209	X	4209	-0-		-0-	-0-				4209	2				N	-0-				-0-																																																																																		
09		3622	X	3622	-0-		-0-	-0-				3622	2				N	-0-				-0-																																																																																		
10		0		4074	-0-		4074		4074			4074	2				N	-0-				-0-																																																																																		
11		0		2902	-0-		2902		6976			2902	2				N	-0-				-0-																																																																																		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-				-0-
07	3100 N	3414	-0-	314	314	3414	2			N	-0-				-0-
08	2826 N	2512	-0-	-314	-0-	2512	2			N	-0-				-0-
09	2610 N	1907	-0-	-703	-0-	1907	2			N	-0-				-0-
10	0	3193	-0-	3193	3193	3193	2			N	-0-				-0-
11	0	1850	-0-	1850	5043	1850	2			N	-0-				-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422															
06	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-				-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-				-0-
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-				-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-				-0-
10	0	189	-0-	189	189	189	2			N	-0-				-0-
11	0	226	-0-	226	415	226	2			N	-0-				-0-
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 253282 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13550 - 15324															
06	1470 X	609	-0-	-861	-0-	609	2			N	-0-				-0-
07	713 X	642	-0-	-71	-0-	642	2			N	-0-				-0-
08	806 X	617	-0-	-189	-0-	617	2			N	-0-				-0-
09	600 N	589	-0-	-11	-0-	589	2			N	-0-				-0-
10	0	609	-0-	609	609	609	2			N	-0-				-0-
11	0	604	-0-	604	1213	604	2			N	-0-				-0-
RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253421 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 12186															
06	1380 N	1158	-0-	-222	-0-	1158	2			N	-0-				-0-
07	1395 N	1212	-0-	-183	-0-	1212	2			N	-0-				-0-
08	1457 N	1234	-0-	-223	-0-	1234	2			N	-0-				-0-
09	1170 N	929	-0-	-241	-0-	929	2			N	-0-				-0-
10	0	987	-0-	987	987	987	2			N	-0-				-0-
11	0	966	-0-	966	1953	966	2			N	-0-				-0-
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253539 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10896 - 11922															
06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-				-0-
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-				-0-
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-				-0-
09	930 N	48	-0-	-882	-0-	48	2			N	-0-				-0-
10	0	48	-0-	48	48	48	2			N	-0-				-0-
11	0	49	-0-	49	97	49	2			N	-0-				-0-
SHEPPERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253541 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902															
06	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-				-0-
07	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-				-0-
08	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-				-0-
09	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-				-0-
10	0	1589	-0-	1589	1589	1589	2			N	-0-				-0-
11	0	1435	-0-	1435	3024	1435	2			N	-0-				-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 254032 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 12920															
06	2995 N	2817	-0-	-178	-0-	2817	2			N	-0-				29
07	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-				29
08	2077 X	1358	-0-	-719	-0-	1358	2			N	-0-				29
09	2010 X	846	-0-	-1164	-0-	846	2			N	-0-				29
10	0	1662	-0-	1662	1662	1662	2			N	-0-				29
11	0	866	-0-	866	2528	866	2			N	-0-				29

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 254353 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13465 - 17069														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
06	3690 X	451 -0-	-3239 -0-	451 2	N	-0-								-0-
07	3813 X	162 -0-	-3651 -0-	162 2	N	-0-								-0-
08	3813 X	-0- -0-	-3813 -0-		N	-0-								-0-
09	1170 X	76 -0-	-1094 -0-	76 2	N	-0-								-0-
10	0	109 -0-	109	109 2	N	-0-								-0-
11	0	154 -0-	154	263 154 2	N	-0-								-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254490 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784														
06	5010 X	4601 -0-	-409 -0-	4601 2	N	-0-								19
07	5177 X	4996 -0-	-181 -0-	4996 2	N	-0-								19
08	5597 X	5597 -0-	-0- -0-	5597 2	N	-0-								19
09	4590 X	3128 -0-	-1462 -0-	3128 2	N	-0-								19
10	0	6360 -0-	6360	6360 2	N	-0-								19
11	0	7227 -0-	7227	13587 7227 2	N	-0-								19
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 254736 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11566 - 14049														
06	2164 N	2164 -0-	-0- -0-	2163 2	1 9 N	1	1 8							-0-
07	2280 N	2280 -0-	-0- -0-	2279 2	1 9 N	1	1 8							-0-
08	2022 N	2022 -0-	-0- -0-	2021 2	1 9 N	1	1 8							-0-
09	2065 N	2065 -0-	-0- -0-	2065 2	N	-0-								-0-
10	0	2314 -0-	2314	2314 2	1 9 N	1	1 8							-0-
11	0	2018 -0-	2018	4332 2017 2	1 9 N	1	1 8							-0-
REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254739 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628														
06	2670 N	2587 -0-	-83 -0-	2587 2	N	-0-								-0-
07	2832 N	2832 -0-	-0- -0-	2832 2	N	-0-								-0-
08	2812 N	2812 -0-	-0- -0-	2812 2	N	-0-								-0-
09	2706 N	2706 -0-	-0- -0-	2706 2	N	-0-								-0-
10	0	2655 -0-	2655	2655 2	N	-0-								-0-
11	0	2593 -0-	2593	5248 2593 2	N	-0-								-0-
REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255946 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567														
06	2640 X	683 -0-	-1957 -0-	683 2	N	-0-								-0-
07	2728 X	428 -0-	-2300 -0-	428 2	N	-0-								-0-
08	2728 X	539 -0-	-2189 -0-	539 2	N	-0-								-0-
09	2040 X	277 -0-	-1763 -0-	277 2	N	-0-								-0-
10	0	395 -0-	395	395 2	N	-0-								-0-
11	0	332 -0-	332	727 332 2	N	-0-								-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255964 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 13299														
06	1663 N	1663 -0-	-0- -0-	1663 2	N	-0-								23
07	1617 N	1617 -0-	-0- -0-	1617 2	N	-0-								23
08	1571 N	1571 -0-	-0- -0-	1571 2	N	-0-								23
09	1650 N	1567 -0-	-83 -0-	1567 2	N	-0-								23
10	0	1670 -0-	1670	1670 2	N	-0-								23
11	0	1516 -0-	1516	3186 1516 2	N	-0-								23
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628														
06	270 N	139 -0-	-131 -0-	139 2	N	-0-								140
07	300 N	300 -0-	-0- -0-	300 2	N	-0-								140
08	558 N	558 -0-	-0- -0-	558 2	N	-0-								140
09	415 N	415 -0-	-0- -0-	415 2	N	-0-								140
10	0	294 -0-	294	294 2	N	-0-								140
11	0	251 -0-	251	545 251 2	N	-0-								140

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
SANDERS CREEK GAS UNIT																			
WELL #: 1										RRCID -> 257376		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 12995		PERF. 8264 - 11930			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			-0-					
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-			-0-					
08	248 N	112	-0-	-136	-0-	112	2			N	-0-			-0-					
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			-0-					
10	0	238	-0-	238	238	238	2			N	-0-			-0-					
11	0	231	-0-	231	469	231	2			N	-0-			-0-					

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 20		RRCID -> 257380		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 13262		PERF. 8677 - 13047	
06	780 N	679	-0-	-101	-0-	679	2			N	-0-			74					
07	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-			74					
08	465 N	177	-0-	-288	-0-	177	2			N	-0-			74					
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-			74					
10	0	657	-0-	657	657	657	2			N	-0-			74					
11	0	649	-0-	649	1306	649	2			N	-0-			74					

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1										WELL #: 7		RRCID -> 257717		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8519 - 12878	
06	1110 N	1108	-0-	-2	-0-	1108	2			N	-0-			93					
07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-			93					
08	1271 N	1004	-0-	-267	-0-	1004	2			N	-0-			93					
09	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-			93					
10	0	1167	-0-	1167	1167	1167	2			N	-0-			93					
11	0	1083	-0-	1083	2250	1083	2			N	-0-			93					

C & W GAS UNIT NO. 1										WELL #: 11H		RRCID -> 257926		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 17000		PERF.13480 - 16544	
06	2610 X	2432	-0-	-178	-0-	2432	2			N	-0-			-0-					
07	2697 X	2546	-0-	-151	-0-	2546	2			N	-0-			-0-					
08	2480 X	2118	-0-	-362	-0-	2118	2			N	-0-			-0-					
09	2430 X	1790	-0-	-640	-0-	1790	2			N	-0-			-0-					
10	0	3094	-0-	3094	3094	3094	2			N	-0-			-0-					
11	0	3244	-0-	3244	6338	3244	2			N	-0-			-0-					

BAILEY GAS UNIT "A"										WELL #: 15		RRCID -> 258857		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 13170		PERF.11689 - 12779	
06	3150 X	3047	-0-	-103	-0-	3045	2	2	9	N	2	2	8	-0-					
07	3348 X	3015	-0-	-333	-0-	3013	2	2	9	N	2	2	8	-0-					
08	3348 X	3053	-0-	-295	-0-	3051	2	2	9	N	2	2	8	-0-					
09	3240 X	2826	-0-	-414	-0-	2825	2	1	9	N	1	1	8	-0-					
10	0	3010	-0-	3010	3010	3009	2	1	9	N	1	1	8	-0-					
11	0	2858	-0-	2858	5868	2857	2	1	9	N	1	1	8	-0-					

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1										WELL #: 5		RRCID -> 259239		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 13025		PERF. 8530 - 12845	
06	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-			196					
07	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-			196					
08	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-			196					
09	1440 N	1275	-0-	-165	-0-	1275	2			N	-0-			196					
10	0	1224	-0-	1224	1224	1224	2			N	-0-			196					
11	0	1316	-0-	1316	2540	1316	2			N	-0-			196					

CARPENTER GAS UNIT II										WELL #: 20H		RRCID -> 259259		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 13845		PERF.14225 - 17127	
06	1410 N	888	-0-	-522	-0-	888	2			N	-0-			13					
07	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-			13					
08	930 N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-			13					
09	900 N	850	-0-	-50	-0-	850	2			N	-0-			13					
10	0	928	-0-	928	928	928	2			N	-0-			13					
11	0	897	-0-	897	1825	897	2			N	-0-			13					

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 13034											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
06	764 N	764 -0-	-0-	-0-	-0-	764 2		N	-0-		-0-
07	1062 N	1062 -0-	-0-	-0-	-0-	1062 2		N	-0-		-0-
08	863 N	863 -0-	-0-	-0-	-0-	863 2		N	-0-		-0-
09	690 N	571 -0-	-119	-0-	-0-	571 2		N	-0-		-0-
10	0	428 -0-	428	-0-	-0-	428 2		N	-0-		-0-
11	0	516 -0-	516	-0-	-0-	944 516 2		N	-0-		-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 259356 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.11238 - 13670											
06	5310 X	3319 -0-	-1991	-0-	-0-	3319 2		N	-0-		-0-
07	5487 X	4833 -0-	-654	-0-	-0-	4833 2		N	-0-		-0-
08	5487 X	3842 -0-	-1645	-0-	-0-	3842 2		N	-0-		-0-
09	3691 X	3691 -0-	-0-	-0-	-0-	3691 2		N	-0-		-0-
10	0	3665 -0-	3665	-0-	-0-	3665 2		N	-0-		-0-
11	0	3370 -0-	3370	-0-	-0-	7035 3370 2		N	-0-		-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176											
06	3575 X	3575 -0-	-0-	-0-	-0-	3573 2	2 9	N	2	2 8	-0-
07	3405 X	3405 -0-	-0-	-0-	-0-	3403 2	2 9	N	2	2 8	-0-
08	2268 X	2268 -0-	-0-	-0-	-0-	2267 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	2079 X	2079 -0-	-0-	-0-	-0-	2078 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	0	3365 -0-	3365	-0-	-0-	3365 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	0	3162 -0-	3162	-0-	-0-	6527 3160 2	2 9	N	2	2 8	-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408											
06	3030 X	1306 -0-	-1724	-0-	-0-	1306 2		N	-0-		7
07	3628 X	3628 -0-	-0-	-0-	-0-	3628 2		N	-0-		7
08	3131 X	1764 -0-	-1367	-0-	-0-	1764 2		N	-0-		7
09	2350 X	2350 -0-	-0-	-0-	-0-	2350 2		N	-0-		7
10	0	2460 -0-	2460	-0-	-0-	2460 2		N	-0-		7
11	0	1532 -0-	1532	-0-	-0-	3992 1532 2		N	-0-		7
GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586											
06	2610 X	2375 -0-	-235	-0-	-0-	2375 2		N	-0-		-0-
07	2666 X	1900 -0-	-766	-0-	-0-	1900 2		N	-0-		-0-
08	2790 X	2066 -0-	-724	-0-	-0-	2066 2		N	-0-		-0-
09	4969 X	4969 -0-	-0-	-0-	-0-	4969 2		N	-0-		-0-
10	0	9605 -0-	9605	-0-	-0-	9605 2		N	-0-		-0-
11	0	7515 -0-	7515	-0-	-0-	17120 7515 2		N	-0-		-0-
GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559											
06	2580 X	2580 -0-	-0-	-0-	-0-	2580 2		N	-0-		-0-
07	2635 X	2259 -0-	-376	-0-	-0-	2259 2		N	-0-		-0-
08	3703 X	3703 -0-	-0-	-0-	-0-	3703 2		N	-0-		-0-
09	4191 X	4191 -0-	-0-	-0-	-0-	4191 2		N	-0-		-0-
10	0	3488 -0-	3488	-0-	-0-	3488 2		N	-0-		-0-
11	0	3377 -0-	3377	-0-	-0-	6865 3377 2		N	-0-		-0-
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260709 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 12829											
06	6660 X	5000 -0-	-1660	-0-	-0-	5000 2		N	-0-		-0-
07	6882 X	6299 -0-	-583	-0-	-0-	6299 2		N	-0-		-0-
08	6882 X	3657 -0-	-3225	-0-	-0-	3657 2		N	-0-		-0-
09	5010 X	3002 -0-	-2008	-0-	-0-	3002 2		N	-0-		-0-
10	0	3728 -0-	3728	-0-	-0-	3728 2		N	-0-		-0-
11	0	6141 -0-	6141	-0-	-0-	9869 6141 2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2										//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
										//CONT.// 945936		WELL #: 22		RRCID -> 260763		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 13080		PERF.11451 - 12859	
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
06	3210 X	1628	-0-	-1582	-0-	1628	2		N	-0-					3						
07	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2		N	-0-					3						
08	2914 X	2758	-0-	-156	-0-	2758	2		N	-0-					3						
09	2820 X	2376	-0-	-444	-0-	2376	2		N	-0-					3						
10	0	3024	-0-	3024	3024	3024	2		N	-0-					3						
11	0	2733	-0-	2733	5757	2733	2		N	-0-					3						
RUNNING BRANCH GAS UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 260775		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 13606		PERF.11484 - 12202									
06	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2		N	-0-					-0-						
07	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2		N	-0-					-0-						
08	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2		N	-0-					-0-						
09	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2		N	-0-					-0-						
10	0	3776	-0-	3776	3776	3776	2		N	-0-					-0-						
11	0	2305	-0-	2305	6081	2305	2		N	-0-					-0-						
BAILEY GAS UNIT "A"				WELL #: 10		RRCID -> 261147		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 13063		PERF. 8205 - 12848									
06	4470 X	2252	-0-	-2218	-0-	2242	2	10 9	N	9	9 8				-0-						
07	4619 X	2048	-0-	-2571	-0-	2039	2	9 9	N	8	8 8				-0-						
08	4619 X	1017	-0-	-3602	-0-	1014	2	3 9	N	3	3 8				-0-						
09	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3546	2	7 9	N	6	6 8				-0-						
10	0	1928	-0-	1928	1928	1924	2	4 9	N	4	4 8				-0-						
11	0	2976	-0-	2976	4904	2967	2	9 9	N	8	8 8				-0-						
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 261194		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 13903		PERF.11417 - 13872									
06	4320 X	4004	-0-	-316	-0-	4004	2		N	-0-					-0-						
07	4464 X	3341	-0-	-1123	-0-	3341	2		N	-0-					-0-						
08	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2		N	-0-					-0-						
09	4260 X	4049	-0-	-211	-0-	4049	2		N	-0-					-0-						
10	0	4010	-0-	4010	4010	4010	2		N	-0-					-0-						
11	0	3513	-0-	3513	7523	3513	2		N	-0-					-0-						
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1				WELL #: 11H		RRCID -> 261206		COMPL. DATE 11/12/2010		TOTAL DEPTH 13150		PERF.13300 - 18202									
06	5910 X	4037	-0-	-1873	-0-	4037	2		N	-0-					-0-						
07	6107 X	2491	-0-	-3616	-0-	2491	2		N	-0-					-0-						
08	5332 X	1584	-0-	-3748	-0-	1584	2		N	-0-					-0-						
09	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	2		N	-0-					-0-						
10	0	3591	-0-	3591	3591	3591	2		N	-0-					-0-						
11	0	3252	-0-	3252	6843	3252	2		N	-0-					-0-						
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1				WELL #: 25		RRCID -> 261211		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 13906		PERF.12095 - 13920									
06	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2		N	-0-					-0-						
07	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2		N	-0-					-0-						
08	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2		N	-0-					-0-						
09	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2		N	-0-					-0-						
10	0	5358	-0-	5358	5358	5358	2		N	-0-					-0-						
11	0	4945	-0-	4945	10303	4945	2		N	-0-					-0-						
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1				WELL #: 23		RRCID -> 261240		COMPL. DATE 01/11/2011		TOTAL DEPTH 13797		PERF.11340 - 13816									
06	2520 X	1955	-0-	-565	-0-	1955	2		N	-0-					37						
07	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2		N	-0-					37						
08	3689 X	3044	-0-	-645	-0-	3044	2		N	-0-					37						
09	3570 X	2653	-0-	-917	-0-	2653	2		N	-0-					37						
10	0	2665	-0-	2665	2665	2665	2		N	-0-					37						
11	0	3238	-0-	3238	5903	3238	2		N	-0-					37						

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	24	RRCID ->	261254	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL	DEPTH	13863	PERF.12015 - 13838
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2		N	-0-			-0-
07	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2		N	-0-			-0-
08	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2		N	-0-			-0-
09	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2		N	-0-			-0-
10	0	2863	-0-	2863	2863	2863	2		N	-0-			-0-
11	0	2869	-0-	2869	5732	2869	2		N	-0-			-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	26	RRCID ->	261266	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL	DEPTH	13975	PERF.11353 - 13838
06	4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-				N	-0-			-0-
07	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-				N	-0-			-0-
08	1767 X	64	-0-	-1703	-0-	64	2		N	-0-			-0-
09	960 X	213	-0-	-747	-0-	213	2		N	-0-			-0-
10	0	206	-0-	206	206	206	2		N	-0-			-0-
11	0	709	-0-	709	915	709	2		N	-0-			-0-
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	27	RRCID ->	261267	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL	DEPTH	14027	PERF.12084 - 13904
06	3720 X	2640	-0-	-1080	-0-	2640	2		N	-0-			-0-
07	3844 X	2737	-0-	-1107	-0-	2737	2		N	-0-			-0-
08	3317 X	2714	-0-	-603	-0-	2714	2		N	-0-			-0-
09	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2		N	-0-			-0-
10	0	2635	-0-	2635	2635	2635	2		N	-0-			-0-
11	0	2572	-0-	2572	5207	2572	2		N	-0-			-0-
ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2H	RRCID ->	261556	COMPL. DATE	07/07/2011	TOTAL	DEPTH	13421	PERF.13410 - 20927
06	13350 X	11939	-0-	-1411	-0-	11939	2		N	-0-			-0-
07	13795 X	12860	-0-	-935	-0-	12860	2		N	-0-			-0-
08	13795 X	11528	-0-	-2267	-0-	11528	2		N	-0-			-0-
09	12690 X	10966	-0-	-1724	-0-	10966	2		N	-0-			-0-
10	0	10465	-0-	10465	10465	10465	2		N	-0-			-0-
11	0	10457	-0-	10457	20922	10457	2		N	-0-			-0-
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1				WELL #:	22	RRCID ->	261568	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL	DEPTH	13977	PERF.12060 - 13849
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
07	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2		N	-0-			-0-
08	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2		N	-0-			-0-
09	7518 X	7518	-0-	-0-	-0-	7518	2		N	-0-			-0-
10	0	9170	-0-	9170	9170	9170	2		N	-0-			-0-
11	0	9039	-0-	9039	18209	9039	2		N	-0-			-0-
MANNING GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	262212	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL	DEPTH	13777	PERF.11318 - 13777
06	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2		N	-0-			-0-
07	1891 N	1446	-0-	-445	-0-	1446	2		N	-0-			-0-
08	1798 N	1586	-0-	-212	-0-	1586	2		N	-0-			-0-
09	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2		N	-0-			-0-
10	0	1933	-0-	1933	1933	1933	2		N	-0-			-0-
11	0	1882	-0-	1882	3815	1882	2		N	-0-			-0-
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	25	RRCID ->	264488	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL	DEPTH	13995	PERF.11405 - 13819
06	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2		N	-0-			-0-
07	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2		N	-0-			-0-
08	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2		N	-0-			-0-
09	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2		N	-0-			-0-
10	0	5050	-0-	5050	5050	5050	2		N	-0-			-0-
11	0	4847	-0-	4847	9897	4847	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
06	4740 X	4268	-0-	-472	-0-	4268	2		N	-0-				-0-
07	4898 X	4306	-0-	-592	-0-	4306	2		N	-0-				-0-
08	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2		N	-0-				-0-
09	4260 X	3782	-0-	-478	-0-	3782	2		N	-0-				-0-
10	0	3829	-0-	3829	3829	3829	2		N	-0-				-0-
11	0	3944	-0-	3944	7773	3944	2		N	-0-				-0-
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 264699 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 13891 PERF.12281 - 13864														
06	3780 X	3527	-0-	-253	-0-	3527	2		N	-0-				-0-
07	3906 X	3727	-0-	-179	-0-	3727	2		N	-0-				-0-
08	3906 X	2160	-0-	-1746	-0-	2160	2		N	-0-				-0-
09	3600 X	2479	-0-	-1121	-0-	2479	2		N	-0-				-0-
10	0	2729	-0-	2729	2729	2729	2		N	-0-				-0-
11	0	2643	-0-	2643	5372	2643	2		N	-0-				-0-
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296														
06	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2		N	-0-				19
07	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2		N	-0-				19
08	1643 X	1634	-0-	-9	-0-	1634	2		N	-0-				19
09	1980 X	1022	-0-	-958	-0-	1022	2		N	-0-				19
10	0	1533	-0-	1533	1533	1533	2		N	-0-				19
11	0	1452	-0-	1452	2985	1452	2		N	-0-				19
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234														
06	2700 X	2303	-0-	-397	-0-	2303	2		N	-0-				20
07	2790 X	2132	-0-	-658	-0-	2132	2		N	-0-				20
08	2790 X	2134	-0-	-656	-0-	2134	2		N	-0-				20
09	2670 X	2094	-0-	-576	-0-	2094	2		N	-0-				20
10	0	1493	-0-	1493	1493	1493	2		N	-0-				20
11	0	1650	-0-	1650	3143	1650	2		N	-0-				20
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 265066 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 14024 PERF.14163 - 17915														
06	2880 X	2409	-0-	-471	-0-	2409	2		N	-0-				-0-
07	2976 X	1728	-0-	-1248	-0-	1728	2		N	-0-				-0-
08	3193 X	2939	-0-	-254	-0-	2939	2		N	-0-				-0-
09	3090 X	2486	-0-	-604	-0-	2486	2		N	-0-				-0-
10	0	2921	-0-	2921	2921	2921	2		N	-0-				-0-
11	0	2522	-0-	2522	5443	2522	2		N	-0-				-0-
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 265646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13980 PERF.11425 - 13812														
06	6300 X	5449	-0-	-851	-0-	5449	2		N	-0-				-0-
07	5735 X	5533	-0-	-202	-0-	5533	2		N	-0-				-0-
08	6045 X	5637	-0-	-408	-0-	5637	2		N	-0-				-0-
09	5850 X	5537	-0-	-313	-0-	5537	2		N	-0-				-0-
10	0	5780	-0-	5780	5780	5780	2		N	-0-				-0-
11	0	5432	-0-	5432	11212	5432	2		N	-0-				-0-
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006														
06	5460 X	421	-0-	-5039	-0-	420	2	1 9	N	1	1 8			-0-
07	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	5786	2	2 9	N	2	2 8			-0-
08	5642 X	1173	-0-	-4469	-0-	1173	2		N	-0-				-0-
09	4860 X	6	-0-	-4854	-0-	6	2		N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 266178 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11407 - 13852												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									
06	2910 X	2751 -0-	-159 -0-	2751 2	N	-0-						-0-
07	3007 X	2789 -0-	-218 -0-	2789 2	N	-0-						-0-
08	3007 X	2792 -0-	-215 -0-	2792 2	N	-0-						-0-
09	2880 X	2680 -0-	-200 -0-	2680 2	N	-0-						-0-
10	0	2701 -0-	2701 2	2701 2	N	-0-						-0-
11	0	2592 -0-	2592 2	2592 2	N	-0-						-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 266179 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11458 - 13867												
06	3401 X	3401 -0-	-0- -0-	3401 2	N	-0-						-0-
07	3476 X	3476 -0-	-0- -0-	3476 2	N	-0-						-0-
08	3401 X	3401 -0-	-0- -0-	3401 2	N	-0-						-0-
09	3270 X	3047 -0-	-223 -0-	3047 2	N	-0-						-0-
10	0	2932 -0-	2932 2	2932 2	N	-0-						-0-
11	0	2423 -0-	2423 2	5355 2	N	-0-						-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288												
06	2430 N	2287 -0-	-143 -0-	2286 2	1 9 N	1			1 8			-0-
07	2294 N	2247 -0-	-47 -0-	2247 2	N	-0-						-0-
08	2201 N	2163 -0-	-38 -0-	2163 2	N	-0-						-0-
09	2280 N	1937 -0-	-343 -0-	1937 2	N	-0-						-0-
10	0	2077 -0-	2077 2	2077 2	N	-0-						-0-
11	0	2119 -0-	2119 2	4196 2	1 9 N	1			1 8			-0-
WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354												
06	2479 N	2479 -0-	-0- -0-	110 1	2369 2 N	-0-						-0-
07	2430 N	2430 -0-	-0- -0-	108 1	2322 2 N	-0-						-0-
08	1994 N	1994 -0-	-0- -0-	89 1	1905 2 N	-0-						-0-
09	2224 N	2224 -0-	-0- -0-	99 1	2125 2 N	-0-						-0-
10	0	2470 -0-	2470 2	110 1	2360 2 N	-0-						-0-
11	0	2422 -0-	2422 2	4892 1	2313 2 N	-0-						-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 37 RRCID -> 266304 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13988 PERF.11489 - 13852												
06	3986 X	3986 -0-	-0- -0-	3986 2	N	-0-						-0-
07	3874 X	3874 -0-	-0- -0-	3874 2	N	-0-						-0-
08	3836 X	3836 -0-	-0- -0-	3836 2	N	-0-						-0-
09	3282 X	3282 -0-	-0- -0-	3282 2	N	-0-						-0-
10	0	3753 -0-	3753 2	3753 2	N	-0-						-0-
11	0	3304 -0-	3304 2	7057 2	3304 2	N						-0-
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 266309 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11045 - 13208												
06	4320 X	4320 -0-	-0- -0-	4320 2	N	-0-						-0-
07	4433 X	4004 -0-	-429 -0-	4004 2	N	-0-						-0-
08	4433 X	4196 -0-	-237 -0-	4196 2	N	-0-						-0-
09	4320 X	4289 -0-	-31 -0-	4289 2	N	-0-						-0-
10	0	4756 -0-	4756 2	4756 2	N	-0-						-0-
11	0	4736 -0-	4736 2	9492 2	4736 2	N						-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 34 RRCID -> 266310 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 14046 PERF.12118 - 12821												
06	2959 X	2959 -0-	-0- -0-	2959 2	N	-0-						2
07	3220 X	3220 -0-	-0- -0-	3220 2	N	-0-						2
08	3052 X	3052 -0-	-0- -0-	3052 2	N	-0-						2
09	2820 X	2663 -0-	-157 -0-	2663 2	N	-0-						2
10	0	2597 -0-	2597 2	2597 2	N	-0-						2
11	0	2686 -0-	2686 2	5283 2	2686 2	N						2

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2		N	-0-				-0-
07	2728 N	1957	-0-	-771	-0-	1957	2		N	-0-				-0-
08	2852 N	1874	-0-	-978	-0-	1874	2		N	-0-				-0-
09	2190 N	2039	-0-	-151	-0-	2039	2		N	-0-				-0-
10	0	1814	-0-	1814	1814	1814	2		N	-0-				-0-
11	0	1950	-0-	1950	3764	1950	2		N	-0-				-0-
PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503														
06	5550 X	4298	-0-	-1252	-0-	4298	2		N	-0-				-0-
07	5735 X	4650	-0-	-1085	-0-	4650	2		N	-0-				-0-
08	5735 X	822	-0-	-4913	-0-	822	2		N	-0-				-0-
09	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-				N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
MARFA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269755 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 13170														
06	360 N	184	-0-	-176	-0-	184	2		N	-0-				-0-
07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2		N	-0-				-0-
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-				-0-
09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-				-0-
10	0	189	-0-	189	189	189	2		N	-0-				-0-
11	0	686	-0-	686	875	686	2		N	-0-				-0-
G. H. LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 274438 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 13498 PERF.14084 - 18703														
06	9360 X	7803	-0-	-1557	-0-	7803	2		N	-0-				-0-
07	9672 X	7364	-0-	-2308	-0-	7364	2		N	-0-				-0-
08	9300 X	7370	-0-	-1930	-0-	7370	2		N	-0-				-0-
09	7800 X	7669	-0-	-131	-0-	7669	2		N	-0-				-0-
10	0	7615	-0-	7615	7615	7615	2		N	-0-				-0-
11	0	6977	-0-	6977	14592	6977	2		N	-0-				-0-
MANNING GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277569 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11449 - 12849														
06	18330 X	17694	-0-	-636	-0-	17694	2		N	-0-				-0-
07	18941 X	13345	-0-	-5596	-0-	13345	2		N	-0-				-0-
08	18538 X	16968	-0-	-1570	-0-	16968	2		N	-0-				-0-
09	17940 X	17708	-0-	-232	-0-	17708	2		N	-0-				-0-
10	0	18091	-0-	18091	18091	18091	2		N	-0-				-0-
11	0	17460	-0-	17460	35551	17460	2		N	-0-				-0-
BLAINS CREEK-GOLDBECK ALLOCATION WELL #: 01H RRCID -> 282577 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11059 - 17522														
06	13856 X	13856	-0-	-0-	-0-	13856	2		N	-0-				-0-
07	14632 X	13105	-0-	-1527	-0-	13105	2		N	-0-				-0-
08	14632 X	12069	-0-	-2563	-0-	12069	2		N	-0-				-0-
09	14160 X	13360	-0-	-800	-0-	13360	2		N	-0-				-0-
10	0	13886	-0-	13886	13886	13886	2		N	-0-				-0-
11	0	14629	-0-	14629	28515	14629	2		N	-0-				-0-
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 282900 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11017 - 16580														
06	7620 X	5009	-0-	-2611	-0-	5009	2		N	-0-				-0-
07	7874 X	5352	-0-	-2522	-0-	5352	2		N	-0-				-0-
08	6634 X	4568	-0-	-2066	-0-	4568	2		N	-0-				-0-
09	6120 X	4561	-0-	-1559	-0-	4561	2		N	-0-				-0-
10	0	5976	-0-	5976	5976	5976	2		N	-0-				-0-
11	0	3575	-0-	3575	9551	3575	2		N	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TUMLINSON-NE-WILLIS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 288208 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12449 - 17373														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	92520 X	72970	-0-	-19550	-0-	72970	2			N	-0-			-0-
07	91822 X	71617	-0-	-20205	-0-	71617	2			N	-0-			-0-
08	111274 X	111274	-0-	-0-	-0-	111274	2			N	-0-			-0-
09	105672 X	105672	-0-	-0-	-0-	105672	2			N	-0-			-0-
10	0	101491	-0-	101491	101491	101491	2			N	-0-			-0-
11	0	90768	-0-	90768	192259	90768	2			N	-0-			-0-
JACOBY HARRIS-TUMLINSON WELL #: 1H RRCID -> 288218 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 12166 PERF.12477 - 13445														
06	36960 X	27241	-0-	-9719	-0-	27241	2			N	-0-			-0-
07	35557 X	26554	-0-	-9003	-0-	26554	2			N	-0-			-0-
08	33356 X	25197	-0-	-8159	-0-	25197	2			N	-0-			-0-
09	30360 X	23210	-0-	-7150	-0-	23210	2			N	-0-			-0-
10	0	22927	-0-	22927	22927	22927	2			N	-0-			-0-
11	0	21184	-0-	21184	44111	21184	2			N	-0-			-0-
FARRAR (TRAVIS PEAK) 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
VALENCE OPERATING COMPANY 881167														
HUFFMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 120340 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8821 - 8844														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WORTHY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134203 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8848 - 9048														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205891 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9417														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 205906 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 9445														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
LEWIS "B"		WELL #:		3	RRCID -> 207078		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 14980		PERF. 9296 - 9443		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

HOLMES "A"		WELL #:		7	RRCID -> 207375		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 14250		PERF. 9154 - 9518		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

HOLMES "A"		WELL #:		3	RRCID -> 207376		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 14200		PERF. 9094 - 9462		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

HOLMES "A"		WELL #:		4	RRCID -> 207435		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 14244		PERF. 9200 - 9524		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

LEWIS "B"		WELL #:		5	RRCID -> 207894		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 14824		PERF. 9119 - 9403		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

HOLMES "A"		WELL #:		5	RRCID -> 210646		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 14200		PERF. 9092 - 9493		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

BLACK		WELL #:		1	RRCID -> 211149		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 14788		PERF. 9172 - 9389		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/22/2022

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		38321	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
GRIZZLY		WELL #:		2		RRCID -> 211523		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 14937		PERF. 9202 - 9433	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LEWIS "B"		WELL #:		7		RRCID -> 211530		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 14950		PERF. 9238 - 9370	
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GRIZZLY		WELL #:		3		RRCID -> 211689		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 14784		PERF. 9172 - 9397	
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LEWIS "B"		WELL #:		8		RRCID -> 213977		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 14900		PERF. 9234 - 9339	
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LEWIS "B"		WELL #:		10		RRCID -> 215512		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 14737		PERF. 9161 - 9314	
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LEWIS "B"		WELL #:		9		RRCID -> 215787		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 14650		PERF. 9107 - 9296	
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HOLMES "A"		WELL #:		13		RRCID -> 216988		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 14250		PERF. 9122 - 9431	
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		38321	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
HOLMES "A"		WELL #:		18		RRCID -> 217453		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL	DEPTH 14270	PERF. 9172	- 9501
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
LEWIS "B"		WELL #:		11		RRCID -> 217922		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL	DEPTH 14770	PERF. 9260	- 9336
06	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
LEWIS "B"		WELL #:		17		RRCID -> 217929		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL	DEPTH 14700	PERF. 9129	- 9212
06	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HOLMES "A"		WELL #:		12		RRCID -> 218100		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL	DEPTH 14890	PERF. 9139	- 9424
06	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HOLMES "A"		WELL #:		6		RRCID -> 218112		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL	DEPTH 14325	PERF. 9088	- 9538
06	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
LEWIS "B"		WELL #:		19		RRCID -> 218955		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL	DEPTH 15100	PERF. 9322	- 9542
06	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HOLMES "A"		WELL #:		17		RRCID -> 220497		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL	DEPTH 14346	PERF. 9151	- 9406
06	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		38321	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
BLACK		WELL #:		5		RRCID -> 223603		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 14597		PERF. 9088 - 9227	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
LEWIS "B"		WELL #:		14		RRCID -> 223611		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 14614		PERF. 9104 - 9283	
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
LEWIS "B"		WELL #:		15		RRCID -> 224814		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 14670		PERF. 9192 - 9276	
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HOLMES "A"		WELL #:		23		RRCID -> 227317		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 13360		PERF. 9142 - 9534	
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HOLMES "A"		WELL #:		24		RRCID -> 228097		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 14240		PERF. 9182 - 9544	
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BLACK		WELL #:		8		RRCID -> 228224		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 14463		PERF. 9038 - 9211	
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BLACK		WELL #:		3		RRCID -> 228227		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 14740		PERF. 9180 - 9430	
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//			30321 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//			881167														
LEWIS "B"			WELL #:			16	RRCID -> 229883			COMPL. DATE 05/12/2007			TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8890 - 9145							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HOLMES "A"			WELL #:			21	RRCID -> 230328			COMPL. DATE 05/24/2007			TOTAL DEPTH 14248 PERF. 9188 - 9475							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HOLMES "A"			WELL #:			22	RRCID -> 230331			COMPL. DATE 04/10/2007			TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9146 - 9492							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GRIZZLY			WELL #:			4	RRCID -> 232112			COMPL. DATE 06/22/2007			TOTAL DEPTH 14651 PERF. 9125 - 9381							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BLACK			WELL #:			2	RRCID -> 233076			COMPL. DATE 10/12/2007			TOTAL DEPTH 14459 PERF. 9170 - 9341							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HOLMES "A"			WELL #:			19	RRCID -> 233261			COMPL. DATE 08/31/2007			TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9128 - 9445							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

POLAR			WELL #:			1	RRCID -> 233316			COMPL. DATE 09/29/2007			TOTAL DEPTH 14460 PERF. 9060 - 9212							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//		881167													
HOLMES "A"				WELL #:		26	RRCID -> 233732		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 15131		PERF. 9240 - 9520						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HOLMES "A"				WELL #:		15	RRCID -> 235957		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 14290		PERF. 9234 - 9510						
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HOLMES "A"				WELL #:		14	RRCID -> 235999		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 14358		PERF. 9348 - 9633						
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LITTLE FLOCK				WELL #:		1	RRCID -> 241211		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 14850		PERF. 9320 - 9508						
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TWEENER				WELL #:		3	RRCID -> 241572		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 12479		PERF. 8878 - 9328						
06		810 X	721	-0-	-89	-0-	24	1	694	2	Y	3						17	
							3	9											
07		1023 X	700	-0-	-323	-0-	22	1	678	2	Y	-0-						17	
08		1023 X	695	-0-	-328	-0-	23	1	671	2	Y	1						18	
							1	9											
09		0	666	-0-	666	666	18	1	648	2	Y	-0-						18	
10		0	647	-0-	647	1313	22	1	625	2	Y	-0-						18	
11		0	478	-0-	478	1791	15	1	462	2	Y	1						19	
							1	9											
BLACK				WELL #:		15	RRCID -> 242942		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 14314		PERF. 9075 - 9317						
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//		881167														
LEWIS "B"				WELL #:		18	RRCID -> 243432		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 14999		PERF. 9346 - 10006							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LEWIS "B"				WELL #:		20	RRCID -> 244631		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 14810		PERF. 9442 - 9462							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BLACK				WELL #:		11	RRCID -> 244655		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 14450		PERF. 8989 - 9207							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BLACK				WELL #:		6	RRCID -> 245122		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 14615		PERF. 9224 - 9310							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TWEENER				WELL #:		4	RRCID -> 245787		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 13358		PERF. 9130 - 9238							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BLACK				WELL #:		7	RRCID -> 251128		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 14365		PERF. 9162 - 9341							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LEWIS "B"				WELL #:		22	RRCID -> 251421		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 15020		PERF. 9442 - 9556							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
BLACK		WELL #:		14		RRCID -> 251729		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL	DEPTH 14500	PERF. 9026	- 9174	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"		WELL #:		6		RRCID -> 256028		COMPL. DATE 03/14/2010		TOTAL	DEPTH 13890	PERF. 9420	- 9520	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"		WELL #:		23		RRCID -> 266332		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL	DEPTH 14850	PERF. 8888	- 14626	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"		WELL #:		24		RRCID -> 266496		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL	DEPTH 14750	PERF. 8820	- 14490	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936												
PRATT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1		RRCID -> 121923		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL	DEPTH 9001	PERF. 8260	- 8647	
06	1050	N	80	-0-	-970	-0-	80	2		Y	-0-			-0-
07	1085	N	109	-0-	-976	-0-	109	2		Y	-0-			-0-
08	775	N	680	-0-	-95	-0-	680	2		Y	-0-			-0-
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2		Y	-0-			-0-
10	0		1810	-0-	1810	1810	1810	2		Y	-0-			-0-
11	0		1387	-0-	1387	3197	1387	2		Y	-0-			-0-

SADLER		WELL #:		1		RRCID -> 123358		COMPL. DATE 07/28/2014		TOTAL	DEPTH 13600	PERF. 8250	- 8630	
06	270	N	167	-0-	-103	-0-	167	2		Y	-0-			-0-
07	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2		Y	-0-			-0-
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2		Y	-0-			-0-
09	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	2		Y	-0-			-0-
10	0		547	-0-	547	547	547	2		Y	-0-			-0-
11	0		277	-0-	277	824	277	2		Y	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
CARPENTER GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 2 RRCID -> 127040 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8921														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-				-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-				-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-				-0-
10	0	43	-0-	43	43	43	2		N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	43				N	-0-				-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 1 RRCID -> 129511 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990														
06	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2		N	-0-				40
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-				40
08	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-				40
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-				40
10	0	32	-0-	32	32	32	2		N	-0-				40
11	0	19	-0-	19	51	19	2		N	-0-				40
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 1 RRCID -> 134403 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 8972														
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 2 RRCID -> 134931 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9096 - 9106														
06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2		N	-0-				-0-
07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2		N	-0-				-0-
08	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2		N	-0-				-0-
09	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2		N	-0-				-0-
10	0	1327	-0-	1327	1327	1327	2		N	-0-				-0-
11	0	1333	-0-	1333	2660	1333	2		N	-0-				-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 2 RRCID -> 135153 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8921														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 1 RRCID -> 138994 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 9182														
06	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2		N	-0-				83
07	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1249	2	3 9	N	3				86
08	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1356	2	24 9	N	22				108
09	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2		N	-0-				108
10	0	1284	-0-	1284	1284	1254	2	30 9	N	27				135
11	0	1899	-0-	1899	3183	1899	2		N	-0-				135
VESTAL GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 1 RRCID -> 142130 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 9419														
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-				-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-				-0-
10	0	38	-0-	38	38	38	2		N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	38				N	-0-				-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)															//CONT.//					30321 500					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.															//CONT.//					945936																			
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1															WELL #:					2					RRCID -> 142951					COMPL. DATE 12/29/2014					TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8967 - 9038				
M	ALLOW CODE		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU		STATUS		* *		DISPOSITIONS		* *		C		COND		* *		DISPOSITIONS		* *		EOM												
0			PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-)		UNDERAGE		AMT		CODE		AMT CODE		M		PROD		AMT CODE		AMT CODE		BALANCE														
06	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-						-0-								-0-													
07	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-						-0-								-0-													
08	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-						-0-								-0-													
09	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-						-0-								-0-													
10	0		1110	-0-	1110	1110	1110	2			N	-0-						-0-								-0-													
11	0		1409	-0-	1409	2519	1409	2			N	-0-						-0-								-0-													
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1															WELL #:					2A					RRCID -> 144852					COMPL. DATE 12/22/1998					TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9333				
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-						-0-								-0-													
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-						-0-								-0-													
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-						-0-								-0-													
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-						-0-								-0-													
10	0		173	-0-	173	173	173	2			N	-0-						-0-								-0-													
11	0		162	-0-	162	335	162	2			N	-0-						-0-								-0-													
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1															WELL #:					2					RRCID -> 145042					COMPL. DATE 08/03/2009					TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 9258				
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-						-0-								-0-													
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-						-0-								-0-													
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-						-0-								-0-													
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-						-0-								-0-													
10	0		113	-0-	113	113	113	2			N	-0-						-0-								-0-													
11	0		104	-0-	104	217	104	2			N	-0-						-0-								-0-													
PHILLIPS "A" GAS UNIT															WELL #:					2					RRCID -> 146417					COMPL. DATE 05/26/2001					TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9035 - 9161				
06	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-						-0-								-0-													
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-						-0-								-0-													
08	1612	N	270	-0-	-1342	-0-	270	2			N	-0-						-0-								-0-													
09	1560	N	312	-0-	-1248	-0-	312	2			N	-0-						-0-								-0-													
10	0		601	-0-	601	601	601	2			N	-0-						-0-								-0-													
11	0		783	-0-	783	1384	783	2			N	-0-						-0-								-0-													
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1															WELL #:					3					RRCID -> 148679					COMPL. DATE 01/08/2010					TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8559 - 9054				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-								-0-													
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-								-0-													
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-								-0-													
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-								-0-													
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-								-0-													
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-								-0-													
CHANDLER GAS UNIT NO. 1															WELL #:					2					RRCID -> 149099					COMPL. DATE 05/24/2008					TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 9453				
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-						-0-								-0-													
07	868	N	808	-0-	-60	-0-	808	2			N	-0-						-0-								-0-													
08	1147	N	804	-0-	-343	-0-	804	2			N	-0-						-0-								-0-													
09	1170	N	846	-0-	-324	-0-	846	2			N	-0-						-0-								-0-													
10	0		1073	-0-	1073	1073	1073	2			N	-0-						-0-								-0-													
11	0		1030	-0-	1030	2103	1030	2			N	-0-						-0-								-0-													
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1															WELL #:					3					RRCID -> 150942					COMPL. DATE 07/29/1994					TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8955 - 9150				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-								-0-													
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-								-0-													
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-								-0-													
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-								-0-													
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-								-0-													
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-								-0-													

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3		RRCID -> 152005		COMPL. DATE 09/16/2011		TOTAL DEPTH 9818		PERF. 8660 - 9300	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2		RRCID -> 152379		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10121		PERF. 8702 - 8929	
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-	
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0	9	-0-	9	9	9	2		N	-0-		-0-	
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4		RRCID -> 153309		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 9806		PERF. 8640 - 9227	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		1		RRCID -> 154184		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 9718		PERF. 8621 - 9187	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2		RRCID -> 154737		COMPL. DATE 10/21/2012		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8638 - 9058	
06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2		N	-0-		-0-	
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-		-0-	
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-		-0-	
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-		-0-	
10	0	175	-0-	175	175	175	2		N	-0-		-0-	
11	0	168	-0-	168	343	168	2		N	-0-		-0-	
BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		2		RRCID -> 154738		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8618 - 9219	
06	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2		N	-0-		-0-	
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-		-0-	
08	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2		N	-0-		-0-	
09	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	2		N	-0-		-0-	
10	0	60	-0-	60	60	60	2		N	-0-		-0-	
11	0	55	-0-	55	115	55	2		N	-0-		-0-	
BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		3		RRCID -> 154884		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8618 - 8970	
06	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2		N	-0-		-0-	
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2		N	-0-		-0-	
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2		N	-0-		-0-	
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-		-0-	
10	0	127	-0-	127	127	127	2		N	-0-		-0-	
11	0	118	-0-	118	245	118	2		N	-0-		-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		38321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	155872	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	9617	PERF. 8688 - 9406
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	155878	COMPL. DATE	12/07/2012	TOTAL DEPTH	9616	PERF. 8544 - 9165
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		4	RRCID ->	157196	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	9616	PERF. 8970 - 9316
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #:		6	RRCID ->	174402	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	8822	PERF. 8234 - 8630
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-	-0-
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-	-0-
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-	-0-
09	300 N	228	-0-	-72	-0-	-0-	228 2		N	-0-	-0-
10	0	142	-0-	142	-0-	-0-	142 2		N	-0-	-0-
11	0	28	-0-	28	-0-	-0-	28 2		N	-0-	-0-
LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #:		5	RRCID ->	174404	COMPL. DATE	08/06/1999	TOTAL DEPTH	8820	PERF. 8644 - 8656
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PHILLIPS "A" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	179983	COMPL. DATE	10/04/2000	TOTAL DEPTH	9414	PERF. 8842 - 8915
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	190622	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	12818	PERF. 8839 - 93703
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
VESTAL GAS UNIT NO. 1				WELL #:	4	RRCID ->	193026	COMPL. DATE	12/16/2002	TOTAL DEPTH	14500	PERF. 8983 - 10190
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	7	RRCID ->	193479	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	13830	PERF. 9313 - 10009
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HALL, F. L.				WELL #:	8	RRCID ->	193738	COMPL. DATE	03/02/2003	TOTAL DEPTH	12752	PERF. 8728 - 9446
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1				WELL #:	6	RRCID ->	193740	COMPL. DATE	12/01/2002	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 8678 - 10744
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HALL, F. L.				WELL #:	7	RRCID ->	194369	COMPL. DATE	03/23/2003	TOTAL DEPTH	12700	PERF. 8718 - 9445
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GIBSON				WELL #:	5	RRCID ->	194599	COMPL. DATE	02/16/2003	TOTAL DEPTH	13625	PERF. 8766 - 9596
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2				WELL #:	3	RRCID ->	194793	COMPL. DATE	04/13/2003	TOTAL DEPTH	13210	PERF. 8831 - 9904
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936													
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID -> 194955		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 13400		PERF. 9028 - 9665						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, F. L.		WELL #:		9	RRCID -> 194958		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 12595		PERF. 8751 - 9718						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID -> 196023		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8776 - 10567						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID -> 196042		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 14510		PERF. 8851 - 10223						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, F. L.		WELL #:		6	RRCID -> 196043		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 12665		PERF. 8664 - 11967						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1		WELL #:		8	RRCID -> 196044		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 13960		PERF. 8796 - 10084						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID -> 196113		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 12821		PERF. 8744 - 9534						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
HALL, F. L.		WELL #: 10		RRCID -> 196115		COMPL. DATE 03/03/2003		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 9870						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 196123		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 9318						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 8		RRCID -> 196128		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 9782						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 196239		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 10238						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 196323		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 9964						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.		WELL #: 5		RRCID -> 196324		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 9647						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 196329		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 10009						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
GIBSON		WELL #: 11		RRCID -> 196571		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8468 - 9536						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.		WELL #: 12		RRCID -> 196573		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 9989						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 196612		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 9668						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 196625		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 10019						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 196697		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9026 - 10266						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.		WELL #: 11		RRCID -> 197123		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 10148						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 197228		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8983 - 10286						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		38321	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15		RRCID ->	197698	COMPL. DATE	09/14/2003	TOTAL DEPTH	12533	PERF.	8702 - 9787
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9		RRCID ->	197718	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	13045	PERF.	9277 - 10148
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6		RRCID ->	198119	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	12825	PERF.	8725 - 9475
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CARPENTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1		RRCID ->	198130	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	13204	PERF.	8915 - 10184
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
RHODES GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID ->	198362	COMPL. DATE	10/17/2003	TOTAL DEPTH	13225	PERF.	8947 - 10211
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12		RRCID ->	198374	COMPL. DATE	11/06/2003	TOTAL DEPTH	12720	PERF.	8888 - 12587
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		7		RRCID ->	198801	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	8758 - 9482
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13		RRCID ->	198840	COMPL. DATE	11/05/2003	TOTAL DEPTH	12582	PERF.	8798 - 9361
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14		RRCID ->	199477	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	8966 - 9985
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8		RRCID ->	199627	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	12844	PERF.	8843 - 10026
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6		RRCID ->	200040	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	13060	PERF.	9011 - 10160
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		11		RRCID ->	200640	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	13110	PERF.	8906 - 10175
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10		RRCID ->	200873	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	8944 - 10077
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15		RRCID ->	201237	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	8808 - 10103
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
BAILEY GAS UNIT A			WELL #:		6	RRCID -> 201565		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8806 - 9553			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		10	RRCID -> 202639		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 13128		PERF. 9970 - 10200			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.			WELL #:		3	RRCID -> 204830		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 13375		PERF. 8756 - 9870			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2			WELL #:		5	RRCID -> 205561		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 13190		PERF. 8806 - 9816			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:		7	RRCID -> 206178		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 14564		PERF. 8981 - 9762			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		15	RRCID -> 207382		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 12923		PERF. 8934 - 10194			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		6	RRCID -> 207384		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 13180		PERF. 8931 - 10145			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		6		RRCID -> 207388		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 13208		PERF. 8928 - 10024		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GIBSON		WELL #:		15		RRCID -> 207489		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 13545		PERF. 8861 - 12305		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		4		RRCID -> 209005		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 13190		PERF. 8984 - 10254		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14		RRCID -> 209309		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 12750		PERF. 8814 - 10103		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PHILLIPS GAS UNIT "A"		WELL #:		14		RRCID -> 209627		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 12865		PERF. 8851 - 9064		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15		RRCID -> 209632		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 12836		PERF. 8970 - 9956		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5		RRCID -> 209839		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8992 - 10025		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE										
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936															
VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		7	RRCID -> 209841		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 14222		PERF. 9036 - 10271								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HALL, F. L.			WELL #:		22	RRCID -> 210938		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8901 - 9523								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HALL, F. L.			WELL #:		15	RRCID -> 211112		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 12516		PERF. 8758 - 9712								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID -> 211787		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 8884 - 9589								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		5	RRCID -> 211793		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 12810		PERF. 8878 - 10060								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HALL, F. L.			WELL #:		18	RRCID -> 212680		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 12970		PERF. 8819 - 9343								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GIBSON			WELL #:		7	RRCID -> 213236		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 13655		PERF. 9197 - 9878								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
KELLOGG CREEK		WELL #:		1	RRCID -> 221495		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8632 - 10350		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
HALL, F. L.		WELL #:		16	RRCID -> 224807		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 13415		PERF. 8750 - 9829		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		12	RRCID -> 225595		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13850		PERF. 8820 - 9646		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
GIBSON		WELL #:		14	RRCID -> 225647		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 13820		PERF. 8776 - 9908		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 226052		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 9117 - 9977		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID -> 226504		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 14478		PERF. 9035 - 10180		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		21	RRCID -> 228153		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 14300		PERF. 8809 - 9946		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE										
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936															
BAILEY GAS UNIT A			WELL #:		12	RRCID -> 228218		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 14310		PERF. 8956 - 10138								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT				-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		16	RRCID -> 228506		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 13493		PERF. 8743 - 10020								
06	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT				-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1			WELL #:		8	RRCID -> 228660		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 13455		PERF. 8658 - 9507								
06	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT				-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		18	RRCID -> 228880		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 14490		PERF. 9052 - 9892								
06	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT				-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		3	RRCID -> 229199		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 13005		PERF. 8841 - 9905								
06	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT				-0-

BAILEY GAS UNIT A			WELL #:		13	RRCID -> 229217		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 13090		PERF. 8976 - 10064								
06	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT				-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1			WELL #:		13	RRCID -> 229221		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 13413		PERF. 8522 - 9538								
06	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT				-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		38321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936								
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT			WELL #:		15	RRCID -> 229516		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 13990		PERF. 8961 - 9486	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
REED GAS UNIT II			WELL #:		7	RRCID -> 229524		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 13913		PERF. 8843 - 9694	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
GIBSON			WELL #:		13	RRCID -> 229539		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 13460		PERF. 8603 - 9820	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		18	RRCID -> 229833		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8817 - 10058	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		7	RRCID -> 229841		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 13750		PERF. 8778 - 10040	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID -> 229860		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 9056 - 10261	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
REED GAS UNIT II			WELL #:		4	RRCID -> 229891		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 13900		PERF. 8797 - 9798	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MCKENZIE "B" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 230039		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8674 - 8806			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14	RRCID -> 230093		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 14254 PERF. 9042 - 10253			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID -> 230100		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9112 - 10134			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 230128		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8612 - 8618			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		20	RRCID -> 230296		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8782 - 9784			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		18	RRCID -> 230316		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8928 - 9785			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 230626		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8684 - 9617			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		16	RRCID ->	230637	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	12880	PERF. 8708 - 9965				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1		WELL #:		12	RRCID ->	230642	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	13115	PERF. 9353 - 9943				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	230663	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	12725	PERF. 9042 - 9992				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14	RRCID ->	230724	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	13380	PERF. 8592 - 9488				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.		WELL #:		14	RRCID ->	230764	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 9003 - 9623				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	231788	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	12775	PERF. 8733 - 9879				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	231846	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	13150	PERF. 8852 - 10039				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		23		RRCID ->	232013	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	13513	PERF.	8648 - 9654		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11		RRCID ->	232192	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	8860 - 9894		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6		RRCID ->	232363	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	13691	PERF.	8624 - 10408		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GIBSON		WELL #:		10		RRCID ->	232369	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	13560	PERF.	8518 - 9706		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9		RRCID ->	233034	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	12975	PERF.	8949 - 10268		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		22		RRCID ->	233248	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	8724 - 9668		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		32		RRCID ->	233323	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	14550	PERF.	8937 - 9557		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	233483	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	13100	PERF. 8939 - 10128	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		12	RRCID ->	233534	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	14450	PERF. 8835 - 10081	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		21	RRCID ->	233545	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	13585	PERF. 8654 - 9660	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		16	RRCID ->	233551	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	13050	PERF. 8946 - 9777	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GIBSON		WELL #:		17	RRCID ->	234072	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	13627	PERF. 8623 - 9732	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	235579	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	13627	PERF. 8754 - 9737	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	235583	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	13665	PERF. 8652 - 10400	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936														
CHANDLER GAS UNIT NO.1		WELL #:		8	RRCID -> 235606		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8873 - 9332							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID -> 235725		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 13300		PERF. 8986 - 10019							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID -> 238964		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 8755 - 9764							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		19	RRCID -> 240576		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 12600		PERF. 8707 - 8880							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 241146		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 14802		PERF. 8955 - 9998							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID -> 241464		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 12960		PERF. 8890 - 9700							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID -> 241580		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12910		PERF. 8849 - 9084							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15	RRCID ->	241914	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	12950	PERF. 8785 - 9808			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAILEY GAS UNIT A				WELL #:	17	RRCID ->	243015	COMPL. DATE	09/28/2008	TOTAL DEPTH	14475	PERF. 8985 - 10141		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	20	RRCID ->	243029	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF. 8986 - 9294		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #:	12	RRCID ->	243531	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	13325	PERF. 8949 - 9528		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LYONS GAS UNIT NO 1				WELL #:	18	RRCID ->	243537	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	13665	PERF. 8709 - 9696		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	243546	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	13670	PERF. 8644 - 8654		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #:	8	RRCID ->	243827	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	14208	PERF. 8977 - 10016		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		19		RRCID ->	244056	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	12965	PERF.	9003 - 9547		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8		RRCID ->	244323	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	12892	PERF.	8803 - 10551		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		9		RRCID ->	244698	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	8981 - 10041		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		14		RRCID ->	245133	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	13179	PERF.	8919 - 10019		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GIBSON		WELL #:		8		RRCID ->	245134	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	13730	PERF.	8863 - 9860		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID ->	246807	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	8770 - 9703		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		21		RRCID ->	247395	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	14720	PERF.	9002 - 10143		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		3	RRCID ->	247423	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	13205	PERF. 8957 - 9137				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17	RRCID ->	247462	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF. 8874 - 9754				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		19	RRCID ->	247586	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	14005	PERF. 8858 - 9160				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	247595	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	13170	PERF. 8913 - 10248				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		16	RRCID ->	247877	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	12950	PERF. 8983 - 10252				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	247960	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	13670	PERF. 8640 - 8650				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	247967	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	13165	PERF. 8914 - 9977				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE										
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936															
BAILEY GAS UNIT "A"			WELL #:		9	RRCID -> 248713		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 9068 - 10215								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CARPENTER GAS UNIT II					WELL #:		6	RRCID -> 250840		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 13184		PERF. 8901 - 9153						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CARPENTER GAS UNIT II					WELL #:		2	RRCID -> 250848		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 14435		PERF. 8910 - 10183						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1					WELL #:		7	RRCID -> 250921		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 13100		PERF. N/A						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

F. L. HALL					WELL #:		19	RRCID -> 250930		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 9039 - 9656						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2					WELL #:		8	RRCID -> 251038		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 13187		PERF. 8892 - 9801						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1					WELL #:		5	RRCID -> 251425		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 13785		PERF. 8622 - 8950						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	30321 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936												
STANDLEY GAS UNIT NO. 2				WELL #:	15	RRCID ->	251707	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL	DEPTH 13826	PERF. 8801	-	9851			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	

BAILEY GAS UNIT "A"				WELL #:	19	RRCID ->	251713	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL	DEPTH 14335	PERF. 8966	-	11435			
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT				WELL #:	21	RRCID ->	251716	COMPL. DATE	05/09/2009	TOTAL	DEPTH 13885	PERF. 8816	-	9728			
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1				WELL #:	18	RRCID ->	252134	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL	DEPTH 13140	PERF. 8941	-	9456			
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	

STANDLEY GAS UNIT NO. 2				WELL #:	14	RRCID ->	252406	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL	DEPTH 13750	PERF. 8723	-	9615			
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	

STANDLEY GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	252450	COMPL. DATE	07/02/2009	TOTAL	DEPTH 13509	PERF. 8613	-	8958			
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	

STANDLEY GAS UNIT NO. 2				WELL #:	6	RRCID ->	252503	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL	DEPTH 13640	PERF. 8731	-	9749			
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		38321	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9		RRCID -> 252876		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9059 - 9630		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9		RRCID -> 252898		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9364 - 10028		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4		RRCID -> 252905		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 9034 - 10051		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13		RRCID -> 252921		COMPL. DATE 08/09/2009		TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8945 - 10298		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9		RRCID -> 253263		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8680 - 9580		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2		RRCID -> 254614		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8473 - 8708		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3		RRCID -> 254616		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 9491		
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-		-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-		-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-		-0-
09	210 N	99	-0-	-111	-0-	99	2		N	-0-		-0-
10	0	84	-0-	84	84	84	2		N	-0-		-0-
11	0	110	-0-	110	194	110	2		N	-0-		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
REED GAS UNIT II			WELL #:		9	RRCID -> 254740		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 12780		PERF. 8764 - 9138			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LAWLEY GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 255169		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 13880		PERF. 8659 - 8720			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GIBSON			WELL #:		16	RRCID -> 255924		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 13485		PERF. 8938 - 9786			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REED GAS UNIT II			WELL #:		10	RRCID -> 255947		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 12720		PERF. 8700 - 9122			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:		19	RRCID -> 255966		COMPL. DATE 01/30/2010		TOTAL DEPTH 13420		PERF. 9146 - 10123			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		15	RRCID -> 256674		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 14302		PERF. 8971 - 10259			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		20	RRCID -> 256927		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 13262		PERF. 8853 - 9946			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	38321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936								
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2				WELL #:	19	RRCID ->	256959	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	13082	PERF.	8872 - 9451
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1				WELL #:	20	RRCID ->	257030	COMPL. DATE	05/27/2010	TOTAL DEPTH	13626	PERF.	8796 - 9883
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GIBSON				WELL #:	6	RRCID ->	257207	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	13713	PERF.	9070 - 9804
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	17	RRCID ->	257215	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	12598	PERF.	8770 - 9746
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	257238	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	13865	PERF.	8385 - 8841
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-		166	2		N	-0-		-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-		220	2		N	-0-		-0-
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-		226	2		N	-0-		-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-		163	2		N	-0-		-0-
10	0	172	-0-	172	172		172	2		N	-0-		-0-
11	0	121	-0-	121	293		121	2		N	-0-		-0-

SANDERS CREEK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	257373	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	12995	PERF.	8593 - 9412
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	7	RRCID ->	257718	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	8846 - 9172
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		38321	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5		RRCID -> 259191		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL	DEPTH 13025	PERF. 8849	- 9098
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		24		RRCID -> 260718		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL	DEPTH 13118	PERF. 8946	- 9416
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		3		RRCID -> 260719		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL	DEPTH 13700	PERF. 8720	- 8950
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-		-0-	
07	155	N	39	-0-	-116	-0-	39	2	N	-0-		-0-	
08	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2	N	-0-		-0-	
09	120	N	34	-0-	-86	-0-	34	2	N	-0-		-0-	
10	0		35	-0-	35	-0-	35	2	N	-0-		-0-	
11	0		32	-0-	32	-0-	32	2	N	-0-		-0-	

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1		RRCID -> 260873		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL	DEPTH 14500	PERF. 8983	- 9659
06	SWR	10	466	-0-	466	74010	465	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	SWR	10	525	-0-	525	74535	524	2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	SWR	10	493	-0-	493	75028	492	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	SWR	10	847	-0-	847	75875	846	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	SWR	10	1082	-0-	1082	76957	1081	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	SWR	10	805	-0-	805	77762	803	2	2 9	N	2	2 8	-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		10		RRCID -> 261135		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL	DEPTH 13063	PERF. 9205	- 9777
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11		RRCID -> 261548		COMPL. DATE 06/04/2011		TOTAL	DEPTH 13542	PERF. 8692	- 9076
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4		RRCID -> 262483		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL	DEPTH 13815	PERF. 8648	- 8774
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
GIBSON														
WELL #: 1														
RRCID -> 262872														
COMPL. DATE 10/28/2010														
TOTAL DEPTH 13500														
PERF. 8374 - 9828														
CNTY: LIMESTONE														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(I) (L)	STATUS	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 1														
RRCID -> 265644														
COMPL. DATE 12/08/2011														
TOTAL DEPTH 14500														
PERF. 8840 - 9341														
06	270 N	108	-0-	-162	-0-	-0-	108	2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	20
07	310 N	284	-0-	-26	-0-	-0-	284	2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	20
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	721	2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	20
09	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	-0-	1014	2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	20
10	0	1050	-0-	1050	-0-	-0-	1050	2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	20
11	0	157	-0-	157	-0-	-0-	157	2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	20
C & W GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 2														
RRCID -> 266211														
COMPL. DATE 04/14/2012														
TOTAL DEPTH 13420														
PERF. 8565 - 9142														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 12														
RRCID -> 266307														
COMPL. DATE 08/01/2012														
TOTAL DEPTH 12400														
PERF. 8532 - 9601														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 5														
RRCID -> 266352														
COMPL. DATE 09/08/2012														
TOTAL DEPTH 13362														
PERF. 8505 - 9730														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
SADLER, CARL GAS UNIT NO.1														
WELL #: 3														
RRCID -> 267596														
COMPL. DATE 02/06/2013														
TOTAL DEPTH 13716														
PERF. 8739 - 8986														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
C & W GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 3														
RRCID -> 270129														
COMPL. DATE 06/10/2013														
TOTAL DEPTH 13474														
PERF. 8783 - 9437														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//			30321 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE								
XTO ENERGY INC.			//CONT.//			945936															
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1			WELL #:			10	RRCID -> 272537			COMPL. DATE 01/10/2014			TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 9377								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1			WELL #:			1	RRCID -> 275226			COMPL. DATE 08/01/2014			TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8983 - 9382								
06	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2016	2				N	-0-					-0-	
07	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2263	2				N	-0-					-0-	
08	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2131	2				N	-0-					-0-	
09	2040 X	1924	-0-	-116	-0-	-0-	-0-		1924	2				N	-0-					-0-	
10	0	2153	-0-	2153	2153	2153	2153		2153	2				N	-0-					-0-	
11	0	2223	-0-	2223	4376	2223	4376		2223	2				N	-0-					-0-	
HALL, F. L.			WELL #:			4	RRCID -> 281955			COMPL. DATE 06/08/2016			TOTAL DEPTH 14054 PERF. 8597 - 10022								
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	-0-	-0-		35	2				N	-0-					-0-	
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		36	2				N	-0-					-0-	
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		35	2				N	-0-					-0-	
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	-0-	-0-		27	2				N	-0-					-0-	
10	0	11	-0-	11	11	11	11		11	2				N	-0-					-0-	
11	0	30	-0-	30	41	30	41		30	2				N	-0-					-0-	
HALL, F. L.			WELL #:			17	RRCID -> 286340			COMPL. DATE 09/28/2018			TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8623 - 10065								
06	1410 N	595	-0-	-815	-0-	573	2		22	9	N		20		20	8				-0-	
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	304	2		7	9	N		6		6	8				-0-	
08	372 N	83	-0-	-289	-0-	81	2		2	9	N		2		2	8				-0-	
09	600 N	304	-0-	-296	-0-	300	2		4	9	N		4		4	8				-0-	
10	0	204	-0-	204	204	200	2		4	9	N		4		4	8				-0-	
11	0	355	-0-	355	559	340	2		15	9	N		14		14	8				-0-	
FARRAR, N. (COTTON VALLEY SAND)			30323 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE									
XTO ENERGY INC.			945936																		
STONE, W. O.			WELL #:			1	RRCID -> 108959			COMPL. DATE 12/26/1983			TOTAL DEPTH 13850 PERF. 12219 - 12334								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
FARRAR, N. (PETTIT)			30323 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE									
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC			650201																		
HUFFMAN, EVA			WELL #:			1	RRCID -> 112884			COMPL. DATE 05/01/1996			TOTAL DEPTH 14197 PERF. 8682 - 8850								
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		13	2				N	-0-					15	
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		11	2				N	-0-					15	
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2				N	-0-					15	
09	0	6	-0-	6	6	6	6		6	2				N	-0-					15	
10	0	3	-0-	3	9	3	9		3	2				N	-0-					15	
11	0	4	-0-	4	13	4	13		4	2				N	-0-					15	

FARRAR, N. (PETTIT)		//CONT.//		30323 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
HUFFMAN "B"		WELL #:		2	RRCID -> 167363	COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8386 -	8392
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
FARRAR, SE.				30325 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP				680770							
HOLIDAY RESOURCES "A"		WELL #:		1	RRCID -> 144617	COMPL. DATE 12/12/1992		TOTAL DEPTH	13895	PERF. 8894 -	9440
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FARRAR, SE (PETTIT)				30325 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
GRIZZLY		WELL #:		1	RRCID -> 205892	COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH	14950	PERF. 8932 -	8952
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LEWIS "B"		WELL #:		4	RRCID -> 205907	COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH	14989	PERF. 9301 -	9445
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LEWIS "B"		WELL #:		3	RRCID -> 207076	COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH	14980	PERF. 8925 -	9035
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LEWIS "B"		WELL #:		5	RRCID -> 207895	COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH	14824	PERF. 8918 -	8938
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/22/2022

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
HOLMES "A"		WELL #:		3	RRCID -> 207953		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 14200		PERF. 8826 - 8836		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

HOLMES "A"		WELL #:		7	RRCID -> 207957		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 14250		PERF. 8861 - 8913		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

BLACK		WELL #:		1	RRCID -> 211150		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 14788		PERF. 8817 - 8946		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

GRIZZLY		WELL #:		2	RRCID -> 211522		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 14937		PERF. 8848 - 8972		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #:		7	RRCID -> 211533		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 14950		PERF. 8937 - 9061		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

GRIZZLY		WELL #:		3	RRCID -> 211690		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 14784		PERF. 8826 - 8918		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #:		8	RRCID -> 213976		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 14900		PERF. 8928 - 9054		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167								
LEWIS "B"			WELL #:		10	RRCID -> 215513		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 14737		PERF. 8816 - 8935	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

LEWIS "B"			WELL #:		9	RRCID -> 215788		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 14650		PERF. 8740 - 8937	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

LEWIS "B"			WELL #:		11	RRCID -> 217923		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 14770		PERF. 8837 - 8972	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

LEWIS "B"			WELL #:		17	RRCID -> 217931		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 14700		PERF. 8716 - 8844	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

BLACK			WELL #:		5	RRCID -> 223604		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 14597		PERF. 8730 - 8876	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

LEWIS "B"			WELL #:		14	RRCID -> 223612		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 14614		PERF. 8789 - 8931	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

LEWIS "B"			WELL #:		15	RRCID -> 224815		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 14670		PERF. 8781 - 8917	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		38325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167															
BLACK		WELL #:		8		RRCID -> 228223		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 14463		PERF. 8634 - 8774							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
BLACK		WELL #:		3		RRCID -> 228228		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 14740		PERF. 8799 - 8935							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
LEWIS "B"		WELL #:		16		RRCID -> 229882		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 14583		PERF. 8689 - 8773							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
GRIZZLY		WELL #:		4		RRCID -> 232111		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 14651		PERF. 8779 - 8916							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
BLACK		WELL #:		2		RRCID -> 233075		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 14459		PERF. 8759 - 8901							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
POLAR		WELL #:		1		RRCID -> 233317		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 14460		PERF. 8652 - 8788							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
HOLMES "A"		WELL #:		23		RRCID -> 233580		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 13360		PERF. 8852 - 8936							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
HOLMES "A"		WELL #:		15	RRCID -> 235956		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 14290		PERF. 8858 - 8970	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
HOLMES "A"		WELL #:		14	RRCID -> 235998		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 14358		PERF. 8946 - 9060	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
LITTLE FLOCK		WELL #:		1	RRCID -> 241210		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 14850		PERF. 8872 - 9066	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TWEENER		WELL #:		3	RRCID -> 241574		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 12479		PERF. 8878 - 9078	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BLACK		WELL #:		15	RRCID -> 242943		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 14314		PERF. 8700 - 8852	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LEWIS "B"		WELL #:		18	RRCID -> 243431		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 14999		PERF. 9036 - 9149	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LEWIS "B"		WELL #:		20	RRCID -> 244632		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 14810		PERF. 9001 - 9144	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
BLACK		WELL #:		11	RRCID -> 244656		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 14450		PERF. 8646 - 8778		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	

BLACK		WELL #:		6	RRCID -> 245123		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 14615		PERF. 8779 - 8915		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	

TWEENER		WELL #:		4	RRCID -> 245786		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 13358		PERF. 8796 - 8936		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	

BLACK		WELL #:		7	RRCID -> 251127		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 14365		PERF. 8684 - 8808		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	

LEWIS "B"		WELL #:		22	RRCID -> 251422		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 15020		PERF. 9019 - 9149		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	

BLACK		WELL #:		14	RRCID -> 251730		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8626 - 8802		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	

LEWIS "B"		WELL #:		6	RRCID -> 256030		COMPL. DATE 03/14/2010		TOTAL DEPTH 13890		PERF. 8928 - 9122		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167															
LEWIS "B"			WELL #:		23	RRCID ->	266364	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL	DEPTH	14850	PERF.	8888	-	14626				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LEWIS "B"					WELL #:	24	RRCID ->	266528	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL	DEPTH	14750	PERF.	8820	-	14490			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

XTO ENERGY INC.					945936															
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1					WELL #:	2	RRCID ->	145276	COMPL. DATE	04/09/1993	TOTAL	DEPTH	9720	PERF.	8475	-	8539			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1					WELL #:	2AC	RRCID ->	149592	COMPL. DATE	03/30/1994	TOTAL	DEPTH	9521	PERF.	8676	-	8684			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LYONS GAS UNIT NO. 1					WELL #:	6	RRCID ->	185733	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL	DEPTH	8822	PERF.	8234	-	8255			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

VESTAL GAS UNIT NO. 1					WELL #:	5	RRCID ->	196698	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL	DEPTH	14300	PERF.	8734	-	8873			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	197227	COMPL. DATE	09/06/2003	TOTAL DEPTH	13250	PERF. 8698 - 8782			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	198839	COMPL. DATE	11/05/2003	TOTAL DEPTH	12582	PERF. 8612 - 8702			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14	RRCID ->	199479	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	12800	PERF. 8562 - 8647			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	202646	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	9825	PERF. 8601 - 8693			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	207385	COMPL. DATE	12/18/2004	TOTAL DEPTH	13180	PERF. 8652 - 8700			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.		WELL #:		18	RRCID ->	212681	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	12970	PERF. 8679 - 8724			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	218119	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	12820	PERF. 8092 - 8158			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
KELLOGG CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 221496		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 8470						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A					WELL #: 4	RRCID -> 223390	COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8663 - 9316					
06	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1210	2	4	9	N	4	4	8	-0-
07	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1403	2	4	9	N	4	4	8	-0-
08	1271 N	1218	-0-	-53	-0-	1215	2	3	9	N	3	3	8	-0-
09	1200 N	933	-0-	-267	-0-	931	2	2	9	N	2	2	8	-0-
10	0	863	-0-	863	-0-	861	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	0	910	-0-	910	-0-	1773	2	2	9	N	2	2	8	-0-

HALL, F. L.					WELL #: 16	RRCID -> 224808	COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 8539					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2					WELL #: 12	RRCID -> 225593	COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 8648					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1					WELL #: 3	RRCID -> 226051	COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 8871					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1					WELL #: 11	RRCID -> 226505	COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 8840					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1					WELL #: 21	RRCID -> 228154	COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 8728					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936														
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	228658	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	13455	PERF. 8347 - 8497							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		18	RRCID ->	228882	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	14490	PERF. 8754 - 8867							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	229200	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	13005	PERF. 8508 - 8654							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		13	RRCID ->	229216	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	13090	PERF. 8615 - 8683							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1		WELL #:		13	RRCID ->	229222	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	13413	PERF. 8290 - 8467							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	229517	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	13990	PERF. 8518 - 8683							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

REED GAS UNIT II		WELL #:		7	RRCID ->	229525	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	13913	PERF. 8528 - 8662							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
GIBSON		WELL #: 13		RRCID -> 229538		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 8436						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 229834		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 8625						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 229859		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 8867						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 229892		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 8619						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230038		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 8428						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 230094		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 8851						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 230099		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 8860						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	230130	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF. 8246 - 8432		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		20	RRCID ->	230297	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF. 8504 - 8609		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		18	RRCID ->	230317	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	13110	PERF. 8645 - 8753		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	230439	COMPL. DATE	02/22/2016	TOTAL DEPTH	9718	PERF. 8568 - 8570		
06	14B2 EXT	17	-0-	17	17	17	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	18	-0-	18	35	18	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35				N	-0-			-0-
09	51 X	16	-0-	-35	-0-	16	2		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	230625	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	13940	PERF. 8472 - 8628		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		16	RRCID ->	230638	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	12880	PERF. 8535 - 8622		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1		WELL #:		12	RRCID ->	230643	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	13115	PERF. 8722 - 8844		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	230662	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL	DEPTH 12725	PERF. 8520 - 8608		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14	RRCID ->	230723	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL	DEPTH 13380	PERF. 8262 - 8418		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.		WELL #:		14	RRCID ->	230763	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL	DEPTH 13000	PERF. 8725 - 8785		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	231791	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL	DEPTH 12775	PERF. 8489 - 8630		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	231845	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL	DEPTH 13150	PERF. 8674 - 8750		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		23	RRCID ->	232012	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL	DEPTH 13513	PERF. 8317 - 8475		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	232191	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL	DEPTH 12800	PERF. 8511 - 8636		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID -> 232364		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 13691		PERF. 8292 - 8486
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID -> 233035		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 12975		PERF. 8659 - 8741
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		22	RRCID -> 233249		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 8388 - 13546
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		32	RRCID -> 233324		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 14550		PERF. 8616 - 8769
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1		WELL #:		10	RRCID -> 233482		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8620 - 8710
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		12	RRCID -> 233535		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 14450		PERF. 8504 - 8656
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		21	RRCID -> 233546		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 13585		PERF. 8325 - 8442
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		3	RRCID -> 233550		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 9617		PERF. 8688 - 8791			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1			WELL #:		16	RRCID -> 233552		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8656 - 8761			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GIBSON			WELL #:		17	RRCID -> 234073		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 13627		PERF. 8443 - 8514			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1			WELL #:		8	RRCID -> 235605		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8647 - 8768			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:		11	RRCID -> 235724		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 13300		PERF. 8691 - 8805			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID -> 238965		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 8436 - 8592			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		2	RRCID -> 240449		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 9816		PERF. 8833 - 8727			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BEDDINGFIELD GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	241148	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	14802	PERF. 8701 - 8815
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	4	RRCID ->	241465	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	12960	PERF. 8509 - 8691
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT				WELL #:	17	RRCID ->	241579	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	12910	PERF. 8518 - 8664
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1				WELL #:	15	RRCID ->	241915	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	12950	PERF. 8435 - 8602
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	242995	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 8706 - 8852
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BAILEY GAS UNIT A				WELL #:	17	RRCID ->	243014	COMPL. DATE	09/28/2008	TOTAL DEPTH	14475	PERF. 8735 - 8920
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	20	RRCID ->	243028	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF. 8652 - 8775
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936													
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID ->	243530	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	13325	PERF. 8628 - 8775						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #:		18	RRCID ->	243536	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	13665	PERF. 8379 - 8499						
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	243545	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	13670	PERF. 8268 - 8498						
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	243826	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	14208	PERF. 8655 - 8801						
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		19	RRCID ->	244057	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	12965	PERF. 8629 - 8794						
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	244324	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	12892	PERF. 8481 - 8623						
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		9	RRCID ->	244697	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	13250	PERF. 8647 - 8773						
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)				//CONT.//	38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936								
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2				WELL #:	14	RRCID ->	245132	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	13179	PERF.	8576 - 8755
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GIBSON				WELL #:	8	RRCID ->	245135	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	13730	PERF.	8432 - 8562
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	246808	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	8386 - 8565
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #:	21	RRCID ->	247394	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	14720	PERF.	8679 - 8882
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CARPENTER GAS UNIT II				WELL #:	3	RRCID ->	247422	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	13205	PERF.	8631 - 8792
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	17	RRCID ->	247463	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	8625 - 8806
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1				WELL #:	19	RRCID ->	247585	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	14005	PERF.	8514 - 8684
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID -> 247594		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8570 - 8706			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		16	RRCID -> 247876		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8730 - 8873			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID -> 247959		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 13670		PERF. 8266 - 8496			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID -> 247966		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13165		PERF. 8532 - 8664			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAILEY GAS UNIT 'A'		WELL #:		2	RRCID -> 248675		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8618 - 8750			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		9	RRCID -> 248714		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8708 - 8872			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID -> 250604		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 13128		PERF. 8694 - 8833			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		6	RRCID -> 250841		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 13184		PERF. 8564 - 8679	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		2	RRCID -> 250847		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 14435		PERF. 8578 - 8726	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID -> 250922		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8652 - 8772	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
F. L. HALL		WELL #:		19	RRCID -> 250928		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8737 - 8832	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		8	RRCID -> 251039		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 13187		PERF. 8576 - 8755	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID -> 251424		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 13785		PERF. 8246 - 8364	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID -> 251642		COMPL. DATE 05/05/2009		TOTAL DEPTH 12720		PERF. 8533 - 8688	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936															
GIBSON		WELL #: 15		RRCID -> 251691		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 8513									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2																	
						WELL #: 15	RRCID -> 251708		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 8638						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BAILEY GAS UNIT "A"																	
						WELL #: 19	RRCID -> 251712		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 8753						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT																	
						WELL #: 21	RRCID -> 251717		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 8643						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2																	
						WELL #: 14	RRCID -> 252407		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 8596						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1																	
						WELL #: 2	RRCID -> 252449		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 8671						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 1																	
						WELL #: 1	RRCID -> 252451		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 8465						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936															
STANDLEY GAS UNIT NO. 2				WELL #:		6	RRCID -> 252504		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 8555								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #:		9	RRCID -> 252877		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 8898								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

VESTAL GAS UNIT NO. 1				WELL #:		9	RRCID -> 252899		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 9173								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

CHANDLER GAS UNIT NO. 1				WELL #:		4	RRCID -> 252906		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 8796								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

VESTAL GAS UNIT NO. 1				WELL #:		13	RRCID -> 252922		COMPL. DATE 08/09/2009		TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 8858								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

VESTAL GAS UNIT NO. 1				WELL #:		7	RRCID -> 252923		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 8862								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

STANDLEY GAS UNIT NO. 1				WELL #:		9	RRCID -> 253262		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 8518								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
PERLITZ GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	253428	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL DEPTH	9520	PERF. 8471 -	8646	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-			23
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			23
08	186 N	76	-0-	-110	-0-	76	2			N	-0-			23
09	180 N	60	-0-	-120	-0-	60	2			N	-0-			23
10	0	42	-0-	42	-0-	42	2			N	-0-			23
11	0	74	-0-	74	-0-	116	2			N	-0-			23
PRATT GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	253500	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	9001	PERF. 8260 -	8400	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	254615	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL DEPTH	13850	PERF. 8322 -	8473	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	254617	COMPL. DATE	11/10/2009	TOTAL DEPTH	13492	PERF. 8301 -	8443	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REED GAS UNIT II				WELL #:	9	RRCID ->	254741	COMPL. DATE	11/26/2009	TOTAL DEPTH	12780	PERF. 8500 -	8670	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	255003	COMPL. DATE	01/08/2010	TOTAL DEPTH	9516	PERF. 8559 -	8776	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LAWLEY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	255167	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	13880	PERF. 8305 -	8484	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
GIBSON		WELL #: 16		RRCID -> 255923		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 8539						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
REED GAS UNIT II		WELL #: 10		RRCID -> 255948		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 8553						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 255967		COMPL. DATE 01/30/2010		TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 8893						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 256676		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 8738						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GIBSON		WELL #: 11		RRCID -> 256693		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 8398						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 256932		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 8791						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 19		RRCID -> 256957		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 8698						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1				WELL #:	20	RRCID ->	257032	COMPL. DATE	05/27/2010	TOTAL DEPTH	13626	PERF. 8516	-	8639
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
GIBSON				WELL #:	6	RRCID ->	257209	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	13713	PERF. 8468	-	8626
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	17	RRCID ->	257216	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	12598	PERF. 8486	-	8561
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	257231	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	9414	PERF. 8516	-	8685
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	257239	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	13865	PERF. 8385	-	8513
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
SANDERS CREEK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	257377	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	12995	PERF. 8264	-	8408
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	7	RRCID ->	257719	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	13050	PERF. 8519	-	8664
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5		RRCID -> 259189		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 13025		PERF. 8530 - 8678		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIBSON		WELL #:		1		RRCID -> 259865		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 8374 - 8539		
06	SWR 10	26	-0-	26	8726	26	2			N	-0-			-0-
07	SWR 10	39	-0-	39	8765	39	2			N	-0-			-0-
08	SWR 10	18	-0-	18	8783	18	2			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	8783					N	-0-			-0-
10	SWR 10	33	-0-	33	8816	33	2			N	-0-			-0-
11	SWR 10	46	-0-	46	8862	46	2			N	-0-			-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		24		RRCID -> 260714		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 13118		PERF. 8651 - 8771		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1		RRCID -> 260792		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8620 - 8714		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		10		RRCID -> 261168		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 13063		PERF. 8911 - 9032		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4		RRCID -> 261499		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 9806		PERF. 8640 - 8855		
06	SWR 10	627	-0-	627	35463	627	2			N	-0-			30
07	SWR 10	623	-0-	623	36086	623	2			N	-0-			30
08	SWR 10	580	-0-	580	36666	580	2			N	-0-			30
09	SWR 10	947	-0-	947	37613	947	2			N	-0-			30
10	SWR 10	1843	-0-	1843	39456	1843	2			N	-0-			30
11	SWR 10	2204	-0-	2204	41660	2204	2			N	-0-			30

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1		RRCID -> 262343		COMPL. DATE 11/27/2010		TOTAL DEPTH 14510		PERF. 8655 - 8726		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936								
CARL SADLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		4	RRCID -> 262513		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 13815		PERF. 8297 - 8402	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID -> 262623		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8579 - 8681	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		3	RRCID -> 262739		COMPL. DATE 09/16/2011		TOTAL DEPTH 9818		PERF. 8660 - 8864	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1			WELL #:		2	RRCID -> 266214		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 13420		PERF. 8239 - 8404	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		2	RRCID -> 266241		COMPL. DATE 10/25/2011		TOTAL DEPTH 9717		PERF. 8587 - 8658	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		2	RRCID -> 266541		COMPL. DATE 10/21/2012		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8638 - 8715	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT I			WELL #:		2	RRCID -> 266543		COMPL. DATE 11/03/2012		TOTAL DEPTH 9722		PERF. 8529 - 8676	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID -> 266555		COMPL. DATE 12/07/2012		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8544 - 8690			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID -> 266557		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 8206 - 8320			
06	240 N	163	-0-	-77	-0-		163	2		N	-0-			-0-
07	186 N	149	-0-	-37	-0-		149	2		N	-0-			-0-
08	248 N	142	-0-	-106	-0-		142	2		N	-0-			-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-		240	2		N	-0-			-0-
10	0	172	-0-	172	-0-		172	2		N	-0-			-0-
11	0	141	-0-	141	-0-		141	2		N	-0-			-0-
SADLER, CARL GAS UNIT NO.1		WELL #:		3	RRCID -> 267607		COMPL. DATE 02/06/2013		TOTAL DEPTH 13716		PERF. 8400 - 8523			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 270133		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 13474		PERF. 8218 - 8389			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAILEY GAS UNIT 'A'		WELL #:		3	RRCID -> 275430		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8618 - 8752			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CARL SADLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 275510		COMPL. DATE 07/28/2014		TOTAL DEPTH 13600		PERF. 8250 - 8438			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HALL, F. L.		WELL #:		4	RRCID -> 281972		COMPL. DATE 06/08/2016		TOTAL DEPTH 14054		PERF. 8597 - 10022			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.// 30325 750			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936																
HALL, F. L.			WELL #: 17			RRCID -> 286394			COMPL. DATE 09/28/2018			TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8623 - 10065							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SAND BRANCH GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 286781			COMPL. DATE 04/11/2019			TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8100 - 8204							
06		30 N	11	-0-	-19	-0-		11	2			N	-0-					-0-	
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2			N	-0-					-0-	
08		31 N	3	-0-	-28	-0-		3	2			N	-0-					-0-	
09		11 N	4	-0-	-7	-0-		4	2			N	-0-					-0-	
10		0	5	-0-	5	-0-	5	5	2			N	-0-					-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-	
FAZZINO (COTTON VALLEY LIME)			30445 075			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			147699																
FAZZINO, LEE UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 185946			COMPL. DATE 02/15/2001			TOTAL DEPTH 16525 PERF.15470 - 16046							
06		6150 X	-0-	-0-	-6150	-0-						N	-0-					-0-	
07		4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-						N	-0-					-0-	
08		62 X	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
FAZZINO, LEE UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 189000			COMPL. DATE 10/21/2001			TOTAL DEPTH 16361 PERF.15797 - 16004							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
FRAZIER (COTTON VALLEY SAND)			32791 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.			945936																
OWENS "C"			WELL #: 1			RRCID -> 155163			COMPL. DATE 05/26/1995			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10921 - 10968							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TEAGUE GAS UNIT #4			WELL #: 2			RRCID -> 164209			COMPL. DATE 06/13/1997			TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9470 - 9764							
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

FRAZIER (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		32791 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
LEVELS, MARION		WELL #:		1	RRCID -> 171297		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10950 - 11153			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FREEDOM (TRAVIS PEAK)				32900 380	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEON					
COUCH OIL & GAS, INC.				182165										
BRAVEHEART				WELL #:	2	RRCID -> 270732		COMPL. DATE 11/04/2010		TOTAL DEPTH N/A		PERF.15665 - 17669		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FULLSPIKE ENERGY LLC				289935										
MONTGOMERY				WELL #:	1	RRCID -> 212941		COMPL. DATE 06/13/2005		TOTAL DEPTH 18100		PERF.10852 - 11564		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GRAUKE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 231643		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 17787		PERF. 9598 - 9926		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405										
THOMPSON, MILDRED				WELL #:	1	RRCID -> 099216		COMPL. DATE 01/12/1982		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11252 - 11576		
06	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	79	1	1279	2	N	-0-			-0-
07	943 N	943	-0-	-0-	-0-	56	1	887	2	N	-0-			-0-
08	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	67	1	1132	2	N	-0-			-0-
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	57	1	1024	2	N	-0-			-0-
10	0	1294	-0-	1294	1294	70	1	1224	2	N	-0-			-0-
11	0	1107	-0-	1107	2401	59	1	1048	2	N	-0-			-0-
EVERETT				WELL #:	1	RRCID -> 102006		COMPL. DATE 08/02/1982		TOTAL DEPTH 12810		PERF.11102 - 11415		
06	240 N	221	-0-	-19	-0-	13	1	208	2	N	-0-			-0-
07	248 N	224	-0-	-24	-0-	13	1	211	2	N	-0-			-0-
08	248 N	208	-0-	-40	-0-	12	1	196	2	N	-0-			-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	N	-0-			-0-
10	0	257	-0-	257	257	14	1	243	2	N	-0-			-0-
11	0	244	-0-	244	501	13	1	231	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				//CONT.//	189405												
THOMPSON, MILDRED				WELL #:	2R	RRCID ->	137925	COMPL.	DATE	02/20/1991	TOTAL	DEPTH	12010	PERF.11621	-	11727	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
06	390	N	346	-0-	-44	-0-	-0-	20	1	326	2	N	-0-	-0-			-0-
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	-0-	21	1	333	2	N	-0-	-0-			-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	331	2	N	-0-	-0-			-0-
09	360	N	344	-0-	-16	-0-	-0-	18	1	326	2	N	-0-	-0-			-0-
10	0		353	-0-	353	-0-	353	19	1	334	2	N	-0-	-0-			-0-
11	0		345	-0-	345	-0-	698	18	1	327	2	N	-0-	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED "A"				WELL #:	1	RRCID ->	139002	COMPL.	DATE	06/12/1991	TOTAL	DEPTH	12252	PERF.11802	-	11926	
06	1650	N	1211	-0-	-439	-0-	-0-	70	1	1141	2	N	-0-	-0-			-0-
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1477	2	N	-0-	-0-			-0-
08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	1602	2	N	-0-	-0-			-0-
09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1515	2	N	-0-	-0-			-0-
10	0		1565	-0-	1565	-0-	1565	84	1	1481	2	N	-0-	-0-			-0-
11	0		1291	-0-	1291	-0-	2856	69	1	1222	2	N	-0-	-0-			-0-

EVERETT				WELL #:	3	RRCID ->	139594	COMPL.	DATE	09/19/1991	TOTAL	DEPTH	12195	PERF.11436	-	11746	
06	2040	N	1707	-0-	-333	-0-	-0-	99	1	1608	2	N	-0-	-0-			9
07	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	1998	2	N	-0-	1			10
								1	9								
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	1847	2	N	-0-	-0-			10
09	1710	N	1675	-0-	-35	-0-	-0-	88	1	1587	2	N	-0-	-0-			10
10	0		1994	-0-	1994	-0-	1994	107	1	1887	2	N	-0-	-0-			10
11	0		2020	-0-	2020	-0-	4014	105	1	1870	2	N	-0-	41			51
								45	9								

THOMPSON, MILDRED				WELL #:	3	RRCID ->	140177	COMPL.	DATE	11/05/1991	TOTAL	DEPTH	12210	PERF.11421	-	12034	
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1255	2	N	-0-	-0-			-0-
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1304	2	N	-0-	-0-			-0-
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1303	2	N	-0-	-0-			-0-
09	840	N	402	-0-	-438	-0-	-0-	21	1	381	2	N	-0-	-0-			-0-
10	0		4247	-0-	4247	-0-	4247	229	1	4018	2	N	-0-	-0-			-0-
11	0		4529	-0-	4529	-0-	8776	241	1	4288	2	N	-0-	-0-			-0-

EVERETT				WELL #:	4	RRCID ->	140417	COMPL.	DATE	12/14/1991	TOTAL	DEPTH	12330	PERF.11540	-	11944	
06	2370	N	2241	-0-	-129	-0-	-0-	130	1	2111	2	N	-0-	-0-			3
07	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	2280	2	N	-0-	-0-			3
08	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	2383	2	N	-0-	1			4
								1	9								
09	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	2225	2	N	-0-	-0-			4
10	0		2583	-0-	2583	-0-	2583	139	1	2444	2	N	-0-	-0-			4
11	0		2373	-0-	2373	-0-	4956	125	1	2233	2	N	-0-	14			18
								15	9								

EVERETT				WELL #:	5	RRCID ->	140636	COMPL.	DATE	12/21/1991	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.11212	-	11610	
06	1650	N	1619	-0-	-31	-0-	-0-	94	1	1525	2	N	-0-	-0-			2
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	1600	2	N	-0-	-0-			2
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	1599	2	N	-0-	-0-			2
09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1876	2	N	-0-	-0-			2
10	0		1430	-0-	1430	-0-	1430	77	1	1353	2	N	-0-	-0-			2
11	0		1300	-0-	1300	-0-	2730	69	1	1221	2	N	-0-	9			11
								10	9								

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC														
THOMPSON, MILDRED "A"														
//CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 189405														
WELL #: 2 RRCID -> 140749 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11611 - 11967														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	990 N	477	-0-	-513	-0-	56	1	421	2	N	-0-			-0-
07	775 N	608	-0-	-167	-0-	65	1	543	2	N	-0-			-0-
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	61	1	498	2	N	-0-			-0-
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	77	1	844	2	N	-0-			-0-
10	0	392	-0-	392	392	51	1	341	2	N	-0-			-0-
11	0	473	-0-	473	865	54	1	419	2	N	-0-			-0-
THOMPSON, MILDRED WELL #: 4 RRCID -> 154886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8390 - 10666														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
THOMPSON, MILDRED WELL #: 5 RRCID -> 158916 COMPL. DATE 03/31/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11820														
06	900 N	817	-0-	-83	-0-	76	1	741	2	N	-0-			-0-
07	899 N	849	-0-	-50	-0-	80	1	769	2	N	-0-			-0-
08	868 N	833	-0-	-35	-0-	76	1	757	2	N	-0-			-0-
09	810 N	780	-0-	-30	-0-	69	1	711	2	N	-0-			-0-
10	0	824	-0-	824	824	74	1	750	2	N	-0-			-0-
11	0	784	-0-	784	1608	70	1	714	2	N	-0-			-0-
THOMPSON, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 161179 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719														
06	720 N	606	-0-	-114	-0-	64	1	542	2	Y	-0-			-0-
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	68	1	584	2	Y	-0-			-0-
08	651 N	603	-0-	-48	-0-	63	1	540	2	Y	-0-			-0-
09	600 N	172	-0-	-428	-0-	38	1	134	2	Y	-0-			-0-
10	0	1262	-0-	1262	1262	97	1	1165	2	Y	-0-			-0-
11	0	794	-0-	794	2056	71	1	723	2	Y	-0-			-0-
THOMPSON, MILDRED WELL #: 7 RRCID -> 166312 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
THOMPSON, MILDRED WELL #: 8 RRCID -> 167112 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11516 - 11893														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
THOMPSON, MILDRED WELL #: 9 RRCID -> 173221 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11636 - 11989														
06	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	81	1	1319	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	6805	-0-	3705	3705	404	1	6401	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	8676	-0-	5576	9281	486	1	8190	2	N	-0-			-0-
09	3000 N	5877	-0-	2877	12158	308	1	5569	2	N	-0-			-0-
10	0	4446	-0-	4446	16604	239	1	4207	2	N	-0-			-0-
11	0	3769	-0-	3769	20373	200	1	3569	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) CRESCENT PASS ENERGY, LLC EVERETT													CNTY: FREESTONE																			
//CONT.// 32950 285 189405 WELL #: 8													NON-ASSOCIATED				CAPACITY															
RRCID -> 176838													COMPL. DATE 01/12/2000				TOTAL DEPTH 11910				PERF.11148 - 11276											
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM												
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE													
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	-0-		76	1	1243	2	N	-0-					3													
07	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	-0-		89	1	1410	2	N	-0-					3													
08	1488	N	1267	-0-	-221	-0-	-0-		71	1	1196	2	N	-0-					3													
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	-0-		80	1	1452	2	N	-0-					3													
10	0		1618	-0-	1618	-0-	1618		87	1	1531	2	N	-0-					3													
11	0		1585	-0-	1585	-0-	3203		84	1	1489	2	N	-0-					14													
									12	9				11																		

TERRY "D"													WELL #: 3				RRCID -> 181287				COMPL. DATE 12/20/2000				TOTAL DEPTH 12098				PERF.11797 - 11911			
06	1290	N	954	-0-	-336	-0-	-0-		22	1	932	2	N	-0-					72													
07	1333	N	1026	-0-	-307	-0-	-0-		23	1	1003	2	N	-0-					72													
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	1047	2	N	-0-					72													
09	960	N	572	-0-	-388	-0-	-0-		15	1	557	2	N	-0-					72													
10	1023	N	731	-0-	-292	-0-	-0-		731	2			N	-0-					72													
*11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	1067	2	N	-0-					72													

BARGER, H. UNIT													WELL #: 2				RRCID -> 183729				COMPL. DATE 06/17/2001				TOTAL DEPTH 12895				PERF.11288 - 11363			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
11	14B2	EXT	16	-0-	16	-0-	16		16	2			N	-0-					-0-													

REED "R"													WELL #: 2				RRCID -> 185843				COMPL. DATE 10/23/2001				TOTAL DEPTH 12254				PERF.11764 - 12056			
06	2430	N	2373	-0-	-57	-0-	-0-		137	1	2236	2	N	-0-					-0-													
07	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	-0-		140	1	2227	2	N	-0-					-0-													
08	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	-0-		129	1	2176	2	N	-0-					-0-													
09	2370	N	2048	-0-	-322	-0-	-0-		107	1	1941	2	N	-0-					-0-													
10	0		2347	-0-	2347	-0-	2347		126	1	2221	2	N	-0-					-0-													
11	0		2255	-0-	2255	-0-	4602		120	1	2135	2	N	-0-					-0-													

SCARBROUGH UNIT													WELL #: 1				RRCID -> 189598				COMPL. DATE 03/01/2006				TOTAL DEPTH 12800				PERF.11520 - 12637			
06	2220	X	573	-0-	-1647	-0-	-0-		13	1	560	2	N	-0-					-0-													
07	1364	X	574	-0-	-790	-0-	-0-		13	1	561	2	N	-0-					-0-													
08	980	X	980	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	956	2	N	-0-					-0-													
09	900	X	708	-0-	-192	-0-	-0-		18	1	690	2	N	-0-					-0-													
10	0		761	-0-	761	-0-	761		761	2			N	-0-					-0-													
11	0		800	-0-	800	-0-	1561		21	1	779	2	N	-0-					-0-													

GILLIAM UNIT 1													WELL #: 1				RRCID -> 190542				COMPL. DATE 03/01/2006				TOTAL DEPTH 12835				PERF.11541 - 12683			
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	1109	2	N	-0-					-0-													
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	1148	2	N	-0-					-0-													
08	930	N	889	-0-	-41	-0-	-0-		22	1	867	2	N	-0-					-0-													
09	900	N	718	-0-	-182	-0-	-0-		19	1	699	2	N	-0-					-0-													
10	0		649	-0-	649	-0-	649		649	2			N	-0-					-0-													
11	0		221	-0-	221	-0-	870		6	1	215	2	N	-0-					-0-													

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC																				
SCARBOROUGH UNIT																				
WELL #: 2																				
RRCID -> 191871																				
COMPL. DATE 03/01/2006																				
TOTAL DEPTH 12750													PERF.11560 - 12576							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1020	N	885	-0-	-135	-0-				20	1	865	2	N	-0-					-0-
07	961	N	859	-0-	-102	-0-				20	1	839	2	N	-0-					-0-
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-				23	1	925	2	N	-0-					-0-
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-				25	1	949	2	N	-0-					-0-
10	0		961	-0-	961	961				961	2			N	-0-					-0-
11	0		916	-0-	916	1877				24	1	892	2	N	-0-					-0-
TERRY "D"																				
WELL #: 5																				
RRCID -> 191882																				
COMPL. DATE 11/12/2002																				
TOTAL DEPTH 13175													PERF.11715 - 11802							
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-				64	1	1199	2	N	-0-					57
07	1612	N	1533	-0-	-79	-0-				70	1	1463	2	N	-0-					57
08	1457	N	1420	-0-	-37	-0-				66	1	1354	2	N	-0-					57
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-				71	1	1328	2	N	-0-					57
10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-				218	1	1409	2	N	-0-					57
*11	1380	N	1101	-0-	-279	-0-				65	1	1036	2	N	-0-					57
BARGER, H. UNIT																				
WELL #: 3																				
RRCID -> 192333																				
COMPL. DATE 11/21/2002																				
TOTAL DEPTH 13015													PERF.11328 - 11564							
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-				42	1	1755	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1470	-0-	-452	-0-				34	1	1436	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1477	-0-	-383	-0-				36	1	1441	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1798	-0-	-2	-0-				47	1	1751	2	N	-0-					-0-
10	0		1745	-0-	1745	1745				1745	2			N	-0-					-0-
11	0		1173	-0-	1173	2918				31	1	1142	2	N	-0-					-0-
SCARBOROUGH UNIT																				
WELL #: 3																				
RRCID -> 192491																				
COMPL. DATE 03/01/2006																				
TOTAL DEPTH 12955													PERF.11634 - 12770							
06	1260	N	846	-0-	-414	-0-				20	1	826	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	572	-0-	-730	-0-				13	1	559	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	188	-0-	-990	-0-				5	1	183	2	N	-0-					-0-
09	840	N	357	-0-	-483	-0-				9	1	348	2	N	-0-					-0-
10	0		257	-0-	257	257				257	2			N	-0-					-0-
11	0		599	-0-	599	856				16	1	583	2	N	-0-					-0-
GILLIAM UNIT 1																				
WELL #: 2																				
RRCID -> 192509																				
COMPL. DATE 11/20/2002																				
TOTAL DEPTH 11354													PERF.11115 - 11296							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
THOMPSON, MILDRED "A"																				
WELL #: 3																				
RRCID -> 192731																				
COMPL. DATE 11/10/2002																				
TOTAL DEPTH 12450													PERF.11720 - 12250							
06	2190	N	1985	-0-	-205	-0-				115	1	1870	2	N	-0-					10
07	2139	N	2097	-0-	-42	-0-				124	1	1973	2	N	-0-					10
08	2108	N	2025	-0-	-83	-0-				113	1	1912	2	N	-0-					10
09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-				108	1	1946	2	N	-0-					10
10	0		2042	-0-	2042	2042				110	1	1932	2	N	-0-					10
11	0		1921	-0-	1921	3963				102	1	1819	2	N	-0-					10
TERRY "D"																				
WELL #: 4																				
RRCID -> 192732																				
COMPL. DATE 03/01/2006																				
TOTAL DEPTH 12950													PERF.11642 - 12796							
06	930	N	809	-0-	-121	-0-				19	1	790	2	N	-0-					-0-
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-				20	1	868	2	N	-0-					-0-
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-				21	1	852	2	N	-0-					-0-
09	810	N	800	-0-	-10	-0-				21	1	779	2	N	-0-					-0-
10	0		844	-0-	844	844				844	2			N	-0-					-0-
11	0		797	-0-	797	1641				21	1	776	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC															
BARGER, H. UNIT															
//CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 189405															
WELL #: 4 RRCID -> 195619 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11375 - 11385															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-		68	1	1392	2	N	-0-			-0-
07	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-		75	1	1649	2	N	-0-			-0-
08	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-		63	1	1257	2	N	-0-			-0-
09	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-		64	1	1056	2	N	-0-			-0-
10	0	1294	-0-	1294	1294		218	1	1076	2	N	-0-			-0-
11	0	1976	-0-	1976	3270		88	1	1888	2	N	-0-			-0-
SCARBOROUGH UNIT												WELL #: 6 RRCID -> 196267 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11620 - 11630			
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-		2	1	68	2	N	-0-			20
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-		1	1	56	2	N	-0-			20
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-			20
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			20
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-		118	2			N	-0-			20
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
BARGER, H. UNIT												WELL #: 5 RRCID -> 196270 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11354 - 11359			
06	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-		84	1	2054	2	N	-0-			-0-
07	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-		94	1	2462	2	N	-0-			-0-
08	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-		94	1	2487	2	N	-0-			-0-
09	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-		95	1	2234	2	N	-0-			-0-
10	0	921	-0-	921	921		218	1	703	2	N	-0-			-0-
11	0	1110	-0-	1110	2031		31	1	1079	2	N	-0-			-0-
TERRY "D"												WELL #: 6 RRCID -> 196408 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11695 - 12843			
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-		2	1	102	2	N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
09	30 N	1	-0-	-29	-0-		1	2			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TERRY "D"												WELL #: 8 RRCID -> 196410 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11718 - 12877			
06	1020 N	683	-0-	-337	-0-		16	1	667	2	N	-0-			-0-
07	744 N	558	-0-	-186	-0-		13	1	545	2	N	-0-			-0-
08	868 N	609	-0-	-259	-0-		15	1	594	2	N	-0-			-0-
09	690 N	437	-0-	-253	-0-		11	1	426	2	N	-0-			-0-
10	0	401	-0-	401	401		401	2			N	-0-			-0-
11	0	144	-0-	144	545		4	1	140	2	N	-0-			-0-
REED UNIT												WELL #: 1 RRCID -> 196474 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11736 - 11746			
06	540 N	259	-0-	-281	-0-		259	2			N	-0-			17
07	372 N	224	-0-	-148	-0-		224	2			N	-0-			17
08	310 N	192	-0-	-118	-0-		192	2			N	-0-			17
09	270 N	161	-0-	-109	-0-		161	2			N	-0-			17
10	217 N	145	-0-	-72	-0-		145	2			N	-0-			17
*11	180 N	129	-0-	-51	-0-		129	2			N	-0-			17
BARGER, H. UNIT												WELL #: 6 RRCID -> 196908 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11456 - 11507			
06	3000 N	3848	-0-	848	5323		89	1	3759	2	N	-0-			-0-
07	9219 X	3896	-0-	-5323	-0-		89	1	3807	2	N	-0-			-0-
08	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-		79	1	3146	2	N	-0-			-0-
09	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-		52	1	1948	2	N	-0-			-0-
10	0	2133	-0-	2133	2133		2133	2			N	-0-			-0-
11	0	2536	-0-	2536	4669		67	1	2469	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC															
TERRY "D"															
WELL #: 9															
RRCID -> 196988															
COMPL. DATE 07/20/2003															
TOTAL DEPTH 13050															
PERF.11772 - 11782															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1050 N	1023	-0-	-27	-0-	58	1	965	2	N	-0-				67
07	1085 N	1009	-0-	-76	-0-	58	1	951	2	N	-0-				67
08	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	66	1	1347	2	N	-0-				67
09	1020 N	379	-0-	-641	-0-	45	1	334	2	N	-0-				67
10	1023 N	595	-0-	-428	-0-	218	1	377	2	N	-0-				67
*11	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	76	1	1431	2	N	-0-				67
TERRY "D"															
WELL #: 7															
RRCID -> 197141															
COMPL. DATE 05/19/2003															
TOTAL DEPTH 13050															
PERF.11756 - 11766															
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	22	1	918	2	N	-0-				32
07	1147 N	1120	-0-	-27	-0-	26	1	1094	2	N	-0-	2	1		30
08	1147 N	916	-0-	-231	-0-	22	1	894	2	N	-0-				30
09	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	27	1	1020	2	N	-0-				30
10	0	1015	-0-	1015	1015	1015	2			N	-0-				30
11	0	836	-0-	836	1851	22	1	814	2	N	-0-				30
GILLIAM UNIT 1															
WELL #: 4															
RRCID -> 198034															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 12875															
PERF.11616 - 12713															
06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	30	1	1268	2	N	-0-				-0-
07	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	30	1	1275	2	N	-0-				-0-
08	1085 N	1065	-0-	-20	-0-	26	1	1039	2	N	-0-				-0-
09	1050 N	689	-0-	-361	-0-	18	1	671	2	N	-0-				-0-
10	0	1238	-0-	1238	1238	1238	2			N	-0-				-0-
11	0	1004	-0-	1004	2242	26	1	978	2	N	-0-				-0-
GILLIAM UNIT 1															
WELL #: 3															
RRCID -> 198092															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 12810															
PERF.11530 - 12610															
06	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	34	1	1433	2	N	-0-				-0-
07	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	35	1	1515	2	N	-0-				-0-
08	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	35	1	1394	2	N	-0-				-0-
09	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	39	1	1451	2	N	-0-				-0-
10	0	1546	-0-	1546	1546	1546	2			N	-0-				-0-
11	0	1609	-0-	1609	3155	42	1	1567	2	N	-0-				-0-
SCARBOROUGH UNIT															
WELL #: 5															
RRCID -> 198355															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 12890															
PERF.11630 - 12693															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SCARBOROUGH UNIT															
WELL #: 7															
RRCID -> 198365															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 13068															
PERF.11716 - 12828															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BARGER, H. UNIT															
WELL #: 9															
RRCID -> 198712															
COMPL. DATE 10/29/2003															
TOTAL DEPTH 11660															
PERF.11370 - 11376															
06	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	44	1	1877	2	N	-0-				-0-
07	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	42	1	1782	2	N	-0-				-0-
08	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	35	1	1403	2	N	-0-				-0-
09	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	40	1	1492	2	N	-0-				-0-
10	0	1435	-0-	1435	1435	1435	2			N	-0-				-0-
11	0	1600	-0-	1600	3035	42	1	1558	2	N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC															
BARGER, H. UNIT															
WELL #: 8															
RRCID -> 199630															
COMPL. DATE 11/24/2003															
TOTAL DEPTH 11701													PERF.11316 - 11485		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1830 N	1268	-0-	-562	-0-		29	1	1239	2	N	-0-			-0-
07	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-		38	1	1613	2	N	-0-			-0-
08	1364 N	1347	-0-	-17	-0-		33	1	1314	2	N	-0-			-0-
09	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-		40	1	1516	2	N	-0-			-0-
10	0	923	-0-	923	-0-		923	2			N	-0-			-0-
11	0	1262	-0-	1262	2185		33	1	1229	2	N	-0-			-0-
GILLIAM UNIT 1															
WELL #: 5															
RRCID -> 200005															
COMPL. DATE 12/12/2003															
TOTAL DEPTH 11900													PERF.11542 - 11552		
06	1050 N	917	-0-	-133	-0-		21	1	896	2	N	-0-			9
07	1023 N	911	-0-	-112	-0-		21	1	890	2	N	-0-			9
08	961 N	943	-0-	-18	-0-		23	1	920	2	N	-0-			9
09	930 N	822	-0-	-108	-0-		21	1	801	2	N	-0-			9
10	899 N	799	-0-	-100	-0-		799	2			N	-0-			9
*11	900 N	364	-0-	-536	-0-		10	1	354	2	N	-0-			9
BARGER, H. UNIT															
WELL #: 10															
RRCID -> 200113															
COMPL. DATE 01/09/2004															
TOTAL DEPTH 11710													PERF.11312 - 11390		
06	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-		35	1	1495	2	N	-0-			-0-
07	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-		46	1	1984	2	N	-0-			-0-
08	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-		43	1	1710	2	N	-0-			-0-
09	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-		34	1	1289	2	N	-0-			-0-
10	0	1523	-0-	1523	1523		1523	2			N	-0-			-0-
11	0	1853	-0-	1853	3376		49	1	1804	2	N	-0-			-0-
BARGER, H. UNIT															
WELL #: 7															
RRCID -> 200114															
COMPL. DATE 01/16/2004															
TOTAL DEPTH 11662													PERF.11368 - 11459		
06	1890 N	1328	-0-	-562	-0-		31	1	1297	2	N	-0-			-0-
07	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-		32	1	1375	2	N	-0-			-0-
08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-		39	1	1550	2	N	-0-			-0-
09	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-		41	1	1526	2	N	-0-			-0-
10	0	1599	-0-	1599	1599		1599	2			N	-0-			-0-
11	0	1218	-0-	1218	2817		32	1	1186	2	N	-0-			-0-
SCARBOROUGH UNIT															
WELL #: 4															
RRCID -> 200747															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 12925													PERF.11594 - 12706		
06	900 N	728	-0-	-172	-0-		17	1	711	2	N	-0-			-0-
07	1209 N	816	-0-	-393	-0-		19	1	797	2	N	-0-			-0-
08	992 N	789	-0-	-203	-0-		19	1	770	2	N	-0-			-0-
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-		20	1	733	2	N	-0-			-0-
10	0	759	-0-	759	759		759	2			N	-0-			-0-
11	0	755	-0-	755	1514		20	1	735	2	N	-0-			-0-
SCARBOROUGH UNIT															
WELL #: 10															
RRCID -> 201601															
COMPL. DATE 03/23/2004															
TOTAL DEPTH 11850													PERF.11502 - 11574		
06	840 N	106	-0-	-734	-0-		2	1	104	2	N	-0-			17
07	868 X	164	-0-	-704	-0-		4	1	160	2	N	-0-			17
08	868 X	831	-0-	-37	-0-		20	1	811	2	N	-0-			17
09	840 X	533	-0-	-307	-0-		14	1	519	2	N	-0-			17
10	868 X	312	-0-	-556	-0-		312	2			N	-0-			17
*11	810 X	751	-0-	-59	-0-		20	1	731	2	N	-0-			17
SCARBOROUGH UNIT															
WELL #: 8															
RRCID -> 201834															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 13110													PERF.11750 - 12822		
06	90 N	24	-0-	-66	-0-		1	1	23	2	N	-0-			-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-		1	1	23	2	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-		18	2			N	-0-			-0-
10	0	21	-0-	21	21		21	2			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	21						N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC														
BARGER, H. UNIT														
//CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 189405														
WELL #: 12 RRCID -> 202470 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11384 - 11462														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	4034	-0-	1034	1757	93	1	3941	2	N	-0-			-0-
07	5597 X	3840	-0-	-1757	-0-	88	1	3752	2	N	-0-			-0-
08	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	88	1	3508	2	N	-0-			-0-
09	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	81	1	3042	2	N	-0-			-0-
10	0	3078	-0-	3078	3078	3078	2			N	-0-			-0-
11	0	2333	-0-	2333	5411	62	1	2271	2	N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 202476 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11711 - 12810														
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	6	1	242	2	N	-0-			-0-
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	6	1	268	2	N	-0-			-0-
08	589 N	259	-0-	-330	-0-	6	1	253	2	N	-0-			-0-
09	240 N	110	-0-	-130	-0-	3	1	107	2	N	-0-			-0-
10	0	382	-0-	382	382	382	2			N	-0-			-0-
11	0	375	-0-	375	757	10	1	365	2	N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 202649 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11576 - 11699														
06	1410 N	539	-0-	-871	-0-	47	1	492	2	N	-0-			-0-
07	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	64	1	1208	2	N	-0-			-0-
08	992 N	578	-0-	-414	-0-	45	1	533	2	N	-0-			-0-
09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	57	1	793	2	N	-0-			-0-
10	0	1233	-0-	1233	1233	218	1	1015	2	N	-0-			-0-
11	0	1098	-0-	1098	2331	65	1	1033	2	N	-0-			-0-

BARGER, H. UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 204691 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11034 - 11465														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 205115 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11654 - 12665														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REED UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 207233 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11730 - 11786														
06	3030 X	2609	-0-	-421	-0-	30	1	2579	2	N	-0-			156
07	3131 X	2709	-0-	-422	-0-	31	1	2678	2	N	-0-			156
08	3131 X	2239	-0-	-892	-0-	31	1	2208	2	N	-0-			156
09	2640 X	2422	-0-	-218	-0-	30	1	2392	2	N	-0-			156
10	2697 X	2326	-0-	-371	-0-	31	1	2295	2	N	-0-			156
*11	2610 X	2238	-0-	-372	-0-	30	1	2208	2	N	-0-			156

REED UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 213191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11820 - 11850														
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-			-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC														
REED UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 216524														
COMPL. DATE 07/18/2005														
TOTAL DEPTH 12160														
PERF.11690 - 11720														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	30	1	1438	2	N	-0-			64
07	1519 N	1455	-0-	-64	-0-	31	1	1424	2	N	-0-			64
08	1519 N	1065	-0-	-454	-0-	31	1	1034	2	N	-0-			64
09	1470 N	1270	-0-	-200	-0-	30	1	1240	2	N	-0-			64
10	1457 N	1375	-0-	-82	-0-	31	1	1344	2	N	-0-			64
*11	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	30	1	1275	2	N	-0-			64
REED UNIT														
WELL #: 5														
RRCID -> 216678														
COMPL. DATE 08/16/2005														
TOTAL DEPTH 12272														
PERF.11848 - 12133														
06	2010 X	1733	-0-	-277	-0-	30	1	1703	2	N	-0-			23
07	2077 X	999	-0-	-1078	-0-	31	1	968	2	N	-0-			23
08	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	31	1	2413	2	N	-0-			23
09	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	30	1	2561	2	N	-0-			23
10	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	31	1	2721	2	N	-0-			23
*11	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	30	1	2669	2	N	-0-			23
REED UNIT														
WELL #: 7														
RRCID -> 217273														
COMPL. DATE 09/16/2005														
TOTAL DEPTH 13320														
PERF.11860 - 12140														
06	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-			-0-
07	1116 N	1027	-0-	-89	-0-	1027	2			N	-0-			-0-
08	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-			-0-
09	1020 N	550	-0-	-470	-0-	550	2			N	-0-			-0-
10	0	44	-0-	44	-0-	44	2			N	-0-			-0-
11	0	1921	-0-	1921	-0-	1965	1921	2		N	-0-			-0-
REED UNIT														
WELL #: 11														
RRCID -> 217888														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13150														
PERF.11663 - 12979														
06	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	30	1	5119	2	N	141	173	1	2
						155	9							
07	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	31	1	3687	2	N	-0-			2
08	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	31	1	4834	2	N	-0-			2
09	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	30	1	3476	2	N	-0-			2
10	0	4614	-0-	4614	-0-	31	1	4583	2	N	-0-			2
11	0	3793	-0-	3793	-0-	30	1	3763	2	N	-0-			2
REED UNIT														
WELL #: 6														
RRCID -> 217891														
COMPL. DATE 11/30/2005														
TOTAL DEPTH 13405														
PERF.11868 - 12164														
06	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-			23
07	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-			23
08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-			23
09	1050 N	661	-0-	-389	-0-	661	2			N	-0-			23
10	1085 N	982	-0-	-103	-0-	982	2			N	-0-			23
*11	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-			23
REED UNIT														
WELL #: 9														
RRCID -> 218161														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13220														
PERF.11433 - 13133														
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-			-0-
07	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-			-0-
08	713 N	710	-0-	-3	-0-	710	2			N	-0-			-0-
09	690 N	683	-0-	-7	-0-	683	2			N	-0-			-0-
10	0	695	-0-	695	-0-	695	2			N	-0-			-0-
11	0	670	-0-	670	-0-	1365	670	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC																	
BARGER, H. UNIT																	
WELL #: 17																	
RRCID -> 222056																	
COMPL. DATE 09/05/2006																	
TOTAL DEPTH 11720													PERF.11420 - 11574				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1750	2	N	-0-	-0-			-0-
07	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	1595	2	N	-0-	-0-			-0-
08	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	1606	2	N	-0-	-0-			-0-
09	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1535	2	N	-0-	-0-			-0-
10	0	1527	-0-	-0-	1527	1527	-0-	1527	2			N	-0-	-0-			-0-
11	0	1588	-0-	-0-	1588	3115	-0-	42	1	1546	2	N	-0-	-0-			-0-
BARGER "A"																	
WELL #: 3																	
RRCID -> 223609																	
COMPL. DATE 09/23/2006																	
TOTAL DEPTH 11860													PERF.11418 - 11494				
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	1040	2	N	-0-	-0-			-0-
07	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	1084	2	N	-0-	-0-			-0-
08	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	1032	2	N	-0-	-0-			-0-
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	1005	2	N	-0-	-0-			-0-
10	0	1038	-0-	-0-	1038	1038	-0-	1038	2			N	-0-	-0-			-0-
11	0	1037	-0-	-0-	1037	2075	-0-	27	1	1010	2	N	-0-	-0-			-0-
H. BARGER UNIT																	
WELL #: 14																	
RRCID -> 229853																	
COMPL. DATE 05/31/2007																	
TOTAL DEPTH 11725													PERF.11002 - 11561				
06	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-	-0-			17
07	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-	-0-			17
08	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-	-0-			17
09	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-	-0-			17
10	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-	-0-			17
*11	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-	-0-			17
EVERETT																	
WELL #: 10H																	
RRCID -> 229922																	
COMPL. DATE 12/30/2006																	
TOTAL DEPTH 11667													PERF.12158 - 14454				
06	10020 X	9207	-0-	-813	-0-	-0-	-0-	562	1	8645	2	N	-0-	-0-			-0-
07	10354 X	8887	-0-	-1467	-0-	-0-	-0-	556	1	8331	2	N	-0-	-0-			-0-
08	10354 X	6544	-0-	-3810	-0-	-0-	-0-	396	1	6148	2	N	-0-	-0-			-0-
09	9210 X	8149	-0-	-1061	-0-	-0-	-0-	455	1	7694	2	N	-0-	-0-			-0-
10	0	8629	-0-	-8629	-0-	-0-	-0-	494	1	8135	2	N	-0-	-0-			-0-
11	0	6400	-0-	-6400	-0-	-0-	-0-	15029	1	6031	2	N	-0-	-0-			-0-
BARGER, H. UNIT																	
WELL #: 16																	
RRCID -> 230710																	
COMPL. DATE 08/14/2007																	
TOTAL DEPTH 11720													PERF.11467 - 11565				
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	349	2	N	-0-	-0-			17
07	765 N	765	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-	-0-	2	1	15
08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	933	2	N	-0-	-0-			15
09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1153	2	N	-0-	-0-			15
10	0	1138	-0-	-0-	1138	1138	-0-	1138	2			N	-0-	-0-			15
11	0	657	-0-	-0-	657	1795	-0-	17	1	640	2	N	-0-	-0-			15
REED UNIT																	
WELL #: 14																	
RRCID -> 230802																	
COMPL. DATE 07/07/2007																	
TOTAL DEPTH 13150													PERF.11368 - 12990				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			30
THOMPSON, MILDRED																	
WELL #: 12H																	
RRCID -> 234559																	
COMPL. DATE 11/29/2007																	
TOTAL DEPTH 11564													PERF.12102 - 14931				
06	8940 X	8024	-0-	-916	-0-	-0-	-0-	465	1	7559	2	N	-0-	-0-			33
07	9238 X	7773	-0-	-1465	-0-	-0-	-0-	461	1	7312	2	N	-0-	-0-			33
08	9238 X	6707	-0-	-2531	-0-	-0-	-0-	376	1	6331	2	N	-0-	-0-			33
09	8010 X	5932	-0-	-2078	-0-	-0-	-0-	311	1	5621	2	N	-0-	-0-			33
10	0	5073	-0-	-5073	-0-	-0-	-0-	5073	2	4800	2	N	-0-	-0-			33
11	0	7948	-0-	-7948	-0-	-0-	-0-	13021	1	7525	2	N	-0-	-0-			33

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) CRESCENT PASS ENERGY, LLC MILDRED THOMPSON "A"													CNTY: FREESTONE																							
//CONT.// 32950 285 189405 WELL #: 4H													NON-ASSOCIATED				CAPACITY				RRCID -> 245115				COMPL. DATE 10/21/2008				TOTAL DEPTH 11997				PERF.11960 - 13645			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE																			
06		4230 X	3726	-0-		-504	-0-		216	1	3510	2	N	-0-			41																			
07		4371 X	3955	-0-		-416	-0-		235	1	3720	2	N	-0-			41																			
08		4371 X	3694	-0-		-677	-0-		207	1	3487	2	N	-0-			41																			
09		4140 X	3645	-0-		-495	-0-		191	1	3454	2	N	-0-			41																			
10		0	3693	-0-		3693	3693		199	1	3494	2	N	-0-			41																			
11		0	3308	-0-		3308	7001		176	1	3132	2	N	-0-			41																			

THOMPSON, MILDRED													WELL #: 13H				RRCID -> 249225				COMPL. DATE 01/20/2009				TOTAL DEPTH 11631				PERF.12144 - 14840							
06		8010 X	4655	-0-		-3355	-0-		298	1	4357	2	N	-0-			23																			
07		8277 X	3069	-0-		-5208	-0-		211	1	2858	2	N	-0-			23																			
08		8277 X	7338	-0-		-939	-0-		440	1	6898	2	N	-0-			23																			
09		10744 X	10744	-0-		-0-	-0-		591	1	10153	2	N	-0-			23																			
10		0	9494	-0-		9494	9494		541	1	8953	2	N	-0-			23																			
11		0	8456	-0-		8456	17950		478	1	7978	2	N	-0-			23																			

EVERETT													WELL #: 12H				RRCID -> 255705				COMPL. DATE 02/17/2010				TOTAL DEPTH 11634				PERF.11910 - 14210							
06		5070 X	4934	-0-		-136	-0-		286	1	4648	2	N	-0-			-0-																			
07		5239 X	4520	-0-		-719	-0-		268	1	4252	2	N	-0-			-0-																			
08		5239 X	4656	-0-		-583	-0-		261	1	4395	2	N	-0-			-0-																			
09		5070 X	4598	-0-		-472	-0-		241	1	4357	2	N	-0-			-0-																			
10		0	4720	-0-		4720	4720		254	1	4466	2	N	-0-			-0-																			
11		0	4351	-0-		4351	9071		231	1	4120	2	N	-0-			-0-																			

MILDRED THOMPSON "A"													WELL #: 11				RRCID -> 256522				COMPL. DATE 02/21/2010				TOTAL DEPTH 13546				PERF.11820 - 13100							
06		4230 X	3808	-0-		-422	-0-		221	1	3587	2	Y	-0-			-0-																			
07		4278 X	3510	-0-		-768	-0-		208	1	3302	2	Y	-0-			-0-																			
08		5881 X	5881	-0-		-0-	-0-		329	1	5552	2	Y	-0-			-0-																			
09		5240 X	5240	-0-		-0-	-0-		274	1	4966	2	Y	-0-			-0-																			
10		0	4760	-0-		4760	4760		256	1	4504	2	Y	-0-			-0-																			
11		0	4927	-0-		4927	9687		262	1	4665	2	Y	-0-			-0-																			

MILDRED THOMPSON GU													WELL #: 15				RRCID -> 257388				COMPL. DATE 04/10/2010				TOTAL DEPTH 12935				PERF.11304 - 12785							
06		3515 X	3515	-0-		-0-	-0-		204	1	3311	2	Y	-0-			-0-																			
07		3627 X	3569	-0-		-58	-0-		212	1	3357	2	Y	-0-			-0-																			
08		3380 X	3380	-0-		-0-	-0-		189	1	3191	2	Y	-0-			-0-																			
09		3210 X	3195	-0-		-15	-0-		167	1	3028	2	Y	-0-			-0-																			
10		0	3007	-0-		3007	3007		162	1	2845	2	Y	-0-			-0-																			
11		0	3196	-0-		3196	6203		170	1	3026	2	Y	-0-			-0-																			

MILDRED THOMPSON GU													WELL #: 16				RRCID -> 257392				COMPL. DATE 05/28/2010				TOTAL DEPTH 12850				PERF.11376 - 12730							
06		2640 X	2412	-0-		-228	-0-		168	1	2244	2	N	-0-			-0-																			
07		2728 X	2531	-0-		-197	-0-		179	1	2352	2	N	-0-			-0-																			
08		2728 X	2373	-0-		-355	-0-		162	1	2211	2	N	-0-			-0-																			
09		2460 X	2127	-0-		-333	-0-		140	1	1987	2	N	-0-			-0-																			
10		0	2254	-0-		2254	2254		151	1	2103	2	N	-0-			-0-																			
11		0	2145	-0-		2145	4399		143	1	2002	2	N	-0-			-0-																			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE									
CRESCENT PASS ENERGY, LLC																					
MILDRED THOMPSON "A"																					
WELL #: 6H RRCID -> 257531																					
COMPL. DATE 04/23/2010																					
TOTAL DEPTH 12246																					
PERF.12180 - 15440																					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM								
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE								
06	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	413	1	6233	2	N	-0-		121								
07	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	400	1	5849	2	N	-0-		121								
08	10928 X	10928	-0-	-0-	-0-	642	1	10286	2	N	-0-		121								
09	14936 X	14936	-0-	-0-	-0-	797	1	13876	2	N	239	186 1	174								
						263	9														
10	0	11063	-0-	11063	11063	623	1	10393	2	N	43		217								
						47	9														
11	0	12673	-0-	12673	23736	699	1	11910	2	N	58	188 1	87								
						64	9														
MILDRED THOMPSON												WELL #: 11		RRCID -> 258442		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11385 - 12628	
06	2130 N	2117	-0-	-13	-0-	123	1	1994	2	Y	-0-		-0-								
07	2201 N	2025	-0-	-176	-0-	120	1	1905	2	Y	-0-		-0-								
08	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	132	1	2222	2	Y	-0-		-0-								
09	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	115	1	2085	2	Y	-0-		-0-								
10	0	2234	-0-	2234	2234	120	1	2114	2	Y	-0-		-0-								
11	0	2137	-0-	2137	4371	114	1	2023	2	Y	-0-		-0-								
B E QUINN-NETTLES-MILES (SA)												WELL #: 1H		RRCID -> 258867		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 10308		PERF.10600 - 14626	
06	6180 X	4346	-0-	-1834	-0-	213	1	4133	2	N	-0-	117 1	34								
07	6386 X	4749	-0-	-1637	-0-	228	1	4521	2	N	-0-	9 1	25								
08	6386 X	5112	-0-	-1274	-0-	240	1	4871	2	N	1	10 1	16								
						1	9														
09	8775 X	8775	-0-	-0-	-0-	399	1	8376	2	N	-0-	11 1	5								
10	25366 X	25366	-0-	-0-	-0-	1176	1	24190	2	N	-0-	4 1	1								
11	0	20556	-0-	20556	20556	945	1	19611	2	N	-0-		1								
THOMPSON, MILDRED												WELL #: 17		RRCID -> 258871		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 12914		PERF.11288 - 12720	
06	3570 X	3170	-0-	-400	-0-	184	1	2986	2	Y	-0-		3								
07	3689 X	3369	-0-	-320	-0-	200	1	3169	2	Y	-0-		3								
08	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	179	1	3014	2	Y	-0-		3								
09	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	160	1	2894	2	Y	-0-		3								
10	0	3246	-0-	3246	3246	175	1	3071	2	Y	-0-		3								
11	0	2615	-0-	2615	5861	138	1	2464	2	Y	12		15								
						13	9														
THOMPSON, MILDRED												WELL #: 21		RRCID -> 260583		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11532 - 12814	
06	2880 N	2765	-0-	-115	-0-	160	1	2605	2	Y	-0-		-0-								
07	2976 X	2427	-0-	-549	-0-	144	1	2283	2	Y	-0-		-0-								
08	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	167	1	2813	2	Y	-0-		-0-								
09	2880 X	2809	-0-	-71	-0-	147	1	2662	2	Y	-0-		-0-								
10	0	2820	-0-	2820	2820	152	1	2668	2	Y	-0-		-0-								
11	0	2683	-0-	2683	5503	143	1	2540	2	Y	-0-		-0-								

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC														
P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA)														
WELL #: 1H RRCID -> 262213														
COMPL. DATE 03/18/2011														
TOTAL DEPTH 10221													PERF.10603 - 14124	
M O														
ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
06	8220 X	8051	-0-	-169	-0-	423 1	7628 2	N	-0-			-0-		
07	8494 X	8166	-0-	-328	-0-	421 1	7745 2	N	-0-			-0-		
08	8494 X	8030	-0-	-464	-0-	407 1	7623 2	N	-0-			-0-		
09	8190 X	7718	-0-	-472	-0-	380 1	7338 2	N	-0-			-0-		
10	0	7597	-0-	7597	7597	382 1	7215 2	N	-0-			-0-		
11	0	7261	-0-	7261	14858	363 1	6897 2	N	1			1		
L 0 NETTLES-QUINN (SA)														
WELL #: 1H RRCID -> 262505														
COMPL. DATE 07/14/2011														
TOTAL DEPTH 10297													PERF.10798 - 12686	
06	3600 X	3468	-0-	-132	-0-	170 1	3298 2	N	-0-			-0-		
07	3844 X	3016	-0-	-828	-0-	145 1	2871 2	N	-0-			-0-		
08	3844 X	3084	-0-	-760	-0-	145 1	2939 2	N	-0-			-0-		
09	3720 X	2952	-0-	-768	-0-	134 1	2818 2	N	-0-			-0-		
10	0	3295	-0-	3295	3295	153 1	3142 2	N	-0-			-0-		
11	0	2086	-0-	2086	5381	96 1	1990 2	N	-0-			-0-		
L 0 NETTLES-MILES (SA)														
WELL #: 1H RRCID -> 263117														
COMPL. DATE 07/13/2011														
TOTAL DEPTH 10407													PERF.10692 - 15022	
06	8460 X	8460	-0-	-0-	-0-	414 1	8046 2	N	-0-			-0-		
07	9842 X	9842	-0-	-0-	-0-	472 1	9370 2	N	-0-			-0-		
08	8529 X	8529	-0-	-0-	-0-	401 1	8128 2	N	-0-			-0-		
09	8007 X	8007	-0-	-0-	-0-	364 1	7643 2	N	-0-			-0-		
10	0	7734	-0-	7734	7734	359 1	7375 2	N	-0-			-0-		
11	0	6557	-0-	6557	14291	301 1	6256 2	N	-0-			-0-		
BURLESON-MCBAY														
WELL #: 7H RRCID -> 265699														
COMPL. DATE 01/16/2011														
TOTAL DEPTH 10432													PERF.10760 - 14360	
06	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	217 1	4215 2	Y	-0-			8		
07	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	223 1	4428 2	Y	-0-			8		
08	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	225 1	4553 2	Y	-0-			8		
09	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	255 1	5349 2	Y	-0-			8		
10	0	5486	-0-	5486	5486	254 1	5232 2	Y	-0-			4		
11	0	5153	-0-	5153	10639	237 1	4916 2	Y	-0-			4		
GILLIAM UNIT 1														
WELL #: 6 RRCID -> 271861														
COMPL. DATE 09/17/2013														
TOTAL DEPTH 12950													PERF.11480 - 12614	
06	1380 N	1114	-0-	-266	-0-	26 1	1088 2	N	-0-			-0-		
07	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	27 1	1156 2	N	-0-			-0-		
08	1147 N	1135	-0-	-12	-0-	28 1	1107 2	N	-0-			-0-		
09	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	29 1	1093 2	N	-0-			-0-		
10	0	1154	-0-	1154	1154	1154 2		N	-0-			-0-		
11	0	1074	-0-	1074	2228	28 1	1046 2	N	-0-			-0-		
MCFERRAN U-BURLESON MCBAY U														
WELL #: 1HA RRCID -> 284175														
COMPL. DATE 10/26/2017														
TOTAL DEPTH 10220													PERF.10582 - 15902	
06	38220 X	34360	-0-	-3860	-0-	1765 1	31959 2	N	578	707 1		727		
07	39463 X	35380	-0-	-4083	-0-	1783 1	32928 2	N	608	451 1		884		
08	37944 X	34429	-0-	-3515	-0-	1713 1	32180 2	N	487	357 1		1014		
09	36720 X	31949	-0-	-4771	-0-	1563 1	30289 2	N	88	577 1		525		
10	0	32648	-0-	32648	32648	1612 1	30600 2	N	396	338 1		583		
11	0	31359	-0-	31359	64007	1541 1	29482 2	N	305	236 1		652		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC														
NETTLES U-MCFERRAN LCCO														
WELL #: 1HA RRCID -> 284368 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 11223 PERF.12580 - 18184														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	27930 X	26262	-0-	-1668	-0-	1285	1	24977	2	N	-0-			-0-
07	28272 X	26664	-0-	-1608	-0-	1279	1	25385	2	N	-0-			-0-
08	28117 X	26178	-0-	-1939	-0-	1231	1	24947	2	N	-0-			-0-
09	27120 X	24746	-0-	-2374	-0-	1125	1	23621	2	N	-0-			-0-
10	0	24669	-0-	24669	24669	1144	1	23525	2	N	-0-			-0-
11	0	23754	-0-	23754	48423	1092	1	22662	2	N	-0-			-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
SHELLEY 'A'														
WELL #: 220903 1 RRCID -> 158522 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12075 - 12111														
06	900 N	841	-0-	-59	-0-	841	3			Y	-0-			-0-
07	930 N	918	-0-	-12	-0-	53	1	865	2	Y	-0-			-0-
08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	51	1	913	2	Y	-0-			-0-
09	0	801	-0-	801	801	31	1	770	2	Y	-0-			-0-
10	0	1492	-0-	1492	2293	57	1	1435	2	Y	-0-			-0-
11	0	4048	-0-	4048	6341	151	1	3897	2	Y	-0-			-0-
SHELLEY 'A'														
WELL #: 2 RRCID -> 171812 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11482 - 11833														
06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			Y	-0-			-0-
07	620 N	510	-0-	-110	-0-	30	1	480	2	Y	-0-			-0-
08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	40	1	718	2	Y	-0-			-0-
09	0	550	-0-	550	550	21	1	529	2	Y	-0-			-0-
10	0	437	-0-	437	987	17	1	420	2	Y	-0-			-0-
11	0	492	-0-	492	1479	18	1	474	2	Y	-0-			-0-
SHELLEY "A"														
WELL #: 3 RRCID -> 187696 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 12144														
06	2400 X	2177	-0-	-223	-0-	2177	3			Y	-0-			-0-
07	2480 X	2326	-0-	-154	-0-	135	1	2191	2	Y	-0-			-0-
08	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	114	1	2017	2	Y	-0-			-0-
09	0	1637	-0-	1637	1637	63	1	1574	2	Y	-0-			-0-
10	0	2086	-0-	2086	3723	80	1	2006	2	Y	-0-			-0-
11	0	971	-0-	971	4694	36	1	935	2	Y	-0-			-0-
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC														
EVA HUFFMAN GAS UNIT														
WELL #: 650201 2 RRCID -> 186365 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11290 - 12391														
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			115
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			115
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			115
09	0	64	-0-	64	64	64	2			N	-0-			115
10	0	39	-0-	39	103	39	2			N	-0-			115
11	0	54	-0-	54	157	54	2			N	-0-			115
EVA HUFFMAN GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 187155 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11976 - 12415														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC															
HUFFMAN, EVA GAS UNIT															
//CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 650201															
WELL #: 3 RRCID -> 187357 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12314 - 12922															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

EVA HUFFMAN GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 189832 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 13502 PERF. N/A															
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2				N	-0-			115
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2				N	-0-			115
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2				N	-0-			115
09	0	3	-0-	3	3	3	2				N	-0-			115
10	0	9	-0-	9	12	9	2				N	-0-			115
11	0	12	-0-	12	24	12	2				N	-0-			115

STROUD PETROLEUM, INC.															
VICKERY A															
828082															
WELL #: 1 RRCID -> 233523 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.10188 - 11098															
06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2				N	-0-			160
07	1023 N	812	-0-	-211	-0-	812	2				N	-0-			160
08	992 N	535	-0-	-457	-0-	535	2				N	-0-			160
09	0	688	-0-	688	688	688	2				N	-0-			160
10	0	900	-0-	900	1588	900	2				N	-0-			160
11	0	824	-0-	824	2412	824	2				N	-0-			160

WATSON															
WELL #: 3 RRCID -> 250680 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9866 - 11155															
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2				N	-0-			28
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2				N	-0-			28
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	13			41
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			41
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			41
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			41

ROGERS															
WELL #: 3 RRCID -> 250959 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10244 - 11053															
06	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2				N	-0-			60
07	1364 N	1062	-0-	-302	-0-	1062	2				N	-0-			60
08	1519 N	1014	-0-	-505	-0-	1013	2	1	9		N	1	1	8	60
09	0	1252	-0-	1252	1252	1252	2				N	-0-			60
10	0	1278	-0-	1278	2530	1278	2				N	-0-			60
11	0	876	-0-	876	3406	876	2				N	-0-			60

ROGERS GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 256234 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10158 - 11202															
06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2				N	-0-			50
07	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2				N	-0-			50
08	1147 N	949	-0-	-198	-0-	949	2				N	-0-			50
09	0	1173	-0-	1173	1173	1173	2				N	-0-			50
10	0	779	-0-	779	1952	779	2				N	-0-			50
11	0	759	-0-	759	2711	759	2				N	-0-			50

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
STROUD PETROLEUM, INC.																
ROGERS GAS UNIT																

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC				//CONT.//		835976										
SIMS, ALTON				WELL #:		1L	RRCID ->	198180	COMPL. DATE	11/17/2004	TOTAL	DEPTH	11694	PERF.10032 -	10366	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			1
SIMS, ALTON				WELL #:		2L	RRCID ->	201633	COMPL. DATE	11/17/2004	TOTAL	DEPTH	11841	PERF.10070 -	11139	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			1
REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #:		6	RRCID ->	202100	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL	DEPTH	11750	PERF.10983 -	11155	
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	309	2				Y	-0-			-0-
07	341 N	311	-0-	-30	-0-	-0-	311	2				Y	-0-			-0-
08	372 N	310	-0-	-62	-0-	-0-	310	2				Y	-0-			-0-
09	300 N	288	-0-	-12	-0-	-0-	288	2				Y	-0-			-0-
10	0	347	-0-	347	-0-	347	2	2				Y	-0-			-0-
11	0	290	-0-	290	-0-	637	290	2				Y	-0-			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #:		7	RRCID ->	204548	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.11370 -	11489	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
SIMS, ALTON				WELL #:		3L	RRCID ->	205583	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL	DEPTH	11833	PERF.11350 -	11450	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
SIMS, ALTON				WELL #:		5L	RRCID ->	206077	COMPL. DATE	07/03/2004	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.11243 -	11440	
06	2742 N	2213	-0-	-529	-0-	-0-	2213	2				Y	-0-			1
07	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	-0-	1535	2				Y	-0-			1
08	3441 X	1244	-0-	-2197	-0-	-0-	1244	2				Y	-0-			1
09	3330 X	1518	-0-	-1812	-0-	-0-	1518	2				Y	-0-			1
10	0	910	-0-	910	-0-	910	910	2				Y	-0-			1
11	0	1587	-0-	1587	-0-	2497	1587	2				Y	-0-			1
REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #:		8	RRCID ->	206522	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL	DEPTH	11767	PERF.10961 -	11388	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CNTY: FREESTONE									
TANOS EXPLORATION II, LLC																			
REED, BOBBY GAS UNIT																			
//CONT.// 32950 285										NON-ASSOCIATED									
//CONT.// 835976										CAPACITY									
WELL #: 9										RRCID -> 208294									
COMPL. DATE 12/15/2009										TOTAL DEPTH 11836 PERF.11164 - 11495									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
DOSS GU										WELL #: 1									
										RRCID -> 210251									
										COMPL. DATE 12/24/2004									
										TOTAL DEPTH 11950 PERF.10603 - 11800									
06	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-		2804	2				N	-0-						10
07	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-		3211	2				N	-0-						10
08	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-		2958	2				N	-0-						10
09	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-		2761	2				N	-0-						10
10	0	2079	-0-	-0-	2079		2079	2				N	-0-						10
11	0	2138	-0-	-0-	2138		4217	2				N	-0-						10
DOSS GU										WELL #: 2									
										RRCID -> 212513									
										COMPL. DATE 08/24/2007									
										TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
SIMS, ALTON										WELL #: 6L									
										RRCID -> 212863									
										COMPL. DATE 03/08/2005									
										TOTAL DEPTH 11820 PERF.11317 - 11696									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
DOSS GU										WELL #: 3									
										RRCID -> 212898									
										COMPL. DATE 10/17/2006									
										TOTAL DEPTH 11935 PERF.11100 - 11384									
06	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-		1474	2				Y	-0-						-0-
07	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-		1716	2				Y	-0-						-0-
08	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-		1696	2				Y	-0-						-0-
09	1440 N	1154	-0-	-0-	-286		1154	2				Y	-0-						-0-
10	0	913	-0-	-0-	913		913	2				Y	-0-						-0-
11	0	1212	-0-	-0-	1212		2125	2				Y	-0-						-0-
DOSS GU										WELL #: 4									
										RRCID -> 214889									
										COMPL. DATE 05/19/2014									
										TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 11544									
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42	2				Y	-0-						-0-
07	31 N	23	-0-	-0-	-8		23	2				Y	-0-						-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	2				Y	-0-						-0-
09	30 N	14	-0-	-0-	-16		14	2				Y	-0-						-0-
10	0	19	-0-	-0-	19		19	2				Y	-0-						-0-
11	0	23	-0-	-0-	23		42	2				Y	-0-						-0-
DOSS GU										WELL #: 5									
										RRCID -> 216622									
										COMPL. DATE 05/30/2005									
										TOTAL DEPTH 12800 PERF.11388 - 12678									
06	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-		3071	2				Y	-0-						1
07	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-		3673	2				Y	-0-						1
08	4123 X	3206	-0-	-0-	-917		3206	2				Y	-0-						1
09	3990 X	3218	-0-	-0-	-772		3218	2				Y	-0-						1
10	0	3071	-0-	-0-	3071		3071	2				Y	-0-						1
11	0	2885	-0-	-0-	2885		5956	2				Y	-0-						1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC															
DOSS GU															
										</					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
TANOS EXPLORATION II, LLC														
REED, BOBBY GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 228120 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11517 - 11540														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-			-0-
08	248 N	11	-0-	-237	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
09	150 N	67	-0-	-83	-0-	67	2			Y	-0-			-0-
10	0	120	-0-	120	-0-	120	2			Y	-0-			-0-
11	0	495	-0-	495	615	495	2			Y	-0-			-0-
SIMS, ALTON														
WELL #: 7 RRCID -> 228122 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11181 - 11378														
06	660 N	560	-0-	-100	-0-	560	2			Y	-0-			2
07	682 N	624	-0-	-58	-0-	624	2			Y	-0-			2
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-			2
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-			2
10	0	648	-0-	648	-0-	648	2			Y	-0-			2
11	0	636	-0-	636	1284	636	2			Y	-0-			2
RICKARD GAS UNIT														
WELL #: RRCID -> 230654 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10928 - 11244														
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/08/2019														
REED, BOBBY GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 231657 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11318 - 12610														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DOSS GU														
WELL #: 13 RRCID -> 231668 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11064 - 11320														
06	2790 N	2502	-0-	-288	-0-	2502	2			Y	-0-			7
07	2542 N	2438	-0-	-104	-0-	2438	2			Y	-0-			7
08	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			Y	-0-			7
09	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			Y	-0-			7
10	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			Y	-0-			7
*11	2760 N	2673	-0-	-87	-0-	2673	2			Y	-0-			7
SIMS, ALTON														
WELL #: 9 RRCID -> 231689 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11252 - 11468														
06	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-			1
07	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-			1
08	1488 N	1418	-0-	-70	-0-	1418	2			Y	-0-			1
09	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-			1
10	0	1843	-0-	1843	-0-	1843	2			Y	-0-			1
11	0	1772	-0-	1772	3615	1772	2			Y	-0-			1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
TANOS EXPLORATION II, LLC														
REED, BOBBY GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 232491 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11280 - 12668														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	690 X	431	-0-	-259	-0-	431 2				Y	-0-			-0-
07	713 X	537	-0-	-176	-0-	537 2				Y	-0-			-0-
08	3069 X	1126	-0-	-1943	-0-	1126 2				Y	-0-			-0-
09	2970 X	1367	-0-	-1603	-0-	1367 2				Y	-0-			-0-
10	0	3291	-0-	3291	3291	3291 2				Y	-0-			-0-
11	0	3846	-0-	3846	7137	3846 2				Y	-0-			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT														
WELL #: 14 RRCID -> 232492 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 12626														
06	3000 N	3210	-0-	210	210	3210 2				Y	-0-			-0-
07	2760 N	2550	-0-	-210	-0-	2550 2				Y	-0-			-0-
08	2945 N	2139	-0-	-806	-0-	2139 2				Y	-0-			-0-
09	2850 X	1849	-0-	-1001	-0-	1849 2				Y	-0-			-0-
10	0	1826	-0-	1826	1826	1826 2				Y	-0-			-0-
11	0	1754	-0-	1754	3580	1754 2				Y	-0-			-0-
DOSS GU														
WELL #: 14 RRCID -> 233043 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426														
06	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2				Y	-0-			6
07	1519 N	1452	-0-	-67	-0-	1452 2				Y	-0-			6
08	1550 N	1438	-0-	-112	-0-	1438 2				Y	-0-			6
09	1500 N	1453	-0-	-47	-0-	1453 2				Y	-0-			6
10	0	1499	-0-	1499	1499	1499 2				Y	-0-			6
11	0	1372	-0-	1372	2871	1372 2				Y	-0-			6
SIMS, ALTON														
WELL #: 12 RRCID -> 233489 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 12852														
06	2010 N	1677	-0-	-333	-0-	1677 2				Y	-0-			-0-
07	1674 N	1491	-0-	-183	-0-	1491 2				Y	-0-			-0-
08	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860 2				Y	-0-			-0-
09	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 2				Y	-0-			-0-
10	0	1325	-0-	1325	1325	1325 2				Y	-0-			-0-
11	0	959	-0-	959	2284	959 2				Y	-0-			-0-
DOSS GU														
WELL #: 15 RRCID -> 233628 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11232 - 11456														
06	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340 2				Y	-0-			4
07	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	1660 2				Y	-0-			4
08	2139 X	909	-0-	-1230	-0-	909 2				Y	-0-			4
09	2070 N	2054	-0-	-16	-0-	2054 2				Y	-0-			4
10	0	1242	-0-	1242	1242	1242 2				Y	-0-			4
11	0	1273	-0-	1273	2515	1273 2				Y	-0-			4
RICKARD GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 233670 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11058 - 13188														
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2				Y	-0-			-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2				Y	-0-			-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2				Y	-0-			-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2				Y	-0-			-0-
10	0	21	-0-	21	21	21 2				Y	-0-			-0-
11	0	21	-0-	21	42	21 2				Y	-0-			-0-
DOSS GU														
WELL #: 12 RRCID -> 233693 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11498 - 13150														
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2				Y	-0-			2
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	599 2		1	9	Y	-0-	1		3
08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2				Y	-0-			3
09	720 N	642	-0-	-78	-0-	642 2				Y	-0-			3
10	0	652	-0-	652	652	652 2				Y	-0-			3
11	0	540	-0-	540	1192	540 2				Y	-0-			3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC															
RICKARD GAS UNIT															

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
TANOS EXPLORATION II, LLC				//CONT.//	835976														
REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #:	17	RRCID ->	240377	COMPL. DATE	12/24/2007	TOTAL	DEPTH	13300	PERF.	11270	- 12700				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	-0-		1325	2			Y	-0-					-0-	
07	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	-0-		1454	2			Y	-0-					-0-	
08	1395 N	1233	-0-	-162	-0-	-0-		1233	2			Y	-0-					-0-	
09	1320 N	762	-0-	-558	-0-	-0-		762	2			Y	-0-					-0-	
10	0	1205	-0-	1205	1205	1205		1205	2			Y	-0-					-0-	
11	0	553	-0-	553	1758	553		553	2			Y	-0-					-0-	
REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #:	15	RRCID ->	240380	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL	DEPTH	12955	PERF.	11400	- 12844				
06	1710 N	1678	-0-	-32	-0-	-0-		1678	2			Y	-0-					-0-	
07	1674 N	1611	-0-	-63	-0-	-0-		1611	2			Y	-0-					-0-	
08	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	-0-		1695	2			Y	-0-					-0-	
09	1620 N	1366	-0-	-254	-0-	-0-		1366	2			Y	-0-					-0-	
10	0	1693	-0-	1693	1693	1693		1693	2			Y	-0-					-0-	
11	0	1580	-0-	1580	3273	1580		1580	2			Y	-0-					-0-	
RICKARD GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	241392	COMPL. DATE	06/05/2014	TOTAL	DEPTH	13296	PERF.	11069	- 13050				
06	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	-0-		1425	2			Y	-0-					42	
07	1302 N	1194	-0-	-108	-0-	-0-		1194	2			Y	-0-					42	
08	1364 N	977	-0-	-387	-0-	-0-		977	2			Y	-0-					42	
09	1320 N	1111	-0-	-209	-0-	-0-		1111	2			Y	-0-					42	
10	0	992	-0-	992	992	992		992	2			Y	-0-					42	
11	0	1339	-0-	1339	2331	1339		1339	2			Y	-0-					42	
REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #:	24	RRCID ->	241538	COMPL. DATE	08/30/2014	TOTAL	DEPTH	12920	PERF.	11684	- 12692				
06	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	-0-		4055	2			Y	-0-					-0-	
07	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	-0-		4043	2			Y	-0-					-0-	
08	4495 X	3992	-0-	-503	-0-	-0-		3992	2			Y	-0-					-0-	
09	4350 X	3125	-0-	-1225	-0-	-0-		3125	2			Y	-0-					-0-	
10	0	3745	-0-	3745	3745	3745		3745	2			Y	-0-					-0-	
11	0	3966	-0-	3966	7711	3966		3966	2			Y	-0-					-0-	
SIMS, ALTON				WELL #:	11	RRCID ->	241543	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL	DEPTH	13120	PERF.	11278	- 12956				
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	-0-		1045	2			Y	-0-					-0-	
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	-0-		931	2			Y	-0-					-0-	
08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	-0-		857	2			Y	-0-					-0-	
09	900 N	820	-0-	-80	-0-	-0-		820	2			Y	-0-					-0-	
10	0	837	-0-	837	837	837		837	2			Y	-0-					-0-	
11	0	822	-0-	822	1659	822		822	2			Y	-0-					-0-	
SIMS, ALTON				WELL #:	20	RRCID ->	241544	COMPL. DATE	09/30/2014	TOTAL	DEPTH	13120	PERF.	11138	- 12760				
06	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	-0-		1600	2			Y	-0-					8	
07	1550 N	1412	-0-	-138	-0-	-0-		1412	2			Y	-0-					8	
08	1581 N	1554	-0-	-27	-0-	-0-		1554	2			Y	-0-					8	
09	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	-0-		1665	2			Y	-0-					8	
10	0	1634	-0-	1634	1634	1634		1634	2			Y	-0-					8	
11	0	1487	-0-	1487	3121	1487		1487	2			Y	-0-					8	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976							
RICKARD GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 241636		COMPL. DATE 06/04/2014		TOTAL DEPTH 13130 PERF.11140 - 12816	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			3
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			3
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			3
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			3
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			3
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			3
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2019									

RICKARD GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 241640		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 13292	
06	810	N	671	-0-	-139	-0-	671	2	6
07	930	N	671	-0-	-259	-0-	671	2	6
08	744	N	556	-0-	-188	-0-	556	2	6
09	660	N	447	-0-	-213	-0-	447	2	6
10	682	N	466	-0-	-216	-0-	466	2	6
*11	540	N	377	-0-	-163	-0-	377	2	6

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 241658		COMPL. DATE 05/04/2008		TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 12606	
06	2558	N	2192	-0-	-366	-0-	2192	2	-0-
07	2046	N	1573	-0-	-473	-0-	1573	2	-0-
08	2046	X	1507	-0-	-539	-0-	1507	2	-0-
09	1980	X	1406	-0-	-574	-0-	1406	2	-0-
10	0		1414	-0-	1414	-0-	1414	2	-0-
11	0		1320	-0-	1320	-0-	2734	1320	-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 241659		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693	
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2	-0-
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2	-0-
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2	-0-
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2	-0-
10	0		910	-0-	910	-0-	910	2	-0-
11	0		447	-0-	447	-0-	1357	447	-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 241739		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 13458 PERF.11147 - 12960	
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2	1
07	620	N	514	-0-	-106	-0-	514	2	1
08	620	N	502	-0-	-118	-0-	502	2	1
09	600	N	462	-0-	-138	-0-	462	2	1
10	0		490	-0-	490	-0-	490	2	1
11	0		466	-0-	466	-0-	956	466	1

SIMS, ALTON		WELL #:		RRCID -> 241764		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 12986	
06	4080	X	2862	-0-	-1218	-0-	2862	2	-0-
07	3968	X	3624	-0-	-344	-0-	3624	2	-0-
08	3968	X	2912	-0-	-1056	-0-	2912	2	-0-
09	3840	X	2278	-0-	-1562	-0-	2278	2	-0-
10	0		2163	-0-	2163	-0-	2163	2	-0-
11	0		1749	-0-	1749	-0-	3912	1749	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC															
DOSS GU															

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC															
RICKARD GAS UNIT															

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC															
SIMS, ALTON															
WELL #: 21												RRCID -> 250981			
COMPL. DATE 10/12/2008												TOTAL DEPTH 13085			
PERF.11271 - 12952															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-				1
07	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-				1
08	1798 N	1474	-0-	-324	-0-	1474	2			Y	-0-				1
09	1620 N	1407	-0-	-213	-0-	1407	2			Y	-0-				1
10	0	1375	-0-	1375	1375	1375	2			Y	-0-				1
11	0	1041	-0-	1041	2416	1041	2			Y	-0-				1

SIMS, ALTON												WELL #: 23			
RRCID -> 250983												COMPL. DATE 11/23/2008			
TOTAL DEPTH 13030												PERF.11235 - 11452			
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-				1
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-				1
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-				1
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-				1
10	0	707	-0-	707	707	707	2			Y	-0-				1
11	0	720	-0-	720	1427	720	2			Y	-0-				1

BOBBY REED GAS UNIT												WELL #: 27			
RRCID -> 251119												COMPL. DATE 12/23/2008			
TOTAL DEPTH 13500												PERF.11206 - 11403			
06	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-				-0-
07	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-				-0-
08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-				-0-
09	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-				-0-
10	0	1322	-0-	1322	1322	1322	2			Y	-0-				-0-
11	0	1344	-0-	1344	2666	1344	2			Y	-0-				-0-

DOSS GU												WELL #: 17			
RRCID -> 251320												COMPL. DATE 11/15/2008			
TOTAL DEPTH 13245												PERF.11190 - 11437			
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-				16
07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-				16
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-				16
09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-				16
10	0	640	-0-	640	640	640	2			Y	-0-				16
11	0	756	-0-	756	1396	756	2			Y	-0-				16

REED, BOBBY GAS UNIT												WELL #: 26			
RRCID -> 251744												COMPL. DATE 02/13/2009			
TOTAL DEPTH 13007												PERF.11404 - 11450			
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-				-0-
07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-				-0-
08	868 N	727	-0-	-141	-0-	727	2			Y	-0-				-0-
09	840 N	645	-0-	-195	-0-	645	2			Y	-0-				-0-
10	0	625	-0-	625	625	625	2			Y	-0-				-0-
11	0	590	-0-	590	1215	590	2			Y	-0-				-0-

REED, BOBBY GAS UNIT												WELL #: 31			
RRCID -> 252351												COMPL. DATE 03/01/2009			
TOTAL DEPTH 12000												PERF.11450 - 11764			
06	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-				-0-
07	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-				-0-
08	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-				-0-
09	1260 N	879	-0-	-381	-0-	879	2			Y	-0-				-0-
10	0	1438	-0-	1438	1438	1438	2			Y	-0-				-0-
11	0	1386	-0-	1386	2824	1386	2			Y	-0-				-0-

DOSS GAS UNIT												WELL #: 24			
RRCID -> 252358												COMPL. DATE 04/17/2009			
TOTAL DEPTH 11900												PERF.11403 - 11473			
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-				-0-
07	93 N	33	-0-	-60	-0-	33	2			Y	-0-				-0-
08	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2			Y	-0-				-0-
09	90 N	13	-0-	-77	-0-	13	2			Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-				-0-
11	0	12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
TANOS EXPLORATION II, LLC				//CONT.//		835976									
RICKARD GAS UNIT				WELL #:		17	RRCID -> 252904		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL	DEPTH 13500	PERF.10950	- 11236	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-			6
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-			6
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-			6
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			Y	-0-			6
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-			6
*11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-			6

DOSS GAS UNIT				WELL #:		27	RRCID -> 253481		COMPL. DATE 05/17/2014		TOTAL	DEPTH 11950	PERF.11293	- 11528	
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-			31
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-			31
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-			31
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-			31
10	0		1360	-0-	1360	1360	1360	2			Y	-0-			31
11	0		1360	-0-	1360	2720	1360	2			Y	-0-			31

SIMS, ALTON				WELL #:		27	RRCID -> 253482		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL	DEPTH 11950	PERF.11272	- 11462	
06	570	N	538	-0-	-32	-0-	530	2	8	9	Y	7			24
07	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			Y	-0-			24
08	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			Y	-0-			24
09	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	2			Y	-0-			24
10	0		517	-0-	517	517	511	2	6	9	Y	5			29
11	0		496	-0-	496	1013	493	2	3	9	Y	3			32

SIMS, ALTON				WELL #:		25	RRCID -> 254058		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL	DEPTH 13175	PERF.11316	- 13058	
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-			1
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			Y	-0-			1
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-			1
09	1320	N	1314	-0-	-6	-0-	1314	2			Y	-0-			1
10	0		1318	-0-	1318	1318	1318	2			Y	-0-			1
11	0		1241	-0-	1241	2559	1241	2			Y	-0-			1

DOSS GAS UNIT				WELL #:		30	RRCID -> 254074		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL	DEPTH 13252	PERF.11351	- 11616	
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-			4
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-			4
08	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	2			Y	-0-			4
09	870	N	728	-0-	-142	-0-	728	2			Y	-0-			4
10	0		659	-0-	659	659	659	2			Y	-0-			4
11	0		868	-0-	868	1527	868	2			Y	-0-			4

SIMS, ALTON				WELL #:		28	RRCID -> 254621		COMPL. DATE 07/17/2009		TOTAL	DEPTH 13100	PERF.11254	- 12870	
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-			1
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-			1
08	2573	N	2296	-0-	-277	-0-	2296	2			Y	-0-			1
09	2370	N	1913	-0-	-457	-0-	1913	2			Y	-0-			1
10	0		2090	-0-	2090	2090	2090	2			Y	-0-			1
11	0		1922	-0-	1922	4012	1922	2			Y	-0-			1

SIMS, ALTON				WELL #:		26	RRCID -> 254735		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL	DEPTH 13100	PERF.11310	- 11520	
06	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3019	2	8	9	Y	7			35
07	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			Y	-0-			35
08	2914	X	2401	-0-	-513	-0-	2401	2			Y	-0-			35
09	2820	X	2186	-0-	-634	-0-	2186	2			Y	-0-			35
10	0		1772	-0-	1772	1772	1766	2	6	9	Y	5			40
11	0		2130	-0-	2130	3902	2128	2	2	9	Y	2			40

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC				//CONT.//		835976								
RICKARD GAS UNIT				WELL #:		3R	RRCID ->	266491	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	12499	PERF.10759 - 11651	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-			6
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-			6
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-			6
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-			6
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-			6
*11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-			6
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
WORTHY UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	087512	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13021	PERF.10848 - 12680	
06	1140 X	495	-0-	-645	-0-	15	1	480	2	Y	-0-			5
07	1178 X	222	-0-	-956	-0-	7	1	215	2	Y	-0-			5
08	1178 X	436	-0-	-742	-0-	7	1	429	2	Y	-0-			5
09	0	443	-0-	443	443	14	1	429	2	Y	-0-			5
10	0	630	-0-	630	1073	20	1	610	2	Y	-0-			5
11	0	298	-0-	298	1371	10	1	288	2	Y	-0-			5
WORTHY GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID ->	184195	COMPL. DATE	05/26/2001	TOTAL DEPTH	12851	PERF.10758 - 12710	
06	5250 X	2594	-0-	-2656	-0-	79	1	2515	2	Y	-0-			16
07	5394 X	2732	-0-	-2662	-0-	90	1	2640	2	Y	2			18
08	5394 X	2975	-0-	-2419	-0-	46	1	2927	2	Y	2			20
09	0	2776	-0-	2776	2776	86	1	2687	2	Y	3			23
10	0	3279	-0-	3279	6055	103	1	3175	2	Y	1			24
11	0	2819	-0-	2819	8874	90	1	2728	2	Y	1			25
WORTHY GAS UNIT				WELL #:		5	RRCID ->	185324	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	12860	PERF. 8516 - 8681	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WORTHY GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID ->	185338	COMPL. DATE	07/29/2001	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 8494 - 12746	
06	6210 X	705	-0-	-5505	-0-	21	1	684	2	Y	-0-			28
07	6417 X	3547	-0-	-2870	-0-	117	1	3428	2	Y	2			30
08	6417 X	3822	-0-	-2595	-0-	59	1	3761	2	Y	2			32
09	0	4323	-0-	4323	4323	134	1	4183	2	Y	5			37
10	0	1890	-0-	1890	6213	60	1	1829	2	Y	1			38
11	0	1341	-0-	1341	7554	43	1	1298	2	Y	-0-			38

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 187325		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 12912	
								PERF. 8574 - 12745	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
06	3870 X	3066	-0-	-804	-0-	93 1	2973 2	Y	-0-
07	3999 X	2797	-0-	-1202	-0-	92 1	2703 2	Y	2
						2 9			
08	3007 X	2261	-0-	-746	-0-	35 1	2225 2	Y	1
						1 9			
09	0	2384	-0-	2384	2384	74 1	2308 2	Y	2
						2 9			
10	0	2820	-0-	2820	5204	89 1	2730 2	Y	1
						1 9			
11	0	1691	-0-	1691	6895	54 1	1637 2	Y	-0-
HUFFMAN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 190846		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 13020	
								PERF.12830 - 12840	
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	6 1	194 2	Y	1
						1 9			
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	0	15	-0-	15	15	15 2		Y	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	15			Y	-0-
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 192954		COMPL. DATE 08/03/2002		TOTAL DEPTH 13120	
								PERF. 8639 - 12910	
06	990 N	863	-0-	-127	-0-	26 1	837 2	Y	-0-
07	1023 N	285	-0-	-738	-0-	9 1	276 2	Y	-0-
08	930 N	375	-0-	-555	-0-	6 1	369 2	Y	-0-
09	0	778	-0-	778	778	24 1	753 2	Y	1
						1 9			
10	0	1121	-0-	1121	1899	35 1	1085 2	Y	1
						1 9			
11	0	1028	-0-	1028	2927	33 1	995 2	Y	-0-
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 192983		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 12980	
								PERF.12107 - 12810	
06	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	143 1	4559 2	Y	-0-
07	3999 X	3581	-0-	-418	-0-	118 1	3461 2	Y	2
						2 9			
08	4185 X	2264	-0-	-1921	-0-	35 1	2228 2	Y	1
						1 9			
09	0	2653	-0-	2653	2653	83 1	2568 2	Y	2
						2 9			
10	0	1928	-0-	1928	4581	61 1	1866 2	Y	1
						1 9			
11	0	1147	-0-	1147	5728	37 1	1110 2	Y	-0-
HUFFMAN "B"		WELL #: 9		RRCID -> 193046		COMPL. DATE 10/19/2002		TOTAL DEPTH 13312	
								PERF.12230 - 13170	
06	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	50 1	1610 2	Y	5
						6 9			
07	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	67 1	1969 2	Y	3
						3 9			
08	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	24 1	1559 2	Y	2
						2 9			
09	0	1140	-0-	1140	1140	35 1	1103 2	Y	2
						2 9			
10	0	1421	-0-	1421	2561	45 1	1374 2	Y	2
						2 9			
11	0	1869	-0-	1869	4430	60 1	1807 2	Y	2
						2 9			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY HUFFMAN "B"										//CONT.// 32950 285 //CONT.// 881167 WELL #: 19		NON-ASSOCIATED RRCID -> 193052		CAPACITY COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13370		CNTY: FREESTONE	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	24	1	755	2	Y	2	2	6	1			5	
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	30	1	890	2	Y	2	2					7	
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	18	1	1148	2	Y	1	1	6	1			2	
09	0		964	-0-	964	964	30	1	932	2	Y	2	2					4	
10	0		1197	-0-	1197	2161	38	1	1157	2	Y	2	2					6	
11	0		790	-0-	790	2951	25	1	764	2	Y	1	1					7	
HUFFMAN "B"				WELL #:		4	RRCID -> 193245		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 8454 - 12910						
06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	66	1	2108	2	Y	7	12	1				12	
07	1054	N	200	-0-	-854	-0-	8	1	193	2	Y	-0-						12	
08	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-	7	1		2	Y	-0-	10	1				2	
09	0		1544	-0-	1544	1544	48	1	1493	2	Y	3						5	
10	0		1815	-0-	1815	3359	57	1	1755	2	Y	3						8	
11	0		1744	-0-	1744	5103	56	1	1686	2	Y	2						10	
HUFFMAN "B"				WELL #:		8	RRCID -> 193293		COMPL. DATE 11/28/2002		TOTAL DEPTH 13230		PERF. N/A						
06	3840	X	3620	-0-	-220	-0-	109	1	3499	2	Y	11	24	1				18	
07	3968	X	3444	-0-	-524	-0-	113	1	3324	2	Y	6						24	
08	3379	X	2446	-0-	-933	-0-	38	1	2405	2	Y	3	19	1				8	
09	0		2855	-0-	2855	2855	89	1	2760	2	Y	5						13	
10	0		2668	-0-	2668	5523	84	1	2580	2	Y	4						17	
11	0		3487	-0-	3487	9010	111	1	3372	2	Y	4						21	
WORTHY GAS UNIT				WELL #:		16	RRCID -> 193522		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 13140		PERF. N/A						
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	10	1	331	2	Y	-0-						-0-	
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	13	1	388	2	Y	-0-						-0-	
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	8	1	527	2	Y	-0-						-0-	
09	0		276	-0-	276	276	9	1	267	2	Y	-0-						-0-	
10	0		337	-0-	337	613	11	1	326	2	Y	-0-						-0-	
11	0		163	-0-	163	776	5	1	158	2	Y	-0-						-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY																
WORTHY GAS UNIT																
WELL #: 14																
RRCID -> 193549																
COMPL. DATE 07/06/2022																
TOTAL DEPTH 13061																
PERF. 8436 - 12880																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					3
07	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	90	1	2648	2	Y	2					5
						2	9									
08	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	60	1	3823	2	Y	5					10
						6	9									
09	0	2813	-0-	2813	2813	87	1	2723	2	Y	3					13
						3	9									
10	0	2994	-0-	2994	5807	94	1	2899	2	Y	1					14
						1	9									
11	0	2198	-0-	2198	8005	70	1	2128	2	Y	-0-					14
WORTHY GAS UNIT																
WELL #: 15																
RRCID -> 193808																
COMPL. DATE 01/16/2003																
TOTAL DEPTH 13163																
PERF.12290 - 12950																
06	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	94	1	2998	2	Y	-0-					9
07	3348 X	2123	-0-	-1225	-0-	70	1	2052	2	Y	1					10
						1	9									
08	3348 X	2277	-0-	-1071	-0-	35	1	2241	2	Y	1					11
						1	9									
09	0	2366	-0-	2366	2366	74	1	2290	2	Y	2					13
						2	9									
10	0	2829	-0-	2829	5195	89	1	2739	2	Y	1					14
						1	9									
11	0	2427	-0-	2427	7622	77	1	2349	2	Y	1					15
						1	9									
HUFFMAN "B"																
WELL #: 6H																
RRCID -> 194530																
COMPL. DATE 12/02/2010																
TOTAL DEPTH 11992																
PERF.12000 - 13099																
06	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	128	1	4082	2	Y	12	20	1			22
						13	9									
07	4185 X	1229	-0-	-2956	-0-	40	1	1187	2	Y	2					24
						2	9									
08	3131 X	1148	-0-	-1983	-0-	18	1	1129	2	Y	1	19	1			6
						1	9									
09	0	2219	-0-	2219	2219	69	1	2146	2	Y	4					10
						4	9									
10	0	3421	-0-	3421	5640	108	1	3307	2	Y	5					15
						6	9									
11	0	4182	-0-	4182	9822	133	1	4043	2	Y	5					20
						6	9									
WORTHY GAS UNIT																
WELL #: 13																
RRCID -> 194591																
COMPL. DATE 05/30/2003																
TOTAL DEPTH 13090																
PERF. 8631 - 12900																
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	24	1	768	2	Y	-0-					2
07	713 N	694	-0-	-19	-0-	23	1	671	2	Y	-0-					2
08	589 N	557	-0-	-32	-0-	9	1	548	2	Y	-0-					2
09	0	503	-0-	503	503	16	1	487	2	Y	-0-					2
10	0	605	-0-	605	1108	19	1	586	2	Y	-0-					2
11	0	337	-0-	337	1445	11	1	326	2	Y	-0-					2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
HUFFMAN "B"		WELL #:		5	RRCID -> 194716		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8557 - 12960	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	240 N	70	-0-	-170	-0-	2	1	68	2	Y	-0-	1
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	12	1	365	2	Y	1	2
						1	9					
08	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	2	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0	44	-0-	44	44	1	1	43	2	Y	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-	-0-
HUFFMAN "B"												
		WELL #:		11	RRCID -> 195626		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 13390		PERF.12180 - 13250	
06	4260 X	3668	-0-	-592	-0-	111	1	3545	2	Y	11	21
						12	9				20	
07	4402 X	3438	-0-	-964	-0-	113	1	3318	2	Y	6	27
						7	9					
08	3844 X	3445	-0-	-399	-0-	53	1	3388	2	Y	4	8
						4	9				23	
09	0	4003	-0-	4003	4003	124	1	3873	2	Y	5	13
						6	9					
10	0	4762	-0-	4762	8765	150	1	4603	2	Y	8	21
						9	9					
11	0	4896	-0-	4896	13661	156	1	4732	2	Y	7	28
						8	9					
HUFFMAN "B"												
		WELL #:		10	RRCID -> 196349		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 13196		PERF.13010 - 13020	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
WORTHY GAS UNIT												
		WELL #:		17	RRCID -> 196684		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 13040		PERF. 8527 - 12850	
06	3870 X	1954	-0-	-1916	-0-	59	1	1895	2	Y	-0-	8
07	3286 X	1624	-0-	-1662	-0-	53	1	1570	2	Y	1	9
						1	9					
08	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	56	1	3574	2	Y	2	11
						2	9					
09	0	1706	-0-	1706	1706	53	1	1651	2	Y	2	13
						2	9					
10	0	1904	-0-	1904	3610	60	1	1843	2	Y	1	14
						1	9					
11	0	718	-0-	718	4328	23	1	695	2	Y	-0-	14
HUFFMAN "B"												
		WELL #:		7	RRCID -> 197369		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 13130		PERF.11844 - 12970	
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	19	1	624	2	Y	2	4
						2	9				4	
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	26	1	754	2	Y	1	5
						1	9					
08	941 N	941	-0-	-0-	-0-	15	1	925	2	Y	1	2
						1	9				4	
09	0	699	-0-	699	699	22	1	676	2	Y	1	3
						1	9					
10	0	655	-0-	655	1354	21	1	633	2	Y	1	4
						1	9					
11	0	709	-0-	709	2063	23	1	685	2	Y	1	5
						1	9					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//	881167													
HUFFMAN "B"				WELL #:	14	RRCID -> 197371		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 13171		PERF.11862 - 13000						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	30	1	973	2	Y	3		6	1			6	
07	1519 N	1172	-0-	-347	-0-	39	1	1131	2	Y	2						8	
08	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	45	1	2843	2	Y	3		6	1			5	
09	0	3089	-0-	3089	3089	96	1	2987	2	Y	5						10	
10	0	2819	-0-	2819	5908	89	1	2726	2	Y	4						14	
11	0	2516	-0-	2516	8424	80	1	2433	2	Y	3						17	
						3	9											

HUFFMAN "B"				WELL #:	13	RRCID -> 197373		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 13220		PERF.13050 - 13070						
06	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	65	1	2088	2	Y	6		11	1			11	
07	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	55	1	1623	2	Y	3						14	
08	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	20	1	1295	2	Y	1		11	1			4	
09	0	1321	-0-	1321	1321	41	1	1278	2	Y	2						6	
10	0	1321	-0-	1321	2642	42	1	1277	2	Y	2						8	
11	0	683	-0-	683	3325	22	1	660	2	Y	1						9	
						1	9											

HUFFMAN "B"				WELL #:	12	RRCID -> 197961		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 13326		PERF.12089 - 13160						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	19	-0-	19	19	1	1	18	2	Y	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	5	-0-	5	24	5	2			Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	11	-0-	11	35	11	2			Y	-0-						-0-	

WORTHY GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 200013		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11966 - 12790						
06	870 X	248	-0-	-622	-0-	8	1	240	2	Y	-0-						5	
07	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	46	1	1359	2	Y	1						6	
08	852 X	852	-0-	-0-	-0-	13	1	839	2	Y	-0-						6	
09	0	1548	-0-	1548	1548	48	1	1499	2	Y	1						7	
10	0	1792	-0-	1792	3340	56	1	1735	2	Y	1						8	
11	0	456	-0-	456	3796	15	1	441	2	Y	-0-						8	
						1	9											

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 200018		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 13100	
								PERF. 12018 - 12930	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	19	1	603 2	1
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	27	1	799 2	2
						1	9		
08	938 N	938	-0-	-0-	-0-	15	1	922 2	3
						1	9		
09	0	767	-0-	767	767	24	1	742 2	4
						1	9		
10	0	971	-0-	971	1738	31	1	940 2	4
11	0	2681	-0-	2681	4419	86	1	2594 2	5
						1	9		

HUFFMAN "B"		WELL #: 16		RRCID -> 200136		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 13325	
								PERF. 8399 - 13130	
06	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	52	1	1660 2	8
						6	9		
07	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	44	1	1294 2	10
						2	9		
08	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	24	1	1530 2	4
						2	9		
09	0	1827	-0-	1827	1827	57	1	1767 2	7
						3	9		
10	0	1375	-0-	1375	3202	43	1	1330 2	9
						2	9		
11	0	1190	-0-	1190	4392	38	1	1151 2	10
						1	9		

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 200723		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 13035	
								PERF. 8596 - 12017	
06	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	147	1	4690 2	12
07	2666 X	2113	-0-	-553	-0-	70	1	2042 2	13
						1	9		
08	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			Y	13
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 201798		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 13145	
								PERF. 8439 - 12970	
06	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	104	1	3338 2	16
07	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	117	1	3447 2	22
						7	9		
08	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	41	1	2592 2	23
						1	9		
09	0	537	-0-	537	537	17	1	520 2	23
10	0	1936	-0-	1936	2473	61	1	1874 2	24
						1	9		
11	0	2403	-0-	2403	4876	77	1	2325 2	25
						1	9		

HUFFMAN "B"		WELL #: 15		RRCID -> 202022		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 13215	
								PERF. 8517 - 13059	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY															
O'DONNELL "A"															

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE	
VALENCIA OPERATING COMPANY													
WEDGMAN													
//CONT.// 32950 285													
//CONT.// 881167													
WELL #: 1													
RRCID -> 210653													
COMPL. DATE 11/18/2004													
TOTAL DEPTH 12990													
PERF. N/A													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-		17
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-		17
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-		17
09	0	390	-0-	390	390	390	390	2		N	-0-		17
10	0	777	-0-	777	777	1167	777	2		N	-0-		17
11	0	443	-0-	443	443	1610	443	2		N	-0-		17

HUFFMAN "B"													
WELL #: 21													
RRCID -> 211056													
COMPL. DATE 01/20/2005													
TOTAL DEPTH 13380													
PERF. 12208 - 13220													
06	840 N	777	-0-	-63	-0-	24	1	751	2	Y	2	5 1	4
07	1085 N	921	-0-	-164	-0-	30	1	889	2	Y	2		6
08	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	18	1	1162	2	Y	1	5 1	2
09	0	992	-0-	992	992	31	1	959	2	Y	2		4
10	0	1529	-0-	1529	2521	48	1	1479	2	Y	2		6
11	0	1830	-0-	1830	4351	58	1	1770	2	Y	2		8

HUFFMAN "B"													
WELL #: 22													
RRCID -> 220502													
COMPL. DATE 07/11/2018													
TOTAL DEPTH 13450													
PERF. 11925 - 13260													
06	4200 X	3915	-0-	-285	-0-	118	1	3784	2	Y	12	19 1	21
07	4340 X	4109	-0-	-231	-0-	135	1	3967	2	Y	6		27
08	4557 X	4085	-0-	-472	-0-	63	1	4018	2	Y	4	22 1	9
09	0	4184	-0-	4184	4184	130	1	4046	2	Y	7		16
10	0	4322	-0-	4322	8506	136	1	4179	2	Y	6		22
11	0	4306	-0-	4306	12812	137	1	4163	2	Y	5		27

WORTHY GAS UNIT													
WELL #: 20													
RRCID -> 221721													
COMPL. DATE 08/17/2006													
TOTAL DEPTH 12286													
PERF. 11609 - 12020													
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	17	1	531	2	Y	-0-		2
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	18	1	525	2	Y	-0-		2
08	310 N	153	-0-	-157	-0-	2	1	151	2	Y	-0-		2
09	0	1179	-0-	1179	1179	37	1	1141	2	Y	1		3
10	0	1456	-0-	1456	2635	46	1	1409	2	Y	1		4
11	0	1369	-0-	1369	4004	44	1	1325	2	Y	-0-		4

WORTHY GAS UNIT													
WELL #: 19													
RRCID -> 224215													
COMPL. DATE 07/07/2006													
TOTAL DEPTH 12964													
PERF. 11525 - 12776													
06	1920 X	1640	-0-	-280	-0-	50	1	1590	2	Y	-0-		8
07	1984 X	1840	-0-	-144	-0-	61	1	1778	2	Y	1		9
08	1984 X	1673	-0-	-311	-0-	26	1	1646	2	Y	1		10
09	0	2813	-0-	2813	2813	87	1	2723	2	Y	3		13
10	0	3368	-0-	3368	6181	106	1	3259	2	Y	3		16
11	0	3057	-0-	3057	9238	98	1	2958	2	Y	1		17

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														//CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: FREESTONE													
VALENCIA OPERATING COMPANY														//CONT.// 881167																											
WORTHY GAS UNIT														WELL #: 23 RRCID -> 266509 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11690 - 12238																											
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																		
0											AMT		CODE	AMT	CODE	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																		
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-		-0-			50	1	1610	2	Y		-0-						6																		
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-		-0-			59	1	1743	2	Y		1						7																		
											1	9																													
08	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-		-0-			38	1	2426	2	Y		1						8																		
											1	9																													
09	0		1505	-0-	1505	1505		1505			47	1	1457	2	Y		1						9																		
											1	9																													
10	0		3142	-0-	3142			4647			99	1	3042	2	Y		1						10																		
											1	9																													
11	0		6725	-0-	6725			11372			215	1	6508	2	Y		2						12																		
											2	9																													

HUFFMAN "B"														WELL #: 23 RRCID -> 266547 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360																											
06	3750	X	2882	-0-	-868	-0-					87	1	2785	2	Y		9	20	1				18																		
											10	9																													
07	3720	X	1304	-0-	-2416	-0-					43	1	1259	2	Y		2						20																		
											2	9																													
08	3720	X	152	-0-	-3568	-0-					2	1	150	2	Y		-0-	16	1				4																		
09	0		331	-0-	331	331					10	1	320	2	Y		1						5																		
											1	9																													
10	0		2375	-0-	2375			2706			75	1	2296	2	Y		4						9																		
											4	9																													
11	0		4747	-0-	4747			7453			151	1	4589	2	Y		6						15																		
											7	9																													

WATER ENERGY SERVICES, LLC														900331																											
FBPCS														WELL #: 2D RRCID -> 170312 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4704 - 5055																											
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT						-0-																		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT						-0-																		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT						-0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT						-0-																		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT						-0-																		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT						-0-																		

XTO ENERGY INC.														945936																											
NEWSOM, C. A. ESTATE														WELL #: 1 L RRCID -> 065954 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976																											
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT						-0-																		
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT						-0-																		
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT						-0-																		
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT						-0-																		
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT						-0-																		
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT						-0-																		

BARNARD GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 076372 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10753 - 11810																											
06	1440	N	1253	-0-	-187	-0-					1253	2			Y		-0-						-0-																		
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-					1286	2			Y		-0-						-0-																		
08	1271	N	1033	-0-	-238	-0-					1033	2			Y		-0-						-0-																		
09	1260	N	914	-0-	-346	-0-					914	2			Y		-0-						-0-																		
10	0		860	-0-	860			860			860	2			Y		-0-						-0-																		
11	0		949	-0-	949			1809			949	2			Y		-0-						-0-																		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083717 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11172 - 12847													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2		Y	-0-		-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-		-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-		-0-
09	90 N	25	-0-	-65	-0-	-0-	25	2		Y	-0-		-0-
10	0	29	-0-	29	-0-	-0-	29	2		Y	-0-		-0-
11	0	59	-0-	59	88	-0-	59	2		Y	-0-		-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122222 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10532 - 11650													
06	210 N	125	-0-	-85	-0-	-0-	125	2		N	-0-		-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-		-0-
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-		-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-		-0-
10	0	226	-0-	226	226	-0-	226	2		N	-0-		-0-
11	0	175	-0-	175	401	-0-	175	2		N	-0-		-0-
REED "R" WELL #: 1 RRCID -> 140719 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11274 - 11495													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 1 RRCID -> 144078 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11346 - 11484													
06	1260 N	1186	-0-	-74	-0-	-0-	1186	2		Y	-0-		-0-
07	1209 N	1092	-0-	-117	-0-	-0-	1092	2		Y	-0-		-0-
08	1209 N	959	-0-	-250	-0-	-0-	959	2		Y	-0-		-0-
09	1200 N	951	-0-	-249	-0-	-0-	951	2		Y	-0-		-0-
10	0	1112	-0-	1112	1112	-0-	1112	2		Y	-0-		-0-
11	0	968	-0-	968	2080	-0-	968	2		Y	-0-		-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145056 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 11533													
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-		-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-		-0-
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	-0-	151	2		N	-0-		-0-
09	150 N	133	-0-	-17	-0-	-0-	133	2		N	-0-		-0-
10	0	105	-0-	105	105	-0-	105	2		N	-0-		-0-
11	0	94	-0-	94	199	-0-	94	2		N	-0-		-0-
HUDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 146834 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8364 - 11684													
06	3000 N	6032	-0-	3032	3032	-0-	6032	2		N	-0-		-0-
07	3100 N	11011	-0-	7911	10943	-0-	11011	2		N	-0-		-0-
08	3100 N	6335	-0-	3235	14178	-0-	6335	2		N	-0-		-0-
09	19459 X	5281	-0-	-14178	-0-	-0-	5281	2		N	-0-		-0-
10	0	4614	-0-	4614	4614	-0-	4614	2		N	-0-		-0-
11	0	3430	-0-	3430	8044	-0-	3430	2		N	-0-		-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 147373 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 12848													
06	1920 N	1493	-0-	-427	-0-	-0-	1493	2		Y	-0-		-0-
07	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	-0-	2173	2		Y	-0-		-0-
08	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	-0-	1480	2		Y	-0-		-0-
09	1500 N	734	-0-	-766	-0-	-0-	734	2		Y	-0-		-0-
10	0	790	-0-	790	790	-0-	790	2		Y	-0-		-0-
11	0	920	-0-	920	1710	-0-	920	2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 148437		COMPL. DATE 12/28/1993		TOTAL DEPTH 11846		PERF. 8622 - 11728		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		240 N	236	-0-	-4	-0-	236 2			N	-0-			-0-
07		186 N	185	-0-	-1	-0-	185 2			N	-0-			-0-
08		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2			N	-0-			-0-
09		240 N	184	-0-	-56	-0-	184 2			N	-0-			-0-
10		0	206	-0-	206	-0-	206 2			N	-0-			-0-
11		0	196	-0-	196	-0-	196 2			N	-0-			-0-
HUDSON "A"		WELL #:		2		RRCID -> 148703		COMPL. DATE 12/23/1993		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8356 - 11509		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 148922		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 11875		PERF. 8230 - 11746		
06	1166 X		1166	-0-	-0-	-0-	1166 2			N	-0-			-0-
07	1212 X		1212	-0-	-0-	-0-	1212 2			N	-0-			-0-
08	1147 X		928	-0-	-219	-0-	928 2			N	-0-			-0-
09	1170 X		763	-0-	-407	-0-	763 2			N	-0-			-0-
10	0		730	-0-	730	-0-	730 2			N	-0-			-0-
11	0		690	-0-	690	-0-	690 2			N	-0-			-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 148983		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 12753		PERF. 8306 - 8700		
06	450 N		371	-0-	-79	-0-	370 2	1 9	N	1	1 8			-0-
07	403 N		371	-0-	-32	-0-	370 2	1 9	N	1	1 8			-0-
08	404 N		404	-0-	-0-	-0-	403 2	1 9	N	1	1 8			-0-
09	410 N		410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-				-0-
10	0		348	-0-	348	-0-	347 2	1 9	N	1	1 8			-0-
11	0		394	-0-	394	-0-	742 2	393 2	1 9	N	1 8			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 149546		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 11459 - 11663		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 149583		COMPL. DATE 04/06/1994		TOTAL DEPTH 11870		PERF. 11525 - 11760		
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		5		RRCID -> 149644		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 12170		PERF. 8464 - 12032		
06	2262 N		2262	-0-	-0-	-0-	2262 2			Y	-0-			-0-
07	2263 N		2156	-0-	-107	-0-	2156 2			Y	-0-			-0-
08	2356 N		2275	-0-	-81	-0-	2275 2			Y	-0-			-0-
09	2250 N		2069	-0-	-181	-0-	2069 2			Y	-0-			-0-
10	0		2300	-0-	2300	-0-	2300 2			Y	-0-			-0-
11	0		1951	-0-	1951	-0-	4251 2	1951 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150484 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 8288 - 11570															
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-				-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-				-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-				-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-				-0-
10	0		59	-0-	59	59	59	2		N	-0-				-0-
11	0		22	-0-	22	81	22	2		N	-0-				-0-
HUDSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150768 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596															
06	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2		N	-0-				-0-
07	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2		N	-0-				-0-
08	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2		N	-0-				-0-
09	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2		N	-0-				-0-
10	0		2184	-0-	2184	2184	2184	2		N	-0-				-0-
11	0		2083	-0-	2083	4267	2083	2		N	-0-				-0-
REED "P" NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150944 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8414 - 11769															
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-				-0-
07	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2		N	-0-				-0-
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2		N	-0-				-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-				-0-
10	0		390	-0-	390	390	390	2		N	-0-				-0-
11	0		478	-0-	478	868	478	2		N	-0-				-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700															
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2		N	-0-				-0-
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2		N	-0-				-0-
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-				-0-
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2		N	-0-				-0-
10	0		1313	-0-	1313	1313	1313	2		N	-0-				-0-
11	0		1188	-0-	1188	2501	1188	2		N	-0-				-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151831 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376															
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-				-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-				-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-				-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-				-0-
10	0		381	-0-	381	381	381	2		N	-0-				-0-
11	0		394	-0-	394	775	394	2		N	-0-				-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152616 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572															
06	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2		N	-0-				-0-
07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2		N	-0-				-0-
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2		N	-0-				-0-
09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2		N	-0-				-0-
10	0		1760	-0-	1760	1760	1760	2		N	-0-				-0-
11	0		1653	-0-	1653	3413	1653	2		N	-0-				-0-
THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152673 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585															
06	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2		N	-0-				-0-
07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2		N	-0-				-0-
08	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2		N	-0-				-0-
09	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2		N	-0-				-0-
10	0		2695	-0-	2695	2695	2695	2		N	-0-				-0-
11	0		1838	-0-	1838	4533	1838	2		N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153467 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 8264 - 11760															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153520 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738															
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
KENNEDY "A" WELL #: 1 RRCID -> 153805 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8264 - 11396															
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-			-0-
07	713	N	603	-0-	-110	-0-	603	2			N	-0-			-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-			-0-
09	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	2			N	-0-			-0-
10	0		701	-0-	701	701	701	2			N	-0-			-0-
11	0		579	-0-	579	1280	579	2			N	-0-			-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153905 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154505 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8330 - 11637															
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 2 RRCID -> 154672 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 11896 PERF. 8362 - 11574															
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-			-0-
07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-			-0-
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-			-0-
09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-			-0-
10	0		1550	-0-	1550	1550	1550	2			N	-0-			-0-
11	0		1458	-0-	1458	3008	1458	2			N	-0-			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 154747 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8238 - 11560															
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
10	0		90	-0-	90	90	90	2			N	-0-			-0-
11	0		90	-0-	90	180	90	2			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155570 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1620 N	1501	-0-	-119	-0-	1501	2		N	-0-				-0-
07	1612 N	1551	-0-	-61	-0-	1551	2		N	-0-				-0-
08	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2		N	-0-				-0-
09	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2		N	-0-				-0-
10	0	1594	-0-	1594	1594	1594	2		N	-0-				-0-
11	0	1570	-0-	1570	3164	1570	2		N	-0-				-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155993 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155996 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8458 - 11784														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156082 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8315 - 8597														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156218 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8294 - 11702														
06	210 N	127	-0-	-83	-0-	127	2		N	-0-				-0-
07	217 N	153	-0-	-64	-0-	153	2		N	-0-				-0-
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2		N	-0-				-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-				-0-
10	0	81	-0-	81	-0-	81	2		N	-0-				-0-
11	0	59	-0-	59	-0-	140	2		N	-0-				-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 3 RRCID -> 158083 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8426 - 11652														
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-				-0-
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-				-0-
08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2		N	-0-				-0-
09	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2		N	-0-				-0-
10	0	1331	-0-	1331	-0-	1331	2		N	-0-				-0-
11	0	1111	-0-	1111	-0-	2442	2		N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.													
HUDSON "B" GAS UNIT													
WELL #: 1										RRCID -> 159084		COMPL. DATE 06/21/2008	
										TOTAL DEPTH 11910		PERF.10338 - 11726	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
06	4470	X	4284	-0-	-186	-0-	4284	2		N	-0-		-0-
07	4619	X	4215	-0-	-404	-0-	4215	2		N	-0-		-0-
08	4619	X	4020	-0-	-599	-0-	4020	2		N	-0-		-0-
09	4470	X	4344	-0-	-126	-0-	4344	2		N	-0-		-0-
10	0		3785	-0-	3785	-0-	3785	2		N	-0-		-0-
11	0		3148	-0-	3148	-0-	6933	2		N	-0-		-0-
GILLIAM, J.A. GU II										WELL #: 4		RRCID -> 161095	
										COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 12200	
										PERF.11443 - 11596			
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2		N	-0-		-0-
07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2		N	-0-		-0-
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2		N	-0-		-0-
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2		N	-0-		-0-
10	0		1251	-0-	1251	-0-	1251	2		N	-0-		-0-
11	0		1031	-0-	1031	-0-	2282	2		N	-0-		-0-
HUDSON "B" GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 162731	
										COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 11900	
										PERF.11480 - 11736			
06	630	N	472	-0-	-158	-0-	472	2		N	-0-		-0-
07	589	N	465	-0-	-124	-0-	465	2		N	-0-		-0-
08	589	N	455	-0-	-134	-0-	455	2		N	-0-		-0-
09	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	2		N	-0-		-0-
10	0		443	-0-	443	-0-	443	2		N	-0-		-0-
11	0		425	-0-	425	-0-	868	2		N	-0-		-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 163435	
										COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 11827	
										PERF. 8270 - 11660			
06	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	2		N	-0-		-0-
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2		N	-0-		-0-
08	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2		N	-0-		-0-
09	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	2		N	-0-		-0-
10	0		352	-0-	352	-0-	352	2		N	-0-		-0-
11	0		329	-0-	329	-0-	681	2		N	-0-		-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 163436	
										COMPL. DATE 12/26/1996		TOTAL DEPTH 11850	
										PERF. 8174 - 10631			
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 163437	
										COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 12070	
										PERF.11704 - 11902			
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-		-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-		-0-
08	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2		N	-0-		-0-
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-		-0-
10	0		523	-0-	523	-0-	523	2		N	-0-		-0-
11	0		550	-0-	550	-0-	1073	2		N	-0-		-0-
WIEBOLT										WELL #: 2		RRCID -> 172501	
										COMPL. DATE 03/04/1999		TOTAL DEPTH 12482	
										PERF.12053 - 12330			
06	2284	X	2013	-0-	-271	-0-	2013	2		Y	-0-		9
07	1581	X	986	-0-	-595	-0-	986	2		Y	-0-		9
08	1581	X	1165	-0-	-416	-0-	1165	2		Y	-0-		9
09	1530	X	1089	-0-	-441	-0-	1089	2		Y	-0-		9
10	1581	X	1116	-0-	-465	-0-	1116	2		Y	-0-		9
11	0		1255	-0-	1255	-0-	1255	2		Y	-0-		9

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.										32950 285		NON-ASSOCIATED							
MCSWANE GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 174512		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11106 - 12128	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-	
07	1457 N	1210	-0-	-247	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-	
08	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-	
09	1500 N	1241	-0-	-259	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-	
10	0	1062	-0-	1062	1062	1062	1062	1062	2			N	-0-					-0-	
11	0	1025	-0-	1025	2087	1025	2087	1025	2			N	-0-					-0-	
MCWATTERS, T. H.										WELL #: 11		RRCID -> 176334		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13012		PERF.10928 - 12870	
06	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-	
07	1767 N	1456	-0-	-311	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-	
08	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-	
09	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2821	2			Y	-0-					-0-	
10	0	2051	-0-	2051	2051	2051	2051	2051	2			Y	-0-					-0-	
11	0	2148	-0-	2148	4199	2148	4199	2148	2			Y	-0-					-0-	
J. M. POLLARD GAS UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 177038		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10744 - 12870	
06	600 N	352	-0-	-248	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-	
07	744 N	436	-0-	-308	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-	
08	868 N	365	-0-	-503	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-	
09	360 N	327	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-	
10	0	189	-0-	189	189	189	189	189	2			Y	-0-					-0-	
11	0	403	-0-	403	592	403	592	403	2			Y	-0-					-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 10		RRCID -> 177425		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11518 - 12805	
06	3210 X	1269	-0-	-1941	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-	
07	2294 X	1440	-0-	-854	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-	
08	1550 X	1398	-0-	-152	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-	
09	1500 X	1290	-0-	-210	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-	
10	0	1398	-0-	1398	1398	1398	1398	1398	2			Y	-0-					-0-	
11	0	1191	-0-	1191	2589	1191	2589	1191	2			Y	-0-					-0-	
THOMPSON, C. C.										WELL #: 8		RRCID -> 177432		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13080		PERF.10616 - 12823	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
J. M. POLLARD GAS UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 178675		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10666 - 12862	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
J. M. POLLARD GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 179037		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10556 - 12785	
06	3660 X	3448	-0-	-212	-0-	-0-	-0-	3448	2			Y	-0-					-0-	
07	3782 X	3679	-0-	-103	-0-	-0-	-0-	3679	2			Y	-0-					-0-	
08	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3909	2			Y	-0-					-0-	
09	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3887	2			Y	-0-					-0-	
10	0	3603	-0-	3603	3603	3603	3603	3603	2			Y	-0-					-0-	
11	0	3920	-0-	3920	7523	3920	7523	3920	2			Y	-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 945936									
NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 11		RRCID -> 179042		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12890		PERF.10677 - 12795	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
06		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2		Y	-0-					-0-			
07		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2		Y	-0-					-0-			
08		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2		Y	-0-					-0-			
09		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2		Y	-0-					-0-			
10		0	2131	-0-	2131	2131	2131	2		Y	-0-					-0-			
11		0	2177	-0-	2177	4308	2177	2		Y	-0-					-0-			
J. M. POLLARD GAS UNIT										WELL #: 14		RRCID -> 179436		COMPL. DATE 05/02/2019		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10581 - 12801	
06	14B2	EXT	203	-0-	203	203	203	2		Y	-0-					-0-			
07	14B2	EXT	3	-0-	3	206	3	2		Y	-0-					-0-			
08	14B2	EXT	2	-0-	2	208	2	2		Y	-0-					-0-			
09	208	X	-0-	-0-	-208	-0-				Y	-0-					-0-			
10	0		3	-0-	3	3	3	2		Y	-0-					-0-			
11	0		-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-					-0-			
MCWATTERS, T. H.										WELL #: 15		RRCID -> 179863		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13033		PERF.10581 - 12848	
06	1230	N	1140	-0-	-90	-0-	1140	2		Y	-0-					-0-			
07	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	1165	2		Y	-0-					-0-			
08	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	1109	2		Y	-0-					-0-			
09	1140	N	1075	-0-	-65	-0-	1075	2		Y	-0-					-0-			
10	0		1125	-0-	1125	1125	1125	2		Y	-0-					-0-			
11	0		1150	-0-	1150	2275	1150	2		Y	-0-					-0-			
J. M. POLLARD GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 180020		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8394 - 11028	
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2		Y	-0-					-0-			
07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2		Y	-0-					-0-			
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2		Y	-0-					-0-			
09	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2		Y	-0-					-0-			
10	0		1844	-0-	1844	1844	1844	2		Y	-0-					-0-			
11	0		1867	-0-	1867	3711	1867	2		Y	-0-					-0-			
J. M. POLLARD GAS UNIT										WELL #: 13		RRCID -> 180052		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010		PERF.10732 - 12908	
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2		Y	-0-					-0-			
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2		Y	-0-					-0-			
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2		Y	-0-					-0-			
09	1290	N	1061	-0-	-229	-0-	1061	2		Y	-0-					-0-			
10	0		1291	-0-	1291	1291	1291	2		Y	-0-					-0-			
11	0		1125	-0-	1125	2416	1125	2		Y	-0-					-0-			
NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 12		RRCID -> 180552		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 12920		PERF.10618 - 12752	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-			
COCHRUM GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 180592		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13070		PERF.10762 - 12916	
06	180	X	50	-0-	-130	-0-	50	2		Y	-0-					-0-			
07	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2		Y	-0-					-0-			
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		Y	-0-					-0-			
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		Y	-0-					-0-			
10	0		1304	-0-	1304	1304	1304	2		Y	-0-					-0-			
11	0		1363	-0-	1363	2667	1363	2		Y	-0-					-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)											CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.															
EPPE, FRED R.															
WELL #: 6															
RRCID -> 181040															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 12950											PERF.10512 - 12756				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2970 X	2146	-0-	-824	-0-	2146	2			Y	-0-				-0-
07	3069 X	1803	-0-	-1266	-0-	1803	2			Y	-0-				-0-
08	3069 X	2894	-0-	-175	-0-	2894	2			Y	-0-				-0-
09	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			Y	-0-				-0-
10	0	3561	-0-	3561	3561	3561	2			Y	-0-				-0-
11	0	2941	-0-	2941	6502	2941	2			Y	-0-				-0-
SCHILL, MARY JANE															
WELL #: 1															
RRCID -> 181366															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 13015											PERF. 8506 - 8977				
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-				-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-				-0-
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-				-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-				-0-
10	0	187	-0-	187	187	187	2			Y	-0-				-0-
11	0	208	-0-	208	395	208	2			Y	-0-				-0-
MCWATERS, T. H.															
WELL #: 14															
RRCID -> 181445															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 13000											PERF.11065 - 12871				
06	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-				-0-
07	2604 N	2243	-0-	-361	-0-	2243	2			Y	-0-				-0-
08	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			Y	-0-				-0-
09	1920 N	1616	-0-	-304	-0-	1616	2			Y	-0-				-0-
10	0	2036	-0-	2036	2036	2036	2			Y	-0-				-0-
11	0	1661	-0-	1661	3697	1661	2			Y	-0-				-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT															
WELL #: 15															
RRCID -> 181595															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 12975											PERF.10746 - 12828				
06	1260 N	1229	-0-	-31	-0-	1229	2			Y	-0-				-0-
07	1302 N	1248	-0-	-54	-0-	1248	2			Y	-0-				-0-
08	1271 N	1229	-0-	-42	-0-	1229	2			Y	-0-				-0-
09	1230 N	1163	-0-	-67	-0-	1163	2			Y	-0-				-0-
10	0	1192	-0-	1192	1192	1192	2			Y	-0-				-0-
11	0	1153	-0-	1153	2345	1153	2			Y	-0-				-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE															
WELL #: 13															
RRCID -> 181780															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 12904											PERF.10556 - 12789				
06	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-				-0-
07	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-				-0-
08	3100 N	4514	-0-	1414	1414	4514	2			Y	-0-				-0-
09	3000 N	5542	-0-	2542	3956	5542	2			Y	-0-				-0-
10	0	1968	-0-	1968	5924	1968	2			Y	-0-				-0-
11	0	369	-0-	369	6293	369	2			Y	-0-				-0-
MCSWANE GAS UNIT															
WELL #: 3															
RRCID -> 181864															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 13034											PERF.12068 - 12912				
06	2340 N	2304	-0-	-36	-0-	2304	2			Y	-0-				-0-
07	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			Y	-0-				-0-
08	2635 N	2265	-0-	-370	-0-	2265	2			Y	-0-				-0-
09	2310 N	2063	-0-	-247	-0-	2063	2			Y	-0-				-0-
10	0	1956	-0-	1956	1956	1956	2			Y	-0-				-0-
11	0	1914	-0-	1914	3870	1914	2			Y	-0-				-0-
THOMPSON, C. C.															
WELL #: 10															
RRCID -> 181996															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 12955											PERF.10745 - 12827				
06	930 N	660	-0-	-270	-0-	660	2			Y	-0-				-0-
07	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			Y	-0-				-0-
08	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-				-0-
09	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-				-0-
10	0	675	-0-	675	675	675	2			Y	-0-				-0-
11	0	794	-0-	794	1469	794	2			Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
THOMPSON, C. C.															
WELL #: 9 RRCID -> 182058 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2		Y	-0-				-0-	
07	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2		Y	-0-				-0-	
08	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2		Y	-0-				-0-	
09	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2		Y	-0-				-0-	
10	0	1843	-0-	1843	1843	1843	2		Y	-0-				-0-	
11	0	1977	-0-	1977	3820	1977	2		Y	-0-				-0-	

COCHRUM GAS UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 182151 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 12825															
06	3090 X	1943	-0-	-1147	-0-	1943	2		Y	-0-				-0-	
07	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2		Y	-0-				-0-	
08	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2		Y	-0-				-0-	
09	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2		Y	-0-				-0-	
10	0	2658	-0-	2658	2658	2658	2		Y	-0-				-0-	
11	0	2627	-0-	2627	5285	2627	2		Y	-0-				-0-	

MCWATTERS, T. H.															
WELL #: 13 RRCID -> 182223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 10555 - 12795															
06	1170 N	1118	-0-	-52	-0-	1118	2		Y	-0-				-0-	
07	1209 N	1141	-0-	-68	-0-	1141	2		Y	-0-				-0-	
08	1178 N	1140	-0-	-38	-0-	1140	2		Y	-0-				-0-	
09	1110 N	1089	-0-	-21	-0-	1089	2		Y	-0-				-0-	
10	0	1111	-0-	1111	1111	1111	2		Y	-0-				-0-	
11	0	1062	-0-	1062	2173	1062	2		Y	-0-				-0-	

MCWATTERS, T. H.															
WELL #: 12 RRCID -> 182814 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 10776 - 12792															
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		Y	-0-				-0-	
07	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		Y	-0-				-0-	
08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		Y	-0-				-0-	
09	900 N	637	-0-	-263	-0-	637	2		Y	-0-				-0-	
10	0	951	-0-	951	951	951	2		Y	-0-				-0-	
11	0	874	-0-	874	1825	874	2		Y	-0-				-0-	

NEWSOM, C. A. ESTATE															
WELL #: 14 RRCID -> 182835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 10782 - 12786															
06	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2		Y	-0-				-0-	
07	1023 N	1019	-0-	-4	-0-	1019	2		Y	-0-				-0-	
08	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2		Y	-0-				-0-	
09	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2		Y	-0-				-0-	
10	0	1808	-0-	1808	1808	1808	2		Y	-0-				-0-	
11	0	874	-0-	874	2682	874	2		Y	-0-				-0-	

GILLIAM, J.A. GU II															
WELL #: 5 RRCID -> 182898 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 12056 PERF. 10956 - 11702															
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		Y	-0-				-0-	
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		Y	-0-				-0-	
08	403 N	206	-0-	-197	-0-	206	2		Y	-0-				-0-	
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		Y	-0-				-0-	
10	0	213	-0-	213	213	213	2		Y	-0-				-0-	
11	0	271	-0-	271	484	271	2		Y	-0-				-0-	

MCWATTERS, T. H.															
WELL #: 16 RRCID -> 183282 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841															
06	1440 N	206	-0-	-1234	-0-	206	2		Y	-0-				-0-	
07	1426 N	204	-0-	-1222	-0-	204	2		Y	-0-				-0-	
08	868 N	26	-0-	-842	-0-	26	2		Y	-0-				-0-	
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		Y	-0-				-0-	
10	0	1293	-0-	1293	1293	1293	2		Y	-0-				-0-	
11	0	960	-0-	960	2253	960	2		Y	-0-				-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)															//CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: FREESTONE																													
XTO ENERGY INC.															//CONT.// 945936																																																											
COCHRUM GAS UNIT															WELL #: 5															RRCID -> 183349															COMPL. DATE 03/01/2006															TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																		
06	3000	N	3663	-0-		663	2047			3663	2				Y		-0-							-0-																																																		
07	5347	X	3300	-0-		-2047	-0-			3300	2				Y		-0-							-0-																																																		
08	2418	X	1015	-0-		-1403	-0-			1015	2				Y		-0-							-0-																																																		
09	2340	X	1141	-0-		-1199	-0-			1141	2				Y		-0-							-0-																																																		
10	0		3949	-0-		3949	3949			3949	2				Y		-0-							-0-																																																		
11	0		3369	-0-		3369	7318			3369	2				Y		-0-							-0-																																																		
NEWSOM, C. A. ESTATE															WELL #: 17															RRCID -> 183519															COMPL. DATE 03/01/2006															TOTAL DEPTH 12945 PERF. 10728 - 12748														
06	1590	N	1444	-0-		-146	-0-			1444	2				Y		-0-							-0-																																																		
07	1519	N	1498	-0-		-21	-0-			1498	2				Y		-0-							-0-																																																		
08	1519	N	1459	-0-		-60	-0-			1459	2				Y		-0-							-0-																																																		
09	1440	N	1412	-0-		-28	-0-			1412	2				Y		-0-							-0-																																																		
10	0		1534	-0-		1534	1534			1534	2				Y		-0-							-0-																																																		
11	0		1536	-0-		1536	3070			1536	2				Y		-0-							-0-																																																		
NEWSOM, C. A. ESTATE															WELL #: 18															RRCID -> 183542															COMPL. DATE 03/01/2006															TOTAL DEPTH 12914 PERF. 10510 - 12776														
06	3210	X	2346	-0-		-864	-0-			2346	2				Y		-0-							-0-																																																		
07	3306	X	3306	-0-		-0-	-0-			3306	2				Y		-0-							-0-																																																		
08	2894	X	2894	-0-		-0-	-0-			2894	2				Y		-0-							-0-																																																		
09	2689	X	2689	-0-		-0-	-0-			2689	2				Y		-0-							-0-																																																		
10	0		1688	-0-		1688	1688			1688	2				Y		-0-							-0-																																																		
11	0		1683	-0-		1683	3371			1683	2				Y		-0-							-0-																																																		
THOMPSON, C. C.															WELL #: 14															RRCID -> 183897															COMPL. DATE 10/02/2007															TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915														
06	2615	N	2615	-0-		-0-	-0-			2615	2				Y		-0-							-0-																																																		
07	2873	N	2873	-0-		-0-	-0-			2873	2				Y		-0-							-0-																																																		
08	3100	N	3339	-0-		239	239			3339	2				Y		-0-							-0-																																																		
09	3000	N	3345	-0-		345	584			3345	2				Y		-0-							-0-																																																		
10	0		6225	-0-		6225	6809			6225	2				Y		-0-							-0-																																																		
11	0		5580	-0-		5580	12389			5580	2				Y		-0-							-0-																																																		
NEWSOM, C. A. ESTATE															WELL #: 16															RRCID -> 183987															COMPL. DATE 03/01/2006															TOTAL DEPTH 12895 PERF. 10600 - 12765														
06	270	N	102	-0-		-168	-0-			102	2				Y		-0-							-0-																																																		
07	93	N	84	-0-		-9	-0-			84	2				Y		-0-							-0-																																																		
08	124	N	102	-0-		-22	-0-			102	2				Y		-0-							-0-																																																		
09	90	N	76	-0-		-14	-0-			76	2				Y		-0-							-0-																																																		
10	0		35	-0-		35	35			35	2				Y		-0-							-0-																																																		
11	0		51	-0-		51	86			51	2				Y		-0-							-0-																																																		
SCHILL, MARY JANE															WELL #: 2															RRCID -> 184173															COMPL. DATE 03/01/2006															TOTAL DEPTH 13020 PERF. 11410 - 12838														
06	480	N	384	-0-		-96	-0-			384	2				Y		-0-							-0-																																																		
07	403	N	400	-0-		-3	-0-			400	2				Y		-0-							-0-																																																		
08	496	N	492	-0-		-4	-0-			492	2				Y		-0-							-0-																																																		
09	411	N	411	-0-		-0-	-0-			411	2				Y		-0-							-0-																																																		
10	0		406	-0-		406	406			406	2				Y		-0-							-0-																																																		
11	0		403	-0-		403	809			403	2				Y		-0-							-0-																																																		
THOMPSON, C. C.															WELL #: 13															RRCID -> 184312															COMPL. DATE 03/01/2006															TOTAL DEPTH 13026 PERF. 10728 - 12751														
06	3000	N	3196	-0-		196	196			3196	2				Y		-0-							-0-																																																		
07	3100	N	3782	-0-		682	878			3782	2				Y		-0-							-0-																																																		
08	3100	N	3156	-0-		56	934			3156	2				Y		-0-							-0-																																																		
09	3938	X	3004	-0-		-934	-0-			3004	2				Y		-0-							-0-																																																		
10	0		2925	-0-		2925	2925			2925	2				Y		-0-							-0-																																																		
11	0		2942	-0-		2942	5867			2942	2				Y		-0-							-0-																																																		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 184315 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2		Y	-0-				-0-
07	2635 N	2173	-0-	-462	-0-	2173	2		Y	-0-				-0-
08	2759 N	2562	-0-	-197	-0-	2562	2		Y	-0-				-0-
09	3000 N	3397	-0-	397	397	3397	2		Y	-0-				-0-
10	0	3061	-0-	3061	3458	3061	2		Y	-0-				-0-
11	0	3598	-0-	3598	7056	3598	2		Y	-0-				-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 17 RRCID -> 184427 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 12812														
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2		Y	-0-				-0-
07	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2		Y	-0-				-0-
08	1085 N	921	-0-	-164	-0-	921	2		Y	-0-				-0-
09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		Y	-0-				-0-
10	0	858	-0-	858	858	858	2		Y	-0-				-0-
11	0	727	-0-	727	1585	727	2		Y	-0-				-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 18 RRCID -> 184952 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10992 - 12911														
06	1890 N	1814	-0-	-76	-0-	1814	2		Y	-0-				-0-
07	1953 N	1754	-0-	-199	-0-	1754	2		Y	-0-				-0-
08	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2		Y	-0-				-0-
09	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2		Y	-0-				-0-
10	0	2072	-0-	2072	2072	2072	2		Y	-0-				-0-
11	0	1876	-0-	1876	3948	1876	2		Y	-0-				-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 185053 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907														
06	2760 X	2591	-0-	-169	-0-	2591	2		Y	-0-				-0-
07	2852 X	2752	-0-	-100	-0-	2752	2		Y	-0-				-0-
08	2852 X	2735	-0-	-117	-0-	2735	2		Y	-0-				-0-
09	2730 X	2508	-0-	-222	-0-	2508	2		Y	-0-				-0-
10	0	2373	-0-	2373	2373	2373	2		Y	-0-				-0-
11	0	2062	-0-	2062	4435	2062	2		Y	-0-				-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 185129 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.10768 - 12805														
06	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2		Y	-0-				-0-
07	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2		Y	-0-				-0-
08	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2		Y	-0-				-0-
09	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2		Y	-0-				-0-
10	0	3955	-0-	3955	3955	3955	2		Y	-0-				-0-
11	0	3947	-0-	3947	7902	3947	2		Y	-0-				-0-
BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185524 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 12886														
06	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		Y	-0-				-0-
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		Y	-0-				-0-
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2		Y	-0-				-0-
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		Y	-0-				-0-
10	0	735	-0-	735	735	735	2		Y	-0-				-0-
11	0	705	-0-	705	1440	705	2		Y	-0-				-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 185903 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810														
06	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2		Y	-0-				-0-
07	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2		Y	-0-				-0-
08	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2		Y	-0-				-0-
09	3840 X	3453	-0-	-387	-0-	3453	2		Y	-0-				-0-
10	0	3376	-0-	3376	3376	3376	2		Y	-0-				-0-
11	0	3045	-0-	3045	6421	3045	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
THOMPSON, C. C.														
WELL #: 12 RRCID -> 185939 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-			-0-
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-			-0-
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-			-0-
09	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	2			Y	-0-			-0-
10	0	353	-0-	353	353	353	2			Y	-0-			-0-
11	0	286	-0-	286	639	286	2			Y	-0-			-0-
EPPEs, FRED R.														
WELL #: 8 RRCID -> 185961 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820														
06	480 N	222	-0-	-258	-0-	222	2			Y	-0-			-0-
07	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2			Y	-0-			-0-
08	186 N	53	-0-	-133	-0-	53	2			Y	-0-			-0-
09	210 N	100	-0-	-110	-0-	100	2			Y	-0-			-0-
10	0	97	-0-	97	97	97	2			Y	-0-			-0-
11	0	221	-0-	221	318	221	2			Y	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 22 RRCID -> 185974 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753														
06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-			-0-
07	1612 N	1476	-0-	-136	-0-	1476	2			Y	-0-			-0-
08	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-			-0-
09	1620 N	1256	-0-	-364	-0-	1256	2			Y	-0-			-0-
10	0	650	-0-	650	650	650	2			Y	-0-			-0-
11	0	1461	-0-	1461	2111	1461	2			Y	-0-			-0-
COCHRUM GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 186092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792														
06	2760 X	2542	-0-	-218	-0-	2542	2			Y	-0-			-0-
07	2852 X	2599	-0-	-253	-0-	2599	2			Y	-0-			-0-
08	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			Y	-0-			-0-
09	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			Y	-0-			-0-
10	0	3250	-0-	3250	3250	3250	2			Y	-0-			-0-
11	0	3413	-0-	3413	6663	3413	2			Y	-0-			-0-
CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 186172 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881														
06	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-			-0-
07	1612 X	1365	-0-	-247	-0-	1365	2			Y	-0-			-0-
08	1891 X	1886	-0-	-5	-0-	1886	2			Y	-0-			-0-
09	1830 X	1236	-0-	-594	-0-	1236	2			Y	-0-			-0-
10	0	749	-0-	749	749	749	2			Y	-0-			-0-
11	0	809	-0-	809	1558	809	2			Y	-0-			-0-
EPPEs, FRED R.														
WELL #: 9 RRCID -> 186284 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766														
06	1800 X	1507	-0-	-293	-0-	1507	2			Y	-0-			-0-
07	1860 X	1859	-0-	-1	-0-	1859	2			Y	-0-			-0-
08	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			Y	-0-			-0-
09	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			Y	-0-			-0-
10	0	2661	-0-	2661	2661	2661	2			Y	-0-			-0-
11	0	3131	-0-	3131	5792	3131	2			Y	-0-			-0-
THOMPSON, C.C.														
WELL #: 15 RRCID -> 186596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743														
06	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			Y	-0-			-0-
07	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			Y	-0-			-0-
08	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			Y	-0-			-0-
09	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			Y	-0-			-0-
10	0	3812	-0-	3812	3812	3812	2			Y	-0-			-0-
11	0	3534	-0-	3534	7346	3534	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 19														
RRCID -> 186926														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13000														
PERF.11427 - 12839														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		Y	-0-				-0-
07	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2		Y	-0-				-0-
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2		Y	-0-				-0-
09	960 N	709	-0-	-251	-0-	709	2		Y	-0-				-0-
10	0	762	-0-	762	-0-	762	2		Y	-0-				-0-
11	0	758	-0-	758	-0-	1520	2		Y	-0-				-0-

EPPEs, FRED R.														
WELL #: 7														
RRCID -> 187029														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13010														
PERF.10750 - 12838														
06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2		Y	-0-				-0-
07	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2		Y	-0-				-0-
08	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2		Y	-0-				-0-
09	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2		Y	-0-				-0-
10	0	1932	-0-	1932	-0-	1932	2		Y	-0-				-0-
11	0	1547	-0-	1547	-0-	3479	2		Y	-0-				-0-

EPPEs, FRED R.														
WELL #: 10														
RRCID -> 187078														
COMPL. DATE 05/17/2007														
TOTAL DEPTH 13060														
PERF. 8447 - 11935														
06	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2		Y	-0-				-0-
07	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	6549	2		Y	-0-				-0-
08	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2		Y	-0-				-0-
09	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2		Y	-0-				-0-
10	0	4050	-0-	4050	-0-	4050	2		Y	-0-				-0-
11	0	4869	-0-	4869	-0-	8919	2		Y	-0-				-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT														
WELL #: 19														
RRCID -> 187526														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13068														
PERF.10680 - 12888														
06	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2		Y	-0-				-0-
07	1271 N	1202	-0-	-69	-0-	1202	2		Y	-0-				-0-
08	1426 N	1204	-0-	-222	-0-	1204	2		Y	-0-				-0-
09	1380 N	1262	-0-	-118	-0-	1262	2		Y	-0-				-0-
10	0	1343	-0-	1343	-0-	1343	2		Y	-0-				-0-
11	0	1437	-0-	1437	-0-	2780	2		Y	-0-				-0-

BRUMLow GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 4														
RRCID -> 187589														
COMPL. DATE 08/16/2007														
TOTAL DEPTH 13290														
PERF. 8675 - 12976														
06	1140 N	670	-0-	-470	-0-	670	2		Y	-0-				-0-
07	961 N	658	-0-	-303	-0-	658	2		Y	-0-				-0-
08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		Y	-0-				-0-
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		Y	-0-				-0-
10	0	1041	-0-	1041	-0-	1041	2		Y	-0-				-0-
11	0	1011	-0-	1011	-0-	2052	2		Y	-0-				-0-

KNIGHT "B" II GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 187590														
COMPL. DATE 09/14/2007														
TOTAL DEPTH 13060														
PERF.10972 - 12010														
06	690 N	564	-0-	-126	-0-	564	2		N	-0-				-0-
07	558 N	540	-0-	-18	-0-	540	2		N	-0-				-0-
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-				-0-
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-				-0-
10	0	817	-0-	817	-0-	817	2		N	-0-				-0-
11	0	752	-0-	752	-0-	1569	2		N	-0-				-0-

POLLARD, J. M.														
WELL #: 18														
RRCID -> 187772														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12992														
PERF.10606 - 12880														
06	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2		Y	-0-				-0-
07	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2		Y	-0-				-0-
08	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2		Y	-0-				-0-
09	1380 N	1373	-0-	-7	-0-	1373	2		Y	-0-				-0-
10	0	1684	-0-	1684	-0-	1684	2		Y	-0-				-0-
11	0	1947	-0-	1947	-0-	3631	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			Y	-0-				-0-
07	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			Y	-0-				-0-
08	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			Y	-0-				-0-
09	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			Y	-0-				-0-
10	0	3386	-0-	3386	3386	3386	2			Y	-0-				-0-
11	0	3287	-0-	3287	6673	3287	2			Y	-0-				-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844															
06	1320 N	833	-0-	-487	-0-	833	2			Y	-0-				-0-
07	1302 N	1085	-0-	-217	-0-	1085	2			Y	-0-				-0-
08	1147 N	776	-0-	-371	-0-	776	2			Y	-0-				-0-
09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-				-0-
10	0	1062	-0-	1062	1062	1062	2			Y	-0-				-0-
11	0	978	-0-	978	2040	978	2			Y	-0-				-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839															
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-				-0-
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-				-0-
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-				-0-
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-				-0-
10	0	350	-0-	350	350	350	2			Y	-0-				-0-
11	0	338	-0-	338	688	338	2			Y	-0-				-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187839 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884															
06	3210 X	2901	-0-	-309	-0-	2901	2			Y	-0-				-0-
07	3317 X	2974	-0-	-343	-0-	2974	2			Y	-0-				-0-
08	2976 X	2837	-0-	-139	-0-	2837	2			Y	-0-				-0-
09	2910 X	2323	-0-	-587	-0-	2323	2			Y	-0-				-0-
10	0	2296	-0-	2296	2296	2296	2			Y	-0-				-0-
11	0	2093	-0-	2093	4389	2093	2			Y	-0-				-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 11 RRCID -> 188266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824															
06	3450 X	3405	-0-	-45	-0-	3405	2			Y	-0-				-0-
07	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			Y	-0-				-0-
08	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			Y	-0-				-0-
09	3450 X	2110	-0-	-1340	-0-	2110	2			Y	-0-				-0-
10	0	1970	-0-	1970	1970	1970	2			Y	-0-				-0-
11	0	1939	-0-	1939	3909	1939	2			Y	-0-				-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 16 RRCID -> 188275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820															
06	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			Y	-0-				-0-
07	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-				-0-
08	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-				-0-
09	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			Y	-0-				-0-
10	0	1907	-0-	1907	1907	1907	2			Y	-0-				-0-
11	0	1844	-0-	1844	3751	1844	2			Y	-0-				-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188331 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962															
06	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			Y	-0-				-0-
07	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	-0-				-0-
08	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			Y	-0-				-0-
09	1740 N	167	-0-	-1573	-0-	167	2			Y	-0-				-0-
10	0	2576	-0-	2576	2576	2576	2			Y	-0-				-0-
11	0	5633	-0-	5633	8209	5633	2			Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE																			
XTO ENERGY INC.																																	
THOMPSON, C. C.																																	
WELL #: 17														RRCID -> 188485				COMPL. DATE 03/01/2006				TOTAL DEPTH 13050				PERF.10652 - 12855							
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM												
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE												
06	3280	X	3280	-0-		-0-	-0-			3280	2			Y	-0-						-0-												
07	3574	X	3574	-0-		-0-	-0-			3574	2			Y	-0-						-0-												
08	3745	X	3745	-0-		-0-	-0-			3745	2			Y	-0-						-0-												
09	4335	X	4335	-0-		-0-	-0-			4335	2			Y	-0-						-0-												
10	0		3593	-0-		3593	3593			3593	2			Y	-0-						-0-												
11	0		3349	-0-		3349	6942			3349	2			Y	-0-						-0-												

J. M. POLLARD GAS UNIT														WELL #: 17				RRCID -> 188765				COMPL. DATE 03/01/2006				TOTAL DEPTH 13110				PERF.10782 - 12941			
06	2580	X	2153	-0-		-427	-0-			2153	2			Y	-0-						-0-												
07	2641	X	2641	-0-		-0-	-0-			2641	2			Y	-0-						-0-												
08	2630	X	2630	-0-		-0-	-0-			2630	2			Y	-0-						-0-												
09	2585	X	2585	-0-		-0-	-0-			2585	2			Y	-0-						-0-												
10	0		2703	-0-		2703	2703			2703	2			Y	-0-						-0-												
11	0		2079	-0-		2079	4782			2079	2			Y	-0-						-0-												

KINDON GAS UNIT #1														WELL #: 9				RRCID -> 188796				COMPL. DATE 03/21/2007				TOTAL DEPTH 13100				PERF. 8381 - 12836			
06	2008	N	2008	-0-		-0-	-0-			2008	2			Y	-0-						-0-												
07	2164	N	2164	-0-		-0-	-0-			2164	2			Y	-0-						-0-												
08	2188	N	2188	-0-		-0-	-0-			2188	2			Y	-0-						-0-												
09	2197	N	2197	-0-		-0-	-0-			2197	2			Y	-0-						-0-												
10	0		2278	-0-		2278	2278			2278	2			Y	-0-						-0-												
11	0		1520	-0-		1520	3798			1520	2			Y	-0-						-0-												

KINDON GAS UNIT #1														WELL #: 6				RRCID -> 188915				COMPL. DATE 03/01/2006				TOTAL DEPTH 13125				PERF. 8566 - 12876			
06	210	N	196	-0-		-14	-0-			196	2			Y	-0-						-0-												
07	279	N	148	-0-		-131	-0-			148	2			Y	-0-						-0-												
08	217	N	125	-0-		-92	-0-			125	2			Y	-0-						-0-												
09	210	N	144	-0-		-66	-0-			144	2			Y	-0-						-0-												
10	0		147	-0-		147	147			147	2			Y	-0-						-0-												
11	0		169	-0-		169	316			169	2			Y	-0-						-0-												

KINDON GAS UNIT #1														WELL #: 8				RRCID -> 188925				COMPL. DATE 05/17/2011				TOTAL DEPTH 13030				PERF.10999 - 12882			
06	30	N	4	-0-		-26	-0-			4	2			Y	-0-						-0-												
07	31	N	15	-0-		-16	-0-			15	2			Y	-0-						-0-												
08	134	N	134	-0-		-0-	-0-			134	2			Y	-0-						-0-												
09	84	N	84	-0-		-0-	-0-			84	2			Y	-0-						-0-												
10	0		25	-0-		25	25			25	2			Y	-0-						-0-												
11	0		28	-0-		28	53			28	2			Y	-0-						-0-												

KINDON GAS UNIT #1														WELL #: 7				RRCID -> 188930				COMPL. DATE 03/01/2006				TOTAL DEPTH 13117				PERF. 8658 - 12075			
06	240	N	81	-0-		-159	-0-			81	2			Y	-0-						-0-												
07	1395	N	100	-0-		-1295	-0-			100	2			Y	-0-						-0-												
08	67	N	67	-0-		-0-	-0-			67	2			Y	-0-						-0-												
09	122	N	122	-0-		-0-	-0-			122	2			Y	-0-						-0-												
10	0		78	-0-		78	78			78	2			Y	-0-						-0-												
11	0		96	-0-		96	174			96	2			Y	-0-						-0-												

MCSWANE GAS UNIT														WELL #: 6				RRCID -> 188944				COMPL. DATE 05/13/2002				TOTAL DEPTH 13100				PERF.11798 - 12122			
06	270	N	234	-0-		-36	-0-			234	2			Y	-0-						-0-												
07	279	N	156	-0-		-123	-0-			156	2			Y	-0-						-0-												
08	217	N	126	-0-		-91	-0-			126	2			Y	-0-						-0-												
09	240	N	110	-0-		-130	-0-			110	2			Y	-0-						-0-												
10	0		296	-0-		296	296			296	2			Y	-0-						-0-												
11	0		402	-0-		402	698			402	2			Y	-0-						-0-												

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
MCSWANE GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.11395 - 12146														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2460 X	1458	-0-	-1002	-0-	1458	2		Y	-0-				-0-
07	2542 X	1578	-0-	-964	-0-	1578	2		Y	-0-				-0-
08	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2		Y	-0-				-0-
09	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2		Y	-0-				-0-
10	0	1946	-0-	1946	1946	1946	2		Y	-0-				-0-
11	0	1822	-0-	1822	3768	1822	2		Y	-0-				-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952														
06	1230 N	1204	-0-	-26	-0-	1204	2		Y	-0-				-0-
07	1302 N	1222	-0-	-80	-0-	1222	2		Y	-0-				-0-
08	1240 N	1228	-0-	-12	-0-	1228	2		Y	-0-				-0-
09	1200 N	1172	-0-	-28	-0-	1172	2		Y	-0-				-0-
10	0	1206	-0-	1206	1206	1206	2		Y	-0-				-0-
11	0	1165	-0-	1165	2371	1165	2		Y	-0-				-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 5 RRCID -> 189016 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830														
06	1740 N	1636	-0-	-104	-0-	1636	2		Y	-0-				-0-
07	1674 N	1463	-0-	-211	-0-	1463	2		Y	-0-				-0-
08	1705 N	1495	-0-	-210	-0-	1495	2		Y	-0-				-0-
09	1650 N	1460	-0-	-190	-0-	1460	2		Y	-0-				-0-
10	0	1693	-0-	1693	1693	1693	2		Y	-0-				-0-
11	0	1570	-0-	1570	3263	1570	2		Y	-0-				-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 7 RRCID -> 189022 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830														
06	2760 X	1693	-0-	-1067	-0-	1693	2		Y	-0-				-0-
07	2263 X	2248	-0-	-15	-0-	2248	2		Y	-0-				-0-
08	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2		Y	-0-				-0-
09	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2		Y	-0-				-0-
10	0	3542	-0-	3542	3542	3542	2		Y	-0-				-0-
11	0	3373	-0-	3373	6915	3373	2		Y	-0-				-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 6 RRCID -> 189049 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 12872														
06	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2		Y	-0-				-0-
07	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2		Y	-0-				-0-
08	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2		Y	-0-				-0-
09	4380 X	3123	-0-	-1257	-0-	3123	2		Y	-0-				-0-
10	0	2688	-0-	2688	2688	2688	2		Y	-0-				-0-
11	0	1206	-0-	1206	3894	1206	2		Y	-0-				-0-
COCHRUM GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 189287 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868														
06	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2		Y	-0-				-0-
07	2449 N	2232	-0-	-217	-0-	2232	2		Y	-0-				-0-
08	2325 N	1711	-0-	-614	-0-	1711	2		Y	-0-				-0-
09	2370 N	1890	-0-	-480	-0-	1890	2		Y	-0-				-0-
10	0	1776	-0-	1776	1776	1776	2		Y	-0-				-0-
11	0	992	-0-	992	2768	992	2		Y	-0-				-0-
THOMPSON, C.C.														
WELL #: 18 RRCID -> 189415 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898														
06	1770 N	1515	-0-	-255	-0-	1515	2		Y	-0-				-0-
07	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2		Y	-0-				-0-
08	3100 N	3115	-0-	15	15	3115	2		Y	-0-				-0-
09	2677 N	2662	-0-	-15	-0-	2662	2		Y	-0-				-0-
10	0	2646	-0-	2646	2646	2646	2		Y	-0-				-0-
11	0	2638	-0-	2638	5284	2638	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 22													RRCID -> 189495	
COMPL. DATE 03/01/2006													TOTAL DEPTH 13030	
PERF.11004 - 12876														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-			-0-
07	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-			-0-
08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-			-0-
09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-			-0-
10	0	792	-0-	792	792	792	2			Y	-0-			-0-
11	0	946	-0-	946	1738	946	2			Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE													WELL #: 25	
RRCID -> 189527													COMPL. DATE 03/01/2006	
TOTAL DEPTH 12970													PERF.11030 - 12807	
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-			-0-
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-			-0-
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-			-0-
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-			-0-
10	0	371	-0-	371	371	371	2			Y	-0-			-0-
11	0	359	-0-	359	730	359	2			Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C.													WELL #: 19	
RRCID -> 189593													COMPL. DATE 03/01/2006	
TOTAL DEPTH 12944													PERF.10745 - 12827	
06	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			Y	-0-			-0-
07	2294 X	2231	-0-	-63	-0-	2231	2			Y	-0-			-0-
08	2232 N	2182	-0-	-50	-0-	2182	2			Y	-0-			-0-
09	2400 N	1998	-0-	-402	-0-	1998	2			Y	-0-			-0-
10	0	1868	-0-	1868	1868	1868	2			Y	-0-			-0-
11	0	1985	-0-	1985	3853	1985	2			Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C.													WELL #: 20	
RRCID -> 189596													COMPL. DATE 03/01/2006	
TOTAL DEPTH 13015													PERF.10724 - 12904	
06	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			Y	-0-			-0-
07	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			Y	-0-			-0-
08	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			Y	-0-			-0-
09	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			Y	-0-			-0-
10	0	3315	-0-	3315	3315	3315	2			Y	-0-			-0-
11	0	3761	-0-	3761	7076	3761	2			Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT													WELL #: 12	
RRCID -> 189862													COMPL. DATE 03/01/2006	
TOTAL DEPTH 13075													PERF.10717 - 12981	
06	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			Y	-0-			-0-
07	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			Y	-0-			-0-
08	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			Y	-0-			-0-
09	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			Y	-0-			-0-
10	0	2630	-0-	2630	2630	2630	2			Y	-0-			-0-
11	0	2167	-0-	2167	4797	2167	2			Y	-0-			-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 3	
RRCID -> 189865													COMPL. DATE 03/01/2006	
TOTAL DEPTH 12989													PERF.11112 - 12809	
06	2340 X	854	-0-	-1486	-0-	854	2			Y	-0-			-0-
07	2418 X	2327	-0-	-91	-0-	2327	2			Y	-0-			-0-
08	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			Y	-0-			-0-
09	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			Y	-0-			-0-
10	0	2048	-0-	2048	2048	2048	2			Y	-0-			-0-
11	0	2050	-0-	2050	4098	2050	2			Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT													WELL #: 13	
RRCID -> 189955													COMPL. DATE 03/01/2006	
TOTAL DEPTH 13090													PERF.10744 - 12912	
06	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			Y	-0-			-0-
07	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			Y	-0-			-0-
08	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			Y	-0-			-0-
09	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			Y	-0-			-0-
10	0	4104	-0-	4104	4104	4104	2			Y	-0-			-0-
11	0	3866	-0-	3866	7970	3866	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.													
EPPES, FRED R.													
WELL #: 11													
RRCID -> 189959													
COMPL. DATE 03/01/2006													
TOTAL DEPTH 13130													
PERF.10775 - 12835													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(CODE) UNDERAGE	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2340 X	2017	-0-	-323	-0-	2017	2		Y	-0-			-0-
07	2418 X	2201	-0-	-217	-0-	2201	2		Y	-0-			-0-
08	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2		Y	-0-			-0-
09	2010 X	1664	-0-	-346	-0-	1664	2		Y	-0-			-0-
10	0	1303	-0-	1303	1303	1303	2		Y	-0-			-0-
11	0	1726	-0-	1726	3029	1726	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.													
WELL #: 23													
RRCID -> 190014													
COMPL. DATE 02/05/2006													
TOTAL DEPTH 13060													
PERF. 8816 - 12814													
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		Y	-0-			-0-
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		Y	-0-			-0-
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		Y	-0-			-0-
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		Y	-0-			-0-
10	0	479	-0-	479	479	479	2		Y	-0-			-0-
11	0	358	-0-	358	837	358	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT													
WELL #: 21													
RRCID -> 190018													
COMPL. DATE 03/01/2006													
TOTAL DEPTH 13015													
PERF.10700 - 12851													
06	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2		Y	-0-			-0-
07	2077 X	1911	-0-	-166	-0-	1911	2		Y	-0-			-0-
08	2232 X	1686	-0-	-546	-0-	1686	2		Y	-0-			-0-
09	2280 X	1443	-0-	-837	-0-	1443	2		Y	-0-			-0-
10	0	1815	-0-	1815	1815	1815	2		Y	-0-			-0-
11	0	1625	-0-	1625	3440	1625	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT													
WELL #: 14													
RRCID -> 190046													
COMPL. DATE 03/01/2006													
TOTAL DEPTH 12970													
PERF.10674 - 12869													
06	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2		Y	-0-			-0-
07	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2		Y	-0-			-0-
08	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2		Y	-0-			-0-
09	1440 N	1002	-0-	-438	-0-	1002	2		Y	-0-			-0-
10	0	1762	-0-	1762	1762	1762	2		Y	-0-			-0-
11	0	2077	-0-	2077	3839	2077	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R.													
WELL #: 12													
RRCID -> 190145													
COMPL. DATE 03/01/2006													
TOTAL DEPTH 13100													
PERF.10676 - 13016													
06	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2		Y	-0-			-0-
07	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2		Y	-0-			-0-
08	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2		Y	-0-			-0-
09	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2		Y	-0-			-0-
10	0	3563	-0-	3563	3563	3563	2		Y	-0-			-0-
11	0	2537	-0-	2537	6100	2537	2		Y	-0-			-0-

BARNARD GAS UNIT													
WELL #: 3													
RRCID -> 190491													
COMPL. DATE 03/01/2006													
TOTAL DEPTH 13275													
PERF.11560 - 12887													
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
07	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2		N	-0-			-0-
08	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		N	-0-			-0-
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2		N	-0-			-0-
10	0	76	-0-	76	76	76	2		N	-0-			-0-
11	0	82	-0-	82	158	82	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.													
WELL #: 21													
RRCID -> 190550													
COMPL. DATE 03/01/2006													
TOTAL DEPTH 12925													
PERF.10608 - 12814													
06	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2		Y	-0-			-0-
07	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2		Y	-0-			-0-
08	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2		Y	-0-			-0-
09	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2		Y	-0-			-0-
10	0	2473	-0-	2473	2473	2473	2		Y	-0-			-0-
11	0	2322	-0-	2322	4795	2322	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 190806														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13133													PERF.10786 - 11990	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(CODE) UNDERAGE	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	BALANCE
06	1200 N	482	-0-	-718	-0-	482	2				Y	-0-		-0-
07	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2				Y	-0-		-0-
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2				Y	-0-		-0-
09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2				Y	-0-		-0-
10	0	673	-0-	673	673	673	2				Y	-0-		-0-
11	0	726	-0-	726	1399	726	2				Y	-0-		-0-
EPPEs, FRED R.														
WELL #: 14														
RRCID -> 190835														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13115													PERF.10640 - 12966	
06	2940 X	2114	-0-	-826	-0-	2114	2				Y	-0-		-0-
07	3038 X	2050	-0-	-988	-0-	2050	2				Y	-0-		-0-
08	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2				Y	-0-		-0-
09	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2				Y	-0-		-0-
10	0	2921	-0-	2921	2921	2921	2				Y	-0-		-0-
11	0	2284	-0-	2284	5205	2284	2				Y	-0-		-0-
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 24														
RRCID -> 190842														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13016													PERF.11004 - 12860	
06	390 N	302	-0-	-88	-0-	302	2				Y	-0-		-0-
07	527 N	178	-0-	-349	-0-	178	2				Y	-0-		-0-
08	527 N	159	-0-	-368	-0-	159	2				Y	-0-		-0-
09	300 N	171	-0-	-129	-0-	171	2				Y	-0-		-0-
10	0	142	-0-	142	142	142	2				Y	-0-		-0-
11	0	73	-0-	73	215	73	2				Y	-0-		-0-
CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 190851														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13047													PERF.12084 - 12916	
06	2010 N	1050	-0-	-960	-0-	1050	2				N	-0-		-0-
07	1860 N	1657	-0-	-203	-0-	1657	2				N	-0-		-0-
08	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2				N	-0-		-0-
09	1050 N	965	-0-	-85	-0-	965	2				N	-0-		-0-
10	0	1371	-0-	1371	1371	1371	2				N	-0-		-0-
11	0	1079	-0-	1079	2450	1079	2				N	-0-		-0-
EPPEs, FRED R.														
WELL #: 15														
RRCID -> 190897														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13060													PERF.10726 - 12872	
06	1440 N	1227	-0-	-213	-0-	1227	2				Y	-0-		-0-
07	1488 N	1428	-0-	-60	-0-	1428	2				Y	-0-		-0-
08	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2				Y	-0-		-0-
09	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2				Y	-0-		-0-
10	0	1299	-0-	1299	1299	1299	2				Y	-0-		-0-
11	0	1163	-0-	1163	2462	1163	2				Y	-0-		-0-
WORTHY 'A'														
WELL #: 3														
RRCID -> 190900														
COMPL. DATE 09/18/2002														
TOTAL DEPTH 13070													PERF.10918 - 12878	
06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2				Y	-0-		-0-
07	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2				Y	-0-		-0-
08	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2				Y	-0-		-0-
09	3000 N	3168	-0-	168	168	3168	2				Y	-0-		-0-
10	0	2216	-0-	2216	2384	2216	2				Y	-0-		-0-
11	0	83	-0-	83	2467	83	2				Y	-0-		-0-
EPPEs, FRED R.														
WELL #: 16														
RRCID -> 190920														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13010													PERF.10622 - 12812	
06	3360 X	2726	-0-	-634	-0-	2726	2				Y	-0-		-0-
07	3472 X	848	-0-	-2624	-0-	848	2				Y	-0-		-0-
08	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2				Y	-0-		-0-
09	3210 X	2353	-0-	-857	-0-	2353	2				Y	-0-		-0-
10	0	3547	-0-	3547	3547	3547	2				Y	-0-		-0-
11	0	2972	-0-	2972	6519	2972	2				Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)															//CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: FREESTONE																																												
XTO ENERGY INC.															//CONT.// 945936																																																																										
EPPE, FRED R.															WELL #: 13															RRCID -> 190937															COMPL. DATE 06/29/2006															TOTAL DEPTH 13170															PERF. 8632 - 12140														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																																		
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		431	2				Y	-0-							-0-																																																																		
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		388	2				Y	-0-							-0-																																																																		
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		374	2				Y	-0-							-0-																																																																		
09	420	N	379	-0-	-41	-0-	-0-	-0-		379	2				Y	-0-							-0-																																																																		
10	0		525	-0-	525	525	525	525		525	2				Y	-0-							-0-																																																																		
11	0		707	-0-	707	1232	707	707		707	2				Y	-0-							-0-																																																																		
GILLIAM, J. A. UNIT															WELL #: 1															RRCID -> 191151															COMPL. DATE 09/22/2002															TOTAL DEPTH 12500															PERF. 11170 - 11362														
06	780	N	527	-0-	-253	-0-	-0-	-0-		527	2				N	-0-							-0-																																																																		
07	775	N	440	-0-	-335	-0-	-0-	-0-		440	2				N	-0-							-0-																																																																		
08	620	N	462	-0-	-158	-0-	-0-	-0-		462	2				N	-0-							-0-																																																																		
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		551	2				N	-0-							-0-																																																																		
10	0		480	-0-	480	480	480	480		480	2				N	-0-							-0-																																																																		
11	0		619	-0-	619	1099	619	619		619	2				N	-0-							-0-																																																																		
COCHRUM GAS UNIT															WELL #: 15															RRCID -> 191223															COMPL. DATE 03/01/2006															TOTAL DEPTH 13005															PERF. 10785 - 12850														
06	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3443	2				Y	-0-							-0-																																																																		
07	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3630	2				Y	-0-							-0-																																																																		
08	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3540	2				Y	-0-							-0-																																																																		
09	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4012	2				Y	-0-							-0-																																																																		
10	0		2943	-0-	2943	2943	2943	2943		2943	2				Y	-0-							-0-																																																																		
11	0		4135	-0-	4135	7078	4135	4135		4135	2				Y	-0-							-0-																																																																		
BARNARD GAS UNIT															WELL #: 4															RRCID -> 191232															COMPL. DATE 03/01/2006															TOTAL DEPTH 13060															PERF. 11005 - 12710														
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		153	2				Y	-0-							-0-																																																																		
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		160	2				Y	-0-							-0-																																																																		
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		161	2				Y	-0-							-0-																																																																		
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		156	2				Y	-0-							-0-																																																																		
10	0		155	-0-	155	155	155	155		155	2				Y	-0-							-0-																																																																		
11	0		144	-0-	144	299	144	144		144	2				Y	-0-							-0-																																																																		
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1															WELL #: 9															RRCID -> 191266															COMPL. DATE 03/01/2006															TOTAL DEPTH 13141															PERF. 10822 - 12886														
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1504	2				Y	-0-							-0-																																																																		
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1948	2				Y	-0-							-0-																																																																		
08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1926	2				Y	-0-							-0-																																																																		
09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1830	2				Y	-0-							-0-																																																																		
10	0		1919	-0-	1919	1919	1919	1919		1919	2				Y	-0-							-0-																																																																		
11	0		1808	-0-	1808	3727	1808	1808		1808	2				Y	-0-							-0-																																																																		
MCWATTERS, T. H.															WELL #: 25															RRCID -> 191272															COMPL. DATE 03/01/2006															TOTAL DEPTH 13035															PERF. 10888 - 12878														
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1131	2				Y	-0-							-0-																																																																		
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1175	2				Y	-0-							-0-																																																																		
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1205	2				Y	-0-							-0-																																																																		
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1156	2				Y	-0-							-0-																																																																		
10	0		1142	-0-	1142	1142	1142	1142		1142	2				Y	-0-							-0-																																																																		
11	0		1083	-0-	1083	2225	1083	1083		1083	2				Y	-0-							-0-																																																																		
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1															WELL #: 10															RRCID -> 191329															COMPL. DATE 03/01/2006															TOTAL DEPTH 13150															PERF. 11152 - 12891														
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																																		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																																		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																																		
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																																		
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																																		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 11 RRCID -> 191335 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 12116														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-		-0-	
07	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			Y	-0-		-0-	
08	3040 N	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			Y	-0-		-0-	
09	2160 N	1716	-0-	-444	-0-	1716	2			Y	-0-		-0-	
10	0	1241	-0-	1241	1241	1241	2			Y	-0-		-0-	
11	0	1363	-0-	1363	2604	1363	2			Y	-0-		-0-	

SCHILL, MARY JANE														
WELL #: 3 RRCID -> 191365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 12858														
06	390 N	89	-0-	-301	-0-	89	2			Y	-0-		-0-	
07	403 N	229	-0-	-174	-0-	229	2			Y	-0-		-0-	
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-		-0-	
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-		-0-	
10	0	281	-0-	281	281	281	2			Y	-0-		-0-	
11	0	241	-0-	241	522	241	2			Y	-0-		-0-	

COCHRUM GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 191494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10680 - 12889														
06	1920 X	1591	-0-	-329	-0-	1591	2			Y	-0-		-0-	
07	2046 N	2008	-0-	-38	-0-	2008	2			Y	-0-		-0-	
08	1798 N	1163	-0-	-635	-0-	1163	2			Y	-0-		-0-	
09	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			Y	-0-		-0-	
10	0	987	-0-	987	987	987	2			Y	-0-		-0-	
11	0	1661	-0-	1661	2648	1661	2			Y	-0-		-0-	

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1														
WELL #: 2 RRCID -> 191902 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11078 - 12900														
06	1020 X	284	-0-	-736	-0-	284	2			Y	-0-		-0-	
07	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-		-0-	
08	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-		-0-	
09	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-		-0-	
10	0	1372	-0-	1372	1372	1372	2			Y	-0-		-0-	
11	0	220	-0-	220	1592	220	2			Y	-0-		-0-	

KNIGHT GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 2 RRCID -> 192091 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 12920														
06	870 N	17	-0-	-853	-0-	17	2			N	-0-		-0-	
07	651 N	329	-0-	-322	-0-	329	2			N	-0-		-0-	
08	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-		-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-	

CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 192154 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874														
06	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			Y	-0-		-0-	
07	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			Y	-0-		-0-	
08	4309 X	2816	-0-	-1493	-0-	2816	2			Y	-0-		-0-	
09	4170 X	3634	-0-	-536	-0-	3634	2			Y	-0-		-0-	
10	0	3381	-0-	3381	3381	3381	2			Y	-0-		-0-	
11	0	2296	-0-	2296	5677	2296	2			Y	-0-		-0-	

CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 192160 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 12942														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.														
CAGLE GAS UNIT														
//CONT.// 32950 285														
//CONT.// 945936														
WELL #: 8										RRCID -> 192496		COMPL. DATE 03/01/2006		
										TOTAL DEPTH 13120		PERF.11385 - 12872		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			Y	-0-			-0-
07	2387 N	2194	-0-	-193	-0-	2194	2			Y	-0-			-0-
08	2356 N	2270	-0-	-86	-0-	2270	2			Y	-0-			-0-
09	2490 N	2149	-0-	-341	-0-	2149	2			Y	-0-			-0-
10	0	2383	-0-	2383	2383	2383	2			Y	-0-			-0-
11	0	2555	-0-	2555	4938	2555	2			Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1										WELL #: 12		RRCID -> 192548		
										COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13040		
												PERF.10932 - 12858		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R.										WELL #: 18		RRCID -> 192779		
										COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 13100		
												PERF. 8469 - 13012		
06	2040 N	1548	-0-	-492	-0-	1548	2			Y	-0-			-0-
07	1705 N	1265	-0-	-440	-0-	1265	2			Y	-0-			-0-
08	2108 N	1282	-0-	-826	-0-	1282	2			Y	-0-			-0-
09	1560 N	608	-0-	-952	-0-	608	2			Y	-0-			-0-
10	0	938	-0-	938	938	938	2			Y	-0-			-0-
11	0	612	-0-	612	1550	612	2			Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1										WELL #: 4		RRCID -> 193305		
										COMPL. DATE 02/08/2013		TOTAL DEPTH 12720		
												PERF.11068 - 11386		
06	120 N	49	-0-	-71	-0-	49	2			Y	-0-			-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
10	0	90	-0-	90	90	90	2			Y	-0-			-0-
11	0	84	-0-	84	174	84	2			Y	-0-			-0-

WILBURN										WELL #: 3		RRCID -> 193351		
										COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 13080		
												PERF.11670 - 12160		
06	3000 N	2393	-0-	-607	763	2393	2			Y	-0-			-0-
07	3100 N	2721	-0-	-379	384	2721	2			Y	-0-			-0-
08	2437 X	2053	-0-	-384	-0-	2053	2			Y	-0-			-0-
09	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			Y	-0-			-0-
10	0	2108	-0-	2108	2108	2108	2			Y	-0-			-0-
11	0	2727	-0-	2727	4835	2727	2			Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1										WELL #: 5		RRCID -> 193413		
										COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12774		
												PERF.10432 - 12574		
06	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			Y	-0-			-0-
07	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			Y	-0-			-0-
08	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			Y	-0-			-0-
09	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			Y	-0-			-0-
10	0	2746	-0-	2746	2746	2746	2			Y	-0-			-0-
11	0	2220	-0-	2220	4966	2220	2			Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 23		RRCID -> 193430		
										COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12880		
												PERF.11228 - 12808		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 193472 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13107 PERF.10928 - 12180														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	330 N	17	-0-	-313	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
07	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-			-0-
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-			-0-
10	0	2209	-0-	2209	2209	2209	2			Y	-0-			-0-
11	0	2045	-0-	2045	4254	2045	2			Y	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE													WELL #: 24 RRCID -> 193477 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480	
06	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			Y	-0-			-0-
07	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			Y	-0-			-0-
08	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2			Y	-0-			-0-
09	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			Y	-0-			-0-
10	0	3093	-0-	3093	3093	3093	2			Y	-0-			-0-
11	0	2612	-0-	2612	5705	2612	2			Y	-0-			-0-
CAGLE GAS UNIT													WELL #: 9 RRCID -> 193487 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899	
06	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			Y	-0-			-0-
07	1023 X	770	-0-	-253	-0-	770	2			Y	-0-			-0-
08	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-			-0-
09	2910 X	904	-0-	-2006	-0-	904	2			Y	-0-			-0-
10	0	885	-0-	885	885	885	2			Y	-0-			-0-
11	0	950	-0-	950	1835	950	2			Y	-0-			-0-
THOMAS, H. D. ET AL													WELL #: 4 RRCID -> 193501 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549	
06	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-			-0-
07	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-			-0-
08	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-			-0-
09	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-			-0-
10	0	2354	-0-	2354	2354	2354	2			N	-0-			-0-
11	0	2278	-0-	2278	4632	2278	2			N	-0-			-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 3 RRCID -> 193620 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.11352 - 12896	
06	1920 N	1889	-0-	-31	-0-	1889	2			Y	-0-			-0-
07	2108 N	1862	-0-	-246	-0-	1862	2			Y	-0-			-0-
08	1767 N	1518	-0-	-249	-0-	1518	2			Y	-0-			-0-
09	1890 N	1349	-0-	-541	-0-	1349	2			Y	-0-			-0-
10	0	1447	-0-	1447	1447	1447	2			Y	-0-			-0-
11	0	1575	-0-	1575	3022	1575	2			Y	-0-			-0-
KINDON GAS UNIT #1													WELL #: 11 RRCID -> 193659 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HUDSON "B" GAS UNIT													WELL #: 5 RRCID -> 193734 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625	
06	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			Y	-0-			-0-
07	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			Y	-0-			-0-
08	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			Y	-0-			-0-
09	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			Y	-0-			-0-
10	0	2838	-0-	2838	2838	2838	2			Y	-0-			-0-
11	0	3193	-0-	3193	6031	3193	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194109 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 12012														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2070 N	1370	-0-	-700	-0-	1370	2		N	-0-				-0-
07	2170 N	1284	-0-	-886	-0-	1284	2		N	-0-				-0-
08	2077 N	1345	-0-	-732	-0-	1345	2		N	-0-				-0-
09	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2		N	-0-				-0-
10	0	1229	-0-	1229	1229	1229	2		N	-0-				-0-
11	0	863	-0-	863	2092	863	2		N	-0-				-0-
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194380 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 12838														
06	1500 N	1403	-0-	-97	-0-	1403	2		Y	-0-				-0-
07	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2		Y	-0-				-0-
08	1364 N	1310	-0-	-54	-0-	1310	2		Y	-0-				-0-
09	1410 N	926	-0-	-484	-0-	926	2		Y	-0-				-0-
10	0	682	-0-	682	682	682	2		Y	-0-				-0-
11	0	870	-0-	870	1552	870	2		Y	-0-				-0-
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194751 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 11272 - 12862														
06	660 N	323	-0-	-337	-0-	323	2		N	-0-				-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-				-0-
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-				-0-
09	330 N	120	-0-	-210	-0-	120	2		N	-0-				-0-
10	0	376	-0-	376	376	376	2		N	-0-				-0-
11	0	217	-0-	217	593	217	2		N	-0-				-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF. 10385 - 12614														
06	2790 N	1183	-0-	-1607	-0-	1183	2		Y	-0-				-0-
07	3035 N	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2		Y	-0-				-0-
08	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2		Y	-0-				-0-
09	1170 N	83	-0-	-1087	-0-	83	2		Y	-0-				-0-
10	0	788	-0-	788	788	788	2		Y	-0-				-0-
11	0	984	-0-	984	1772	984	2		Y	-0-				-0-
WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 194760 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 13144 PERF. 11038 - 12198														
06	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2		Y	-0-				-0-
07	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2		Y	-0-				-0-
08	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2		Y	-0-				-0-
09	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2		Y	-0-				-0-
10	0	4311	-0-	4311	4311	4311	2		Y	-0-				-0-
11	0	4257	-0-	4257	8568	4257	2		Y	-0-				-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194954 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 11275 - 12772														
06	1140 N	926	-0-	-214	-0-	926	2		N	-0-				-0-
07	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2		N	-0-				-0-
08	1488 N	1452	-0-	-36	-0-	1452	2		N	-0-				-0-
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		N	-0-				-0-
10	0	662	-0-	662	662	662	2		N	-0-				-0-
11	0	1005	-0-	1005	1667	1005	2		N	-0-				-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196009 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 11060 - 12870														
06	3360 X	1679	-0-	-1681	-0-	1679	2		Y	-0-				-0-
07	3472 X	1741	-0-	-1731	-0-	1741	2		Y	-0-				-0-
08	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2		Y	-0-				-0-
09	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2		Y	-0-				-0-
10	0	3419	-0-	3419	3419	3419	2		Y	-0-				-0-
11	0	3883	-0-	3883	7302	3883	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)											CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.															
FAILS GAS UNIT															
WELL #: 8											RRCID -> 196057	COMPL. DATE 10/06/2007	TOTAL DEPTH 12765	PERF.11088 - 12612	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	390 N	352	-0-	-38	-0-	352	2			Y	-0-				-0-
07	403 N	338	-0-	-65	-0-	338	2			Y	-0-				-0-
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-				-0-
09	360 N	342	-0-	-18	-0-	342	2			Y	-0-				-0-
10	0	437	-0-	437	437	437	2			Y	-0-				-0-
11	0	366	-0-	366	803	366	2			Y	-0-				-0-
EUBANKS UNIT NO. 1											WELL #: 8	RRCID -> 196243	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 12821	PERF.11510 - 12638
06	1110 N	722	-0-	-388	-0-	722	2			Y	-0-				-0-
07	961 N	692	-0-	-269	-0-	692	2			Y	-0-				-0-
08	868 N	721	-0-	-147	-0-	721	2			Y	-0-				-0-
09	720 N	718	-0-	-2	-0-	718	2			Y	-0-				-0-
10	0	767	-0-	767	767	767	2			Y	-0-				-0-
11	0	869	-0-	869	1636	869	2			Y	-0-				-0-
EUBANKS UNIT NO. 1											WELL #: 2	RRCID -> 196246	COMPL. DATE 01/22/2008	TOTAL DEPTH 12720	PERF.10430 - 11306
06	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			Y	-0-				-0-
07	2945 X	1640	-0-	-1305	-0-	1640	2			Y	-0-				-0-
08	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			Y	-0-				-0-
09	3510 X	2687	-0-	-823	-0-	2687	2			Y	-0-				-0-
10	0	3801	-0-	3801	3801	3801	2			Y	-0-				-0-
11	0	3307	-0-	3307	7108	3307	2			Y	-0-				-0-
EUBANKS UNIT NO. 1											WELL #: 1	RRCID -> 196356	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 12714	PERF.11036 - 12516
06	3090 X	2887	-0-	-203	-0-	2887	2			Y	-0-				-0-
07	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			Y	-0-				-0-
08	3286 X	2975	-0-	-311	-0-	2975	2			Y	-0-				-0-
09	3180 X	3064	-0-	-116	-0-	3064	2			Y	-0-				-0-
10	0	2938	-0-	2938	2938	2938	2			Y	-0-				-0-
11	0	3003	-0-	3003	5941	3003	2			Y	-0-				-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT											WELL #: 7	RRCID -> 196475	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 13104	PERF.11360 - 12832
06	2370 N	2253	-0-	-117	-0-	2253	2			N	-0-				-0-
07	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-				-0-
08	2387 N	2198	-0-	-189	-0-	2198	2			N	-0-				-0-
09	2250 N	2031	-0-	-219	-0-	2031	2			N	-0-				-0-
10	0	2296	-0-	2296	2296	2296	2			N	-0-				-0-
11	0	2035	-0-	2035	4331	2035	2			N	-0-				-0-
FAILS GAS UNIT											WELL #: 11	RRCID -> 196479	COMPL. DATE 05/15/2003	TOTAL DEPTH 13150	PERF.10307 - 11470
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-				-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-				-0-
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-				-0-
09	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-				-0-
10	0	140	-0-	140	140	140	2			N	-0-				-0-
11	0	158	-0-	158	298	158	2			N	-0-				-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1											WELL #: 3	RRCID -> 196485	COMPL. DATE 07/13/2003	TOTAL DEPTH 12375	PERF.11942 - 12246
06	1650 X	1384	-0-	-266	-0-	1384	2			Y	-0-				-0-
07	1581 X	1349	-0-	-232	-0-	1349	2			Y	-0-				-0-
08	1457 X	1411	-0-	-46	-0-	1411	2			Y	-0-				-0-
09	1410 X	1283	-0-	-127	-0-	1283	2			Y	-0-				-0-
10	0	1289	-0-	1289	1289	1289	2			Y	-0-				-0-
11	0	1243	-0-	1243	2532	1243	2			Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936												
FAILS GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	196486	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.	10372	-	12630	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	510	N	363	-0-	-147	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
10	0		292	-0-	292	292	292	2			Y	-0-					-0-
11	0		403	-0-	403	695	403	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	196497	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12985	PERF.	10968	-	11562	
06	810	N	626	-0-	-184	-0-	626	2			N	-0-					-0-
07	775	N	590	-0-	-185	-0-	590	2			N	-0-					-0-
08	744	N	593	-0-	-151	-0-	593	2			N	-0-					-0-
09	630	N	517	-0-	-113	-0-	517	2			N	-0-					-0-
10	0		510	-0-	510	510	510	2			N	-0-					-0-
11	0		520	-0-	520	1030	520	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	196536	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12765	PERF.	10512	-	12656	
06	2700	X	1836	-0-	-864	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-
07	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			Y	-0-					-0-
08	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			Y	-0-					-0-
09	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			Y	-0-					-0-
10	0		3472	-0-	3472	3472	3472	2			Y	-0-					-0-
11	0		3189	-0-	3189	6661	3189	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	196538	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12932	PERF.	10570	-	12720	
06	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			Y	-0-					-0-
07	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			Y	-0-					-0-
08	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			Y	-0-					-0-
09	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			Y	-0-					-0-
10	0		1980	-0-	1980	1980	1980	2			Y	-0-					-0-
11	0		2279	-0-	2279	4259	2279	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	196540	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	13020	PERF.	10686	-	12822	
06	2130	X	702	-0-	-1428	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
07	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			Y	-0-					-0-
08	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			Y	-0-					-0-
09	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
10	0		2199	-0-	2199	2199	2199	2			Y	-0-					-0-
11	0		2413	-0-	2413	4612	2413	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	196542	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	13060	PERF.	10710	-	12921	
06	3030	X	1056	-0-	-1974	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
07	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			Y	-0-					-0-
08	3472	X	3101	-0-	-371	-0-	3101	2			Y	-0-					-0-
09	3360	X	2273	-0-	-1087	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-
10	0		2469	-0-	2469	2469	2469	2			Y	-0-					-0-
11	0		2621	-0-	2621	5090	2621	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1				WELL #:	4	RRCID ->	196604	COMPL. DATE	08/06/2003	TOTAL	DEPTH	12442	PERF.	11974	-	12274	
06	1230	N	973	-0-	-257	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	765	-0-	-289	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	713	-0-	-465	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
09	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			Y	-0-					-0-
10	0		3004	-0-	3004	3004	3004	2			Y	-0-					-0-
11	0		1586	-0-	1586	4590	1586	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196696 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8606 - 11885												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-		-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		Y	-0-		-0-
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		Y	-0-		-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-		-0-
10	0	191	-0-	191	191	191	2		Y	-0-		-0-
11	0	433	-0-	433	624	433	2		Y	-0-		-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196895 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10509 - 12692												
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2		Y	-0-		-0-
07	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2		Y	-0-		-0-
08	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2		Y	-0-		-0-
09	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		Y	-0-		-0-
10	0	757	-0-	757	757	757	2		Y	-0-		-0-
11	0	696	-0-	696	1453	696	2		Y	-0-		-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 12784												
06	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		N	-0-		-0-
07	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2		N	-0-		-0-
08	1209 N	964	-0-	-245	-0-	964	2		N	-0-		-0-
09	1050 N	970	-0-	-80	-0-	970	2		N	-0-		-0-
10	0	887	-0-	887	887	887	2		N	-0-		-0-
11	0	1497	-0-	1497	2384	1497	2		N	-0-		-0-
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197118 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504												
06	3330 X	2896	-0-	-434	-0-	2896	2		Y	-0-		-0-
07	3441 X	3198	-0-	-243	-0-	3198	2		Y	-0-		-0-
08	3441 X	3147	-0-	-294	-0-	3147	2		Y	-0-		-0-
09	3330 X	3041	-0-	-289	-0-	3041	2		Y	-0-		-0-
10	0	3257	-0-	3257	3257	3257	2		Y	-0-		-0-
11	0	2973	-0-	2973	6230	2973	2		Y	-0-		-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197138 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10700 - 12747												
06	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2		Y	-0-		-0-
07	1643 N	1618	-0-	-25	-0-	1618	2		Y	-0-		-0-
08	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2		Y	-0-		-0-
09	1710 N	1588	-0-	-122	-0-	1588	2		Y	-0-		-0-
10	0	1624	-0-	1624	1624	1624	2		Y	-0-		-0-
11	0	1331	-0-	1331	2955	1331	2		Y	-0-		-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197301 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494												
06	3210 X	2928	-0-	-282	-0-	2928	2		Y	-0-		-0-
07	3317 X	3076	-0-	-241	-0-	3076	2		Y	-0-		-0-
08	3317 X	3044	-0-	-273	-0-	3044	2		Y	-0-		-0-
09	3060 X	2791	-0-	-269	-0-	2791	2		Y	-0-		-0-
10	0	2741	-0-	2741	2741	2741	2		Y	-0-		-0-
11	0	2903	-0-	2903	5644	2903	2		Y	-0-		-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11212 - 12195												
06	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2		Y	-0-		-0-
07	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2		Y	-0-		-0-
08	2728 N	2486	-0-	-242	-0-	2486	2		Y	-0-		-0-
09	2670 N	2533	-0-	-137	-0-	2533	2		Y	-0-		-0-
10	0	2134	-0-	2134	2134	2134	2		Y	-0-		-0-
11	0	2918	-0-	2918	5052	2918	2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
KNIGHT GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 6 RRCID -> 197360 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1590 X	241	-0-	-1349	-0-	241 2							-0-	
07	1333 X	625	-0-	-708	-0-	625 2							-0-	
08	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	6347 2							-0-	
09	6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	6768 2							-0-	
10	0	4304	-0-	4304	4304	4304 2							-0-	
11	0	5023	-0-	5023	9327	5023 2							-0-	
MORTON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707														
06	510 N	489	-0-	-21	-0-	489 2							-0-	
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2							-0-	
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2							-0-	
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2							-0-	
10	0	537	-0-	537	537	537 2							-0-	
11	0	483	-0-	483	1020	483 2							-0-	
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 197386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10800 - 12859														
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2							-0-	
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2							-0-	
08	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 2							-0-	
09	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2							-0-	
10	0	335	-0-	335	335	335 2							-0-	
11	0	372	-0-	372	707	372 2							-0-	
EPPEs, JOHN GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 2 RRCID -> 197504 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11150 - 12880														
06	1200 N	1193	-0-	-7	-0-	1193 2							-0-	
07	1240 N	1196	-0-	-44	-0-	1196 2							-0-	
08	1333 N	1203	-0-	-130	-0-	1203 2							-0-	
09	1200 N	1162	-0-	-38	-0-	1162 2							-0-	
10	0	1211	-0-	1211	1211	1211 2							-0-	
11	0	1166	-0-	1166	2377	1166 2							-0-	
CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911														
06	1860 X	1520	-0-	-340	-0-	1520 2							-0-	
07	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2							-0-	
08	1612 X	1308	-0-	-304	-0-	1308 2							-0-	
09	1560 X	906	-0-	-654	-0-	906 2							-0-	
10	0	1041	-0-	1041	1041	1041 2							-0-	
11	0	1027	-0-	1027	2068	1027 2							-0-	
EPPEs, JOHN GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 3 RRCID -> 197721 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10932 - 12918														
06	1350 N	1204	-0-	-146	-0-	1204 2							-0-	
07	1333 N	1242	-0-	-91	-0-	1242 2							-0-	
08	1271 N	1240	-0-	-31	-0-	1240 2							-0-	
09	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2							-0-	
10	0	1290	-0-	1290	1290	1290 2							-0-	
11	0	1239	-0-	1239	2529	1239 2							-0-	
REED "P" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 198120 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF. 8421 - 12860														
06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2							-0-	
07	1116 N	603	-0-	-513	-0-	603 2							-0-	
08	1116 N	670	-0-	-446	-0-	670 2							-0-	
09	1080 N	702	-0-	-378	-0-	702 2							-0-	
10	0	779	-0-	779	779	779 2							-0-	
11	0	862	-0-	862	1641	862 2							-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 945936									
WEST OAKS										WELL #: 1		RRCID -> 198356		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 13120		PERF.11139 - 12492	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
06		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-		
07		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-		
08		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-		
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-		
10		0	121	-0-	121	121	121	2			N	-0-					-0-		
11		0	116	-0-	116	237	116	2			N	-0-					-0-		
THOMPSON, CLAYTON										WELL #: 1		RRCID -> 198446		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13091		PERF. 8562 - 12979	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 199201		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 12818		PERF.10980 - 11650	
06		1770 N	1708	-0-	-62	-0-	1708	2			N	-0-					-0-		
07		1829 N	1373	-0-	-456	-0-	1373	2			N	-0-					-0-		
08		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-		
09		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-		
10		0	2055	-0-	2055	2055	2055	2			N	-0-					-0-		
11		0	1791	-0-	1791	3846	1791	2			N	-0-					-0-		
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 199206		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12752		PERF.10982 - 12611	
06		2700 N	2680	-0-	-20	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-		
07		3100 N	3223	-0-	123	-0-	123	2			Y	-0-					-0-		
08		3100 N	3621	-0-	521	-0-	644	2			Y	-0-					-0-		
09		2670 N	1427	-0-	-1243	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-		
10		0	3364	-0-	3364	3364	3364	2			Y	-0-					-0-		
11		0	2590	-0-	2590	5954	2590	2			Y	-0-					-0-		
EUBANKS UNIT NO. 1										WELL #: 6		RRCID -> 199208		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12721		PERF.10409 - 12560	
06		5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	2			Y	-0-					-0-		
07		6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	2			Y	-0-					-0-		
08		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			Y	-0-					-0-		
09		2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-		
10		0	5326	-0-	5326	5326	5326	2			Y	-0-					-0-		
11		0	2167	-0-	2167	7493	2167	2			Y	-0-					-0-		
WILBURN										WELL #: 2		RRCID -> 199268		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11021 - 12088	
06		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					-0-		
07		744 N	667	-0-	-77	-0-	667	2			Y	-0-					-0-		
08		713 N	408	-0-	-305	-0-	408	2			Y	-0-					-0-		
09		900 N	254	-0-	-646	-0-	254	2			Y	-0-					-0-		
10		0	421	-0-	421	421	421	2			Y	-0-					-0-		
11		0	366	-0-	366	787	366	2			Y	-0-					-0-		
CURRY "A" GAS UNIT II										WELL #: 1		RRCID -> 200144		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11270 - 11564	
06		360 N	247	-0-	-113	-0-	247	2			N	-0-					-0-		
07		341 N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					-0-		
08		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-		
09		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-		
10		0	381	-0-	381	381	381	2			N	-0-					-0-		
11		0	340	-0-	340	721	340	2			N	-0-					-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7		RRCID -> 200148		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13150		PERF.11411 - 12929			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2760 X	1965	-0-	-795	-0-	1965	2			Y	-0-			-0-	
07	2852 X	2005	-0-	-847	-0-	2005	2			Y	-0-			-0-	
08	2852 X	2391	-0-	-461	-0-	2391	2			Y	-0-			-0-	
09	2580 X	2482	-0-	-98	-0-	2482	2			Y	-0-			-0-	
10	0	2585	-0-	2585	2585	2585	2			Y	-0-			-0-	
11	0	2403	-0-	2403	4988	2403	2			Y	-0-			-0-	
LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 200275		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13120		PERF.10632 - 13110			
06	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-			-0-	
07	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			Y	-0-			-0-	
08	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			Y	-0-			-0-	
09	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			Y	-0-			-0-	
10	0	3410	-0-	3410	3410	3410	2			Y	-0-			-0-	
11	0	1452	-0-	1452	4862	1452	2			Y	-0-			-0-	
BELL GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 200386		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11855		PERF.10365 - 11482			
06	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-			-0-	
07	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-			-0-	
08	217 N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-			-0-	
09	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-			-0-	
10	0	183	-0-	183	183	183	2			N	-0-			-0-	
11	0	241	-0-	241	424	241	2			N	-0-			-0-	
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9		RRCID -> 200669		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12525		PERF.11021 - 12302			
06	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			Y	-0-			-0-	
07	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			Y	-0-			-0-	
08	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			Y	-0-			-0-	
09	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			Y	-0-			-0-	
10	0	2210	-0-	2210	2210	2210	2			Y	-0-			-0-	
11	0	1486	-0-	1486	3696	1486	2			Y	-0-			-0-	
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8		RRCID -> 200702		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13208		PERF.10918 - 12934			
06	2940 X	1305	-0-	-1635	-0-	1305	2			Y	-0-			-0-	
07	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			Y	-0-			-0-	
08	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			Y	-0-			-0-	
09	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			Y	-0-			-0-	
10	0	2188	-0-	2188	2188	2188	2			Y	-0-			-0-	
11	0	2240	-0-	2240	4428	2240	2			Y	-0-			-0-	
REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 200867		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 13140		PERF.10762 - 12927			
06	3000 N	5383	-0-	2383	2383	5383	2			Y	-0-			-0-	
07	3100 N	5486	-0-	2386	4769	5486	2			Y	-0-			-0-	
08	3100 N	5225	-0-	2125	6894	5225	2			Y	-0-			-0-	
09	11797 X	4903	-0-	-6894	-0-	4903	2			Y	-0-			-0-	
10	0	4678	-0-	4678	4678	4678	2			Y	-0-			-0-	
11	0	4153	-0-	4153	8831	4153	2			Y	-0-			-0-	
REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 200996		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13098		PERF.10744 - 12861			
06	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			Y	-0-			-0-	
07	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			Y	-0-			-0-	
08	2232 N	1727	-0-	-505	-0-	1727	2			Y	-0-			-0-	
09	2010 N	799	-0-	-1211	-0-	799	2			Y	-0-			-0-	
10	0	1181	-0-	1181	1181	1181	2			Y	-0-			-0-	
11	0	913	-0-	913	2094	913	2			Y	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.																				
HUDSON "B" GAS UNIT																				
WELL #: 6										RRCID -> 201149		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11413 - 11750				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	3570	X	3369	-0-	-201	-0-		3369	2				Y	-0-					-0-	
07	3658	X	3489	-0-	-169	-0-		3489	2				Y	-0-					-0-	
08	3503	X	3406	-0-	-97	-0-		3406	2				Y	-0-					-0-	
09	3390	X	3356	-0-	-34	-0-		3356	2				Y	-0-					-0-	
10	0		3445	-0-	3445		3445	3445	2				Y	-0-					-0-	
11	0		3711	-0-	3711		7156	3711	2				Y	-0-					-0-	
HEATON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 201261		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12685		PERF.11094 - 12625		
06	1110	N	1052	-0-	-58	-0-		1052	2				N	-0-					-0-	
07	1240	N	1110	-0-	-130	-0-		1110	2				N	-0-					-0-	
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-		1115	2				N	-0-					-0-	
09	1050	N	1034	-0-	-16	-0-		1034	2				N	-0-					-0-	
10	0		1073	-0-	1073		1073	1073	2				N	-0-					-0-	
11	0		961	-0-	961		2034	961	2				N	-0-					-0-	
EUBANKS UNIT NO. 1										WELL #: 7		RRCID -> 201555		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12920		PERF.10467 - 12552		
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-		575	2				Y	-0-					-0-	
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-		589	2				Y	-0-					-0-	
08	589	N	412	-0-	-177	-0-		412	2				Y	-0-					-0-	
09	570	N	354	-0-	-216	-0-		354	2				Y	-0-					-0-	
10	0		353	-0-	353		353	353	2				Y	-0-					-0-	
11	0		313	-0-	313		666	313	2				Y	-0-					-0-	
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1										WELL #: 3		RRCID -> 201634		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 13175		PERF. 8522 - 12202		
06	300	N	229	-0-	-71	-0-		229	2				Y	-0-					-0-	
07	248	N	247	-0-	-1	-0-		247	2				Y	-0-					-0-	
08	248	N	226	-0-	-22	-0-		226	2				Y	-0-					-0-	
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-		259	2				Y	-0-					-0-	
10	0		226	-0-	226		226	226	2				Y	-0-					-0-	
11	0		129	-0-	129		355	129	2				Y	-0-					-0-	
REED "P" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 202220		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010		PERF.11322 - 12776		
06	3000	N	3222	-0-	222	395		3222	2				Y	-0-					-0-	
07	3100	N	3532	-0-	432	827		3532	2				Y	-0-					-0-	
08	4116	X	3289	-0-	-827	-0-		3289	2				Y	-0-					-0-	
09	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-		3036	2				Y	-0-					-0-	
10	0		2852	-0-	2852		2852	2852	2				Y	-0-					-0-	
11	0		3549	-0-	3549		6401	3549	2				Y	-0-					-0-	
BELL GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 202263		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11920		PERF.10977 - 11592		
06	690	N	644	-0-	-46	-0-		644	2				N	-0-					-0-	
07	682	N	546	-0-	-136	-0-		546	2				N	-0-					-0-	
08	651	N	550	-0-	-101	-0-		550	2				N	-0-					-0-	
09	630	N	469	-0-	-161	-0-		469	2				N	-0-					-0-	
10	0		494	-0-	494		494	494	2				N	-0-					-0-	
11	0		480	-0-	480		974	480	2				N	-0-					-0-	
GILLIAM, J.A. UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 202981		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10770 - 12540		
06	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-		3199	2				N	-0-					-0-	
07	3069	X	2749	-0-	-320	-0-		2749	2				N	-0-					-0-	
08	3069	X	2976	-0-	-93	-0-		2976	2				N	-0-					-0-	
09	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-		2985	2				N	-0-					-0-	
10	0		2485	-0-	2485		2485	2485	2				N	-0-					-0-	
11	0		2855	-0-	2855		5340	2855	2				N	-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203025 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 2				N	-0-			-0-
07	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 2				N	-0-			-0-
08	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821 2				N	-0-			-0-
09	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2				N	-0-			-0-
10	0	1351	-0-	1351	1351	1351 2				N	-0-			-0-
11	0	2579	-0-	2579	3930	2579 2				N	-0-			-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203150 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12017 - 12342														
06	1830 X	1144	-0-	-686	-0-	1144 2				Y	-0-			-0-
07	1891 X	1117	-0-	-774	-0-	1117 2				Y	-0-			-0-
08	1891 X	1161	-0-	-730	-0-	1161 2				Y	-0-			-0-
09	1200 X	1069	-0-	-131	-0-	1069 2				Y	-0-			-0-
10	0	1054	-0-	1054	1054	1054 2				Y	-0-			-0-
11	0	973	-0-	973	2027	973 2				Y	-0-			-0-
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716														
06	1890 N	1066	-0-	-824	-0-	1066 2				Y	-0-			-0-
07	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 2				Y	-0-			-0-
08	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	2858 2				Y	-0-			-0-
09	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291 2				Y	-0-			-0-
10	0	2561	-0-	2561	2561	2561 2				Y	-0-			-0-
11	0	184	-0-	184	2745	184 2				Y	-0-			-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125														
06	1740 N	1568	-0-	-172	-0-	1568 2				Y	-0-			-0-
07	1984 N	929	-0-	-1055	-0-	929 2				Y	-0-			-0-
08	2046 N	912	-0-	-1134	-0-	912 2				Y	-0-			-0-
09	3000 N	3226	-0-	226	226	3226 2				Y	-0-			-0-
10	0	2095	-0-	2095	2321	2095 2				Y	-0-			-0-
11	0	1775	-0-	1775	4096	1775 2				Y	-0-			-0-
BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203900 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551														
06	3000 N	3236	-0-	236	236	3236 2				N	-0-			-0-
07	3100 N	2947	-0-	-153	83	2947 2				N	-0-			-0-
08	3100 N	3039	-0-	-61	22	3039 2				N	-0-			-0-
09	2980 X	2958	-0-	-22	-0-	2958 2				N	-0-			-0-
10	0	3243	-0-	3243	3243	3243 2				N	-0-			-0-
11	0	2750	-0-	2750	5993	2750 2				N	-0-			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 204029 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492														
06	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2				Y	-0-			-0-
07	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906 2				Y	-0-			-0-
08	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030 2				Y	-0-			-0-
09	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2873 2				Y	-0-			-0-
10	0	3274	-0-	3274	3274	3274 2				Y	-0-			-0-
11	0	3249	-0-	3249	6523	3249 2				Y	-0-			-0-
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204380 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424														
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2				Y	-0-			-0-
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 2				Y	-0-			-0-
08	155 N	117	-0-	-38	-0-	117 2				Y	-0-			-0-
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	144 2				Y	-0-			-0-
10	0	109	-0-	109	109	109 2				Y	-0-			-0-
11	0	107	-0-	107	216	107 2				Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
GILLIAM, J.A. UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 204388 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2880 N	2167	-0-	-713	-0-	2167	2		Y	-0-				-0-
07	2356 N	1853	-0-	-503	-0-	1853	2		Y	-0-				-0-
08	2077 N	1698	-0-	-379	-0-	1698	2		Y	-0-				-0-
09	2160 N	1573	-0-	-587	-0-	1573	2		Y	-0-				-0-
10	0	2293	-0-	2293	2293	2293	2		Y	-0-				-0-
11	0	1706	-0-	1706	3999	1706	2		Y	-0-				-0-
KINDON GAS UNIT #1														
WELL #: 13 RRCID -> 205121 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791														
06	2280 N	1490	-0-	-790	-0-	1490	2		Y	-0-				-0-
07	2139 N	1489	-0-	-650	-0-	1489	2		Y	-0-				-0-
08	1457 N	1182	-0-	-275	-0-	1182	2		Y	-0-				-0-
09	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2		Y	-0-				-0-
10	0	1289	-0-	1289	1289	1289	2		Y	-0-				-0-
11	0	1556	-0-	1556	2845	1556	2		Y	-0-				-0-
HUDSON "B" GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 205551 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 12616														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 12 RRCID -> 205560 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11254 - 12110														
06	2250 N	2233	-0-	-17	-0-	2233	2		Y	-0-				-0-
07	2232 N	2102	-0-	-130	-0-	2102	2		Y	-0-				-0-
08	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2		Y	-0-				-0-
09	2220 N	1580	-0-	-640	-0-	1580	2		Y	-0-				-0-
10	0	2298	-0-	2298	2298	2298	2		Y	-0-				-0-
11	0	2104	-0-	2104	4402	2104	2		Y	-0-				-0-
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 5 RRCID -> 206095 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10895 - 12852														
06	2130 N	1765	-0-	-365	-0-	1765	2		Y	-0-				-0-
07	2139 N	2125	-0-	-14	-0-	2125	2		Y	-0-				-0-
08	2046 N	1948	-0-	-98	-0-	1948	2		Y	-0-				-0-
09	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2		Y	-0-				-0-
10	0	2225	-0-	2225	2225	2225	2		Y	-0-				-0-
11	0	2054	-0-	2054	4279	2054	2		Y	-0-				-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1														
WELL #: 6 RRCID -> 206135 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 12914														
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		Y	-0-				-0-
07	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2		Y	-0-				-0-
08	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2		Y	-0-				-0-
09	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		Y	-0-				-0-
10	0	986	-0-	986	986	986	2		Y	-0-				-0-
11	0	1304	-0-	1304	2290	1304	2		Y	-0-				-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 10 RRCID -> 206273 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295														
06	510 N	508	-0-	-2	-0-	508	2		Y	-0-				-0-
07	496 N	459	-0-	-37	-0-	459	2		Y	-0-				-0-
08	558 N	455	-0-	-103	-0-	455	2		Y	-0-				-0-
09	510 N	405	-0-	-105	-0-	405	2		Y	-0-				-0-
10	0	384	-0-	384	384	384	2		Y	-0-				-0-
11	0	329	-0-	329	713	329	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.														
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 14										RRCID -> 206614		COMPL. DATE 03/01/2006		
TOTAL DEPTH 13102										PERF.11076		- 12834		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3240 X	2764	-0-	-476	-0-	2764	2			Y	-0-			-0-
07	3286 X	2984	-0-	-302	-0-	2984	2			Y	-0-			-0-
08	3007 X	2910	-0-	-97	-0-	2910	2			Y	-0-			-0-
09	2910 X	2815	-0-	-95	-0-	2815	2			Y	-0-			-0-
10	0	2854	-0-	2854	2854	2854	2			Y	-0-			-0-
11	0	2799	-0-	2799	5653	2799	2			Y	-0-			-0-

EPPEs, FRED R.										WELL #: 19		RRCID -> 206959		
TOTAL DEPTH 13200										COMPL. DATE 03/01/2006		PERF.10782 - 12860		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 207045		
TOTAL DEPTH 12660										COMPL. DATE 03/01/2006		PERF.11054 - 12591		
06	360 N	259	-0-	-101	-0-	259	2			N	-0-			-0-
07	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-			-0-
08	310 N	248	-0-	-62	-0-	248	2			N	-0-			-0-
09	270 N	202	-0-	-68	-0-	202	2			N	-0-			-0-
10	0	222	-0-	222	222	222	2			N	-0-			-0-
11	0	242	-0-	242	464	242	2			N	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 207209		
TOTAL DEPTH 13000										COMPL. DATE 03/01/2006		PERF.10502 - 12863		
06	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			Y	-0-			-0-
07	3317 X	2916	-0-	-401	-0-	2916	2			Y	-0-			-0-
08	4526 X	3771	-0-	-755	-0-	3771	2			Y	-0-			-0-
09	4380 X	3064	-0-	-1316	-0-	3064	2			Y	-0-			-0-
10	0	4337	-0-	4337	4337	4337	2			Y	-0-			-0-
11	0	3408	-0-	3408	7745	3408	2			Y	-0-			-0-

EPPEs, FRED R.										WELL #: 17		RRCID -> 207394		
TOTAL DEPTH 13135										COMPL. DATE 03/01/2006		PERF.10788 - 12853		
06	1290 N	876	-0-	-414	-0-	876	2			Y	-0-			-0-
07	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			Y	-0-			-0-
08	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			Y	-0-			-0-
09	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			Y	-0-			-0-
10	0	1824	-0-	1824	1824	1824	2			Y	-0-			-0-
11	0	1614	-0-	1614	3438	1614	2			Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #: 4		RRCID -> 207423		
TOTAL DEPTH 12886										COMPL. DATE 03/01/2006		PERF.10543 - 12751		
06	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1404	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	1488 N	1487	-0-	-1	-0-	1486	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1580	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-			-0-
10	0	1199	-0-	1199	1199	1198	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	0	1107	-0-	1107	2306	1106	2	1	9	N	1	1	8	-0-

GILLIAM, J.A. GU II										WELL #: 10		RRCID -> 207434		
TOTAL DEPTH 12530										COMPL. DATE 03/01/2006		PERF.10475 - 12401		
06	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-			-0-
07	1860 N	1562	-0-	-298	-0-	1562	2			Y	-0-			-0-
08	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-			-0-
09	1980 N	1439	-0-	-541	-0-	1439	2			Y	-0-			-0-
10	0	1791	-0-	1791	1791	1791	2			Y	-0-			-0-
11	0	1770	-0-	1770	3561	1770	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207464 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10813 - 12852														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		Y	-0-				-0-
07	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		Y	-0-				-0-
08	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2		Y	-0-				-0-
09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		Y	-0-				-0-
10	0	936	-0-	936	936	936	2		Y	-0-				-0-
11	0	879	-0-	879	1815	879	2		Y	-0-				-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 207474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 12902														
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		Y	-0-				-0-
07	465 N	134	-0-	-331	-0-	134	2		Y	-0-				-0-
08	465 N	199	-0-	-266	-0-	199	2		Y	-0-				-0-
09	450 N	426	-0-	-24	-0-	426	2		Y	-0-				-0-
10	0	86	-0-	86	86	86	2		Y	-0-				-0-
11	0	61	-0-	61	147	61	2		Y	-0-				-0-
KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 207492 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260														
06	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		Y	-0-				-0-
07	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		Y	-0-				-0-
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		Y	-0-				-0-
09	870 N	670	-0-	-200	-0-	670	2		Y	-0-				-0-
10	0	931	-0-	931	931	931	2		Y	-0-				-0-
11	0	1244	-0-	1244	2175	1244	2		Y	-0-				-0-
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207522 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 12110														
06	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2		N	-0-				-0-
07	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2		N	-0-				-0-
08	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2		N	-0-				-0-
09	1410 N	1235	-0-	-175	-0-	1235	2		N	-0-				-0-
10	0	1209	-0-	1209	1209	1209	2		N	-0-				-0-
11	0	862	-0-	862	2071	862	2		N	-0-				-0-
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208100 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11261 - 12154														
06	2070 N	1950	-0-	-120	-0-	1950	2		Y	-0-				-0-
07	2232 N	2088	-0-	-144	-0-	2088	2		Y	-0-				-0-
08	2201 N	2036	-0-	-165	-0-	2036	2		Y	-0-				-0-
09	1950 N	1898	-0-	-52	-0-	1898	2		Y	-0-				-0-
10	0	1952	-0-	1952	1952	1952	2		Y	-0-				-0-
11	0	1660	-0-	1660	3612	1660	2		Y	-0-				-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752														
06	810 N	433	-0-	-377	-0-	433	2		N	-0-				-0-
07	775 N	369	-0-	-406	-0-	369	2		N	-0-				-0-
08	589 N	505	-0-	-84	-0-	505	2		N	-0-				-0-
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-				-0-
10	0	476	-0-	476	476	476	2		N	-0-				-0-
11	0	926	-0-	926	1402	926	2		N	-0-				-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686														
06	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2		Y	-0-				-0-
07	1767 N	973	-0-	-794	-0-	973	2		Y	-0-				-0-
08	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2		Y	-0-				-0-
09	1740 N	1675	-0-	-65	-0-	1675	2		Y	-0-				-0-
10	0	1667	-0-	1667	1667	1667	2		Y	-0-				-0-
11	0	971	-0-	971	2638	971	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)															//CONT.// 32950 285			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.															//CONT.// 945936																	
SARTOR "A" GAS UNIT															WELL #: 1			RRCID -> 208663			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12840			PERF.10292 - 12606					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE								
06	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3345	2				Y	-0-						-0-									
07	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3439	2				Y	-0-						-0-									
08	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3280	2				Y	-0-						-0-									
09	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2782	2				Y	-0-						-0-									
10	0	2564	-0-	-0-	-0-	2564	-0-	2564	2564		2564	2				Y	-0-						-0-									
11	0	2473	-0-	-0-	-0-	2473	-0-	5037	2473		2473	2				Y	-0-						-0-									
KNIGHT GAS UNIT NO. 1															WELL #: 12			RRCID -> 209287			COMPL. DATE 10/17/2006			TOTAL DEPTH 12410			PERF.11452 - 12230					
06	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2486	2				Y	-0-						-0-									
07	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1681	2				Y	-0-						-0-									
08	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1552	2				Y	-0-						-0-									
09	1740 N	1415	-0-	-0-	-0-	-325	-0-	-0-	-0-		1415	2				Y	-0-						-0-									
10	0	594	-0-	-0-	-0-	594	-0-	594	594		594	2				Y	-0-						-0-									
11	0	1039	-0-	-0-	-0-	1039	-0-	1633	1039		1039	2				Y	-0-						-0-									
FAILS GAS UNIT															WELL #: 13			RRCID -> 209540			COMPL. DATE 03/05/2005			TOTAL DEPTH 13022			PERF.10247 - 11425					
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		165	2				N	-0-						-0-									
07	217 N	104	-0-	-0-	-0-	-113	-0-	-0-	-0-		104	2				N	-0-						-0-									
08	124 N	123	-0-	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-		123	2				N	-0-						-0-									
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		226	2				N	-0-						-0-									
10	0	135	-0-	-0-	-0-	135	-0-	135	135		135	2				N	-0-						-0-									
11	0	153	-0-	-0-	-0-	153	-0-	288	153		153	2				N	-0-						-0-									
CURRY "A" GAS UNIT II															WELL #: 3			RRCID -> 209607			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13080			PERF.10850 - 11783					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-									
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-									
GILLIAM, J.A. UNIT															WELL #: 7			RRCID -> 209614			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12674			PERF.10190 - 12508					
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		311	2				Y	-0-						-0-									
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		287	2				Y	-0-						-0-									
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		285	2				Y	-0-						-0-									
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		287	2				Y	-0-						-0-									
10	0	304	-0-	-0-	-0-	304	-0-	304	304		304	2				Y	-0-						-0-									
11	0	224	-0-	-0-	-0-	224	-0-	528	224		224	2				Y	-0-						-0-									
KENNEDY "A"															WELL #: 2			RRCID -> 209620			COMPL. DATE 03/12/2008			TOTAL DEPTH 12772			PERF. 8176 - 12564					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-									
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-									
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-									
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-									
GROSS, RICHARD H. ET AL															WELL #: 3			RRCID -> 209629			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13236			PERF.10415 - 12950					
06	1500 N	1378	-0-	-0-	-0-	-122	-0-	-0-	-0-		1378	2				Y	-0-						-0-									
07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1075	2				Y	-0-						-0-									
08	1457 N	1010	-0-	-0-	-0-	-447	-0-	-0-	-0-		1010	2				Y	-0-						-0-									
09	1380 N	1176	-0-	-0-	-0-	-204	-0-	-0-	-0-		1176	2				Y	-0-						-0-									
10	0	1479	-0-	-0-	-0-	1479	-0-	1479	1479		1479	2				Y	-0-						-0-									
11	0	1377	-0-	-0-	-0-	1377	-0-	2856	1377		1377	2				Y	-0-						-0-									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
MORTON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 209843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12652														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-			-0-
07	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-			-0-
08	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			N	-0-			-0-
09	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-			-0-
10	0	4116	-0-	4116	4116	4116	2			N	-0-			-0-
11	0	3740	-0-	3740	7856	3740	2			N	-0-			-0-
THOMAS, H. D. ET AL														
WELL #: 5 RRCID -> 209930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 12577														
06	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-			-0-
07	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-			-0-
08	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-			-0-
09	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-			-0-
10	0	1656	-0-	1656	1656	1656	2			N	-0-			-0-
11	0	1779	-0-	1779	3435	1779	2			N	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 14 RRCID -> 209934 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882														
06	420 N	322	-0-	-98	-0-	322	2			N	-0-			-0-
07	403 N	309	-0-	-94	-0-	309	2			N	-0-			-0-
08	372 N	295	-0-	-77	-0-	295	2			N	-0-			-0-
09	330 N	291	-0-	-39	-0-	291	2			N	-0-			-0-
10	0	346	-0-	346	346	346	2			N	-0-			-0-
11	0	328	-0-	328	674	328	2			N	-0-			-0-
GILLIAM, J.A. GU II														
WELL #: 8 RRCID -> 210232 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 11686														
06	2910 X	2205	-0-	-705	-0-	2205	2			Y	-0-			-0-
07	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			Y	-0-			-0-
08	3255 X	3153	-0-	-102	-0-	3153	2			Y	-0-			-0-
09	3150 X	1689	-0-	-1461	-0-	1689	2			Y	-0-			-0-
10	0	2913	-0-	2913	2913	2913	2			Y	-0-			-0-
11	0	3835	-0-	3835	6748	3835	2			Y	-0-			-0-
REED "R" NO. 1 UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 210240 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715														
06	450 N	424	-0-	-26	-0-	424	2			N	-0-			-0-
07	465 N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-			-0-
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-			-0-
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-			-0-
10	0	424	-0-	424	424	424	2			N	-0-			-0-
11	0	441	-0-	441	865	441	2			N	-0-			-0-
HUDSON "A"														
WELL #: 5 RRCID -> 210242 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580														
06	360 N	346	-0-	-14	-0-	346	2			N	-0-			-0-
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-			-0-
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			-0-
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-			-0-
10	0	519	-0-	519	519	519	2			N	-0-			-0-
11	0	468	-0-	468	987	468	2			N	-0-			-0-
EUBANKS UNIT NO. 1														
WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544														
06	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-			-0-
07	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			Y	-0-			-0-
08	2108 N	1555	-0-	-553	-0-	1555	2			Y	-0-			-0-
09	1830 N	1648	-0-	-182	-0-	1648	2			Y	-0-			-0-
10	0	1858	-0-	1858	1858	1858	2			Y	-0-			-0-
11	0	2967	-0-	2967	4825	2967	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210383 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	360 N	315	-0-	-45	-0-	315	2			N	-0-			-0-
07	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-			-0-
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			-0-
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			-0-
10	0	343	-0-	343	343	343	2			N	-0-			-0-
11	0	328	-0-	328	671	328	2			N	-0-			-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210546 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11262 - 12710														
06	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-			-0-
07	1891 N	1750	-0-	-141	-0-	1750	2			N	-0-			-0-
08	1829 N	1637	-0-	-192	-0-	1637	2			N	-0-			-0-
09	1710 N	1522	-0-	-188	-0-	1522	2			N	-0-			-0-
10	0	1840	-0-	1840	1840	1840	2			N	-0-			-0-
11	0	1623	-0-	1623	3463	1623	2			N	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 28 RRCID -> 210649 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 12808														
06	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-			-0-
07	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-			-0-
08	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			Y	-0-			-0-
09	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-			-0-
10	0	1796	-0-	1796	1796	1796	2			Y	-0-			-0-
11	0	1742	-0-	1742	3538	1742	2			Y	-0-			-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210651 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630														
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			-0-
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-			-0-
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-			-0-
10	0	533	-0-	533	533	533	2			N	-0-			-0-
11	0	467	-0-	467	1000	467	2			N	-0-			-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210923 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624														
06	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-			-0-
07	2263 N	2188	-0-	-75	-0-	2188	2			Y	-0-			-0-
08	2356 N	1414	-0-	-942	-0-	1414	2			Y	-0-			-0-
09	1770 N	1731	-0-	-39	-0-	1731	2			Y	-0-			-0-
10	0	1503	-0-	1503	1503	1503	2			Y	-0-			-0-
11	0	1450	-0-	1450	2953	1450	2			Y	-0-			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 210928 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842														
06	3000 N	4158	-0-	1158	1614	4154	2	4	9	N	4	4	8	-0-
07	3100 N	3543	-0-	443	2057	3540	2	3	9	N	3	3	8	-0-
08	4801 X	2744	-0-	-2057	-0-	2742	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	2481	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	0	2968	-0-	2968	2968	2966	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	0	4435	-0-	4435	7403	4432	2	3	9	N	3	3	8	-0-
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 211156 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10932 - 12827														
06	1710 N	1665	-0-	-45	-0-	1665	2			Y	-0-			-0-
07	1736 N	1653	-0-	-83	-0-	1653	2			Y	-0-			-0-
08	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-			-0-
09	1680 N	1586	-0-	-94	-0-	1586	2			Y	-0-			-0-
10	0	1528	-0-	1528	1528	1528	2			Y	-0-			-0-
11	0	1473	-0-	1473	3001	1473	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
GILLIAM, J.A. GU II														
WELL #: 6														
RRCID -> 211470														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12625														
PERF.11171 - 12472														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	2970	X	2926	-0-	-44	-0-	2926	2			Y	-0-	-0-	
07	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			Y	-0-	-0-	
08	2976	X	2838	-0-	-138	-0-	2838	2			Y	-0-	-0-	
09	2940	X	2746	-0-	-194	-0-	2746	2			Y	-0-	-0-	
10	0		2697	-0-	2697	2697	2697	2			Y	-0-	-0-	
11	0		2651	-0-	2651	5348	2651	2			Y	-0-	-0-	

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT														
WELL #: 9														
RRCID -> 211474														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12966														
PERF.10684 - 12892														
06	2764	N	2373	-0-	-391	-0-	2373	2			N	-0-	-0-	
07	2852	X	776	-0-	-2076	-0-	776	2			N	-0-	-0-	
08	2852	X	494	-0-	-2358	-0-	494	2			N	-0-	-0-	
09	2760	X	451	-0-	-2309	-0-	451	2			N	-0-	-0-	
10	0		1710	-0-	1710	1710	1710	2			N	-0-	-0-	
11	0		1134	-0-	1134	2844	1134	2			N	-0-	-0-	

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT														
WELL #: 10														
RRCID -> 211480														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12960														
PERF.11222 - 12790														
06	2220	N	2218	-0-	-2	-0-	2218	2			N	-0-	-0-	
07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-	-0-	
08	2108	N	2002	-0-	-106	-0-	2002	2			N	-0-	-0-	
09	2220	N	2188	-0-	-32	-0-	2188	2			N	-0-	-0-	
10	0		2068	-0-	2068	2068	2068	2			N	-0-	-0-	
11	0		2076	-0-	2076	4144	2076	2			N	-0-	-0-	

BELL GAS UNIT														
WELL #: 5														
RRCID -> 211768														
COMPL. DATE 05/14/2005														
TOTAL DEPTH 12948														
PERF.11243 - 11536														
06	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-	-0-	
07	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-	-0-	
08	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-	-0-	
09	3690	X	2660	-0-	-1030	-0-	2660	2			N	-0-	-0-	
10	0		3826	-0-	3826	3826	3826	2			N	-0-	-0-	
11	0		3516	-0-	3516	7342	3516	2			N	-0-	-0-	

WILBURN														
WELL #: 5														
RRCID -> 211778														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12374														
PERF.11620 - 12144														
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-	-0-	
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-	-0-	
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-	-0-	
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-	-0-	
10	0		965	-0-	965	965	965	2			Y	-0-	-0-	
11	0		962	-0-	962	1927	962	2			Y	-0-	-0-	

HEATON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 12														
RRCID -> 211782														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12610														
PERF.10450 - 12461														
06	1230	N	1176	-0-	-54	-0-	1176	2			N	-0-	-0-	
07	1550	N	1343	-0-	-207	-0-	1343	2			N	-0-	-0-	
08	1457	N	1198	-0-	-259	-0-	1198	2			N	-0-	-0-	
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-	-0-	
10	0		1317	-0-	1317	1317	1317	2			N	-0-	-0-	
11	0		1129	-0-	1129	2446	1129	2			N	-0-	-0-	

THOMPSON, C. C.														
WELL #: 22														
RRCID -> 212215														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12970														
PERF.11619 - 12826														
06	3000	N	3019	-0-	19	19	3019	2			Y	-0-	-0-	
07	2970	N	2951	-0-	-19	-0-	2951	2			Y	-0-	-0-	
08	2821	N	2684	-0-	-137	-0-	2684	2			Y	-0-	-0-	
09	2790	X	1839	-0-	-951	-0-	1839	2			Y	-0-	-0-	
10	0		2764	-0-	2764	2764	2764	2			Y	-0-	-0-	
11	0		2270	-0-	2270	5034	2270	2			Y	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212407 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
06	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2		N	-0-				-0-
07	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2		N	-0-				-0-
08	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2		N	-0-				-0-
09	3000 N	3001	-0-	1	1	3001	2		N	-0-				-0-
10	0	998	-0-	998	999	998	2		N	-0-				-0-
11	0	1839	-0-	1839	2838	1839	2		N	-0-				-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 212916 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678														
06	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2		Y	-0-				-0-
07	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2		Y	-0-				-0-
08	2945 X	1590	-0-	-1355	-0-	1590	2		Y	-0-				-0-
09	2850 X	1754	-0-	-1096	-0-	1754	2		Y	-0-				-0-
10	0	2211	-0-	2211	2211	2211	2		Y	-0-				-0-
11	0	1858	-0-	1858	4069	1858	2		Y	-0-				-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213196 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10590 - 12689														
06	2400 N	2285	-0-	-115	-0-	2285	2		N	-0-				-0-
07	2108 N	1992	-0-	-116	-0-	1992	2		N	-0-				-0-
08	2418 N	2012	-0-	-406	-0-	2012	2		N	-0-				-0-
09	2280 N	1127	-0-	-1153	-0-	1127	2		N	-0-				-0-
10	0	420	-0-	420	420	420	2		N	-0-				-0-
11	0	529	-0-	529	949	529	2		N	-0-				-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213218 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12884 PERF.10861 - 12739														
06	3300 X	2869	-0-	-431	-0-	2869	2		Y	-0-				-0-
07	3410 X	3108	-0-	-302	-0-	3108	2		Y	-0-				-0-
08	3317 X	2983	-0-	-334	-0-	2983	2		Y	-0-				-0-
09	3210 X	2765	-0-	-445	-0-	2765	2		Y	-0-				-0-
10	0	3125	-0-	3125	3125	3125	2		Y	-0-				-0-
11	0	3130	-0-	3130	6255	3130	2		Y	-0-				-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 213225 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13316 PERF.10974 - 12118														
06	600 N	335	-0-	-265	-0-	335	2		Y	-0-				-0-
07	620 N	273	-0-	-347	-0-	273	2		Y	-0-				-0-
08	527 N	392	-0-	-135	-0-	392	2		Y	-0-				-0-
09	330 N	231	-0-	-99	-0-	231	2		Y	-0-				-0-
10	0	337	-0-	337	337	337	2		Y	-0-				-0-
11	0	234	-0-	234	571	234	2		Y	-0-				-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213253 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12753 PERF.11386 - 12600														
06	1740 N	1651	-0-	-89	-0-	1650	2	1 9	N	1	1 8			-0-
07	1798 N	1718	-0-	-80	-0-	1717	2	1 9	N	1	1 8			-0-
08	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1817	2	1 9	N	1	1 8			-0-
09	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1781	2	1 9	N	1	1 8			-0-
10	0	1676	-0-	1676	1676	1675	2	1 9	N	1	1 8			-0-
11	0	1657	-0-	1657	3333	1656	2	1 9	N	1	1 8			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213256 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10394 - 12721														
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		Y	-0-				-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		Y	-0-				-0-
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		Y	-0-				-0-
09	300 N	265	-0-	-35	-0-	265	2		Y	-0-				-0-
10	0	340	-0-	340	340	340	2		Y	-0-				-0-
11	0	284	-0-	284	624	284	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT														
WELL #: 14 RRCID -> 214170 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10543 - 12694														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-		-0-	
07	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-		-0-	
08	1736 N	1621	-0-	-115	-0-	1621	2			N	-0-		-0-	
09	1680 N	1565	-0-	-115	-0-	1565	2			N	-0-		-0-	
10	0	1761	-0-	1761	1761	1761	2			N	-0-		-0-	
11	0	1601	-0-	1601	3362	1601	2			N	-0-		-0-	
J. A. GILLIAM UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 214881 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 12540														
06	1980 N	1659	-0-	-321	-0-	1659	2			Y	-0-		-0-	
07	1643 N	1620	-0-	-23	-0-	1620	2			Y	-0-		-0-	
08	1891 N	1689	-0-	-202	-0-	1689	2			Y	-0-		-0-	
09	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			Y	-0-		-0-	
10	0	1606	-0-	1606	1606	1606	2			Y	-0-		-0-	
11	0	1594	-0-	1594	3200	1594	2			Y	-0-		-0-	
HUDSON "B" GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 215130 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572														
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-		-0-	
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-		-0-	
08	3100 N	4841	-0-	1741	1741	4841	2			Y	-0-		-0-	
09	3000 N	6966	-0-	3966	5707	6966	2			Y	-0-		-0-	
10	0	5681	-0-	5681	11388	5681	2			Y	-0-		-0-	
11	0	4906	-0-	4906	16294	4906	2			Y	-0-		-0-	
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT														
WELL #: 16 RRCID -> 215515 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11029 - 12616														
06	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-		-0-	
07	2356 N	2340	-0-	-16	-0-	2340	2			N	-0-		-0-	
08	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-		-0-	
09	2370 N	2301	-0-	-69	-0-	2301	2			N	-0-		-0-	
10	0	2429	-0-	2429	2429	2429	2			N	-0-		-0-	
11	0	1422	-0-	1422	3851	1422	2			N	-0-		-0-	
BRUMLOW GAS UNIT #1														
WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140														
06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-		-0-	
07	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-		-0-	
08	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-		-0-	
09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-		-0-	
10	0	937	-0-	937	937	937	2			Y	-0-		-0-	
11	0	1180	-0-	1180	2117	1180	2			Y	-0-		-0-	
CRIDER GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742														
06	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	2			Y	-0-		-0-	
07	155 N	85	-0-	-70	-0-	85	2			Y	-0-		-0-	
08	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2			Y	-0-		-0-	
09	150 N	19	-0-	-131	-0-	19	2			Y	-0-		-0-	
10	0	64	-0-	64	64	64	2			Y	-0-		-0-	
11	0	128	-0-	128	192	128	2			Y	-0-		-0-	
REED "R" NO. 1 UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 215543 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602														
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-		-0-	
07	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-		-0-	
08	217 N	155	-0-	-62	-0-	155	2			N	-0-		-0-	
09	210 N	154	-0-	-56	-0-	154	2			N	-0-		-0-	
10	0	228	-0-	228	228	228	2			N	-0-		-0-	
11	0	210	-0-	210	438	210	2			N	-0-		-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
CAGLE GAS UNIT																			
WELL #: 7										RRCID -> 215773		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 12436		PERF.11710 - 12205			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
06	2244 N	1880	-0-	-364	-0-	1880	2			Y	-0-					-0-			
07	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			Y	-0-					-0-			
08	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			Y	-0-					-0-			
09	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			Y	-0-					-0-			
10	0	2185	-0-	2185	2185	2185	2			Y	-0-					-0-			
11	0	1473	-0-	1473	3658	1473	2			Y	-0-					-0-			

REED "R" NO. 1 UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 216220		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 12820		PERF. 8283 - 12580	
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-			
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-			
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-			
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-			
10	0	91	-0-	91	91	91	2			N	-0-					-0-			
11	0	74	-0-	74	165	74	2			N	-0-					-0-			

HEATON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 14		RRCID -> 216526		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12765		PERF.11054 - 12693	
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-			
07	558 N	482	-0-	-76	-0-	482	2			N	-0-					-0-			
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-			
09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-			
10	0	677	-0-	677	677	677	2			N	-0-					-0-			
11	0	647	-0-	647	1324	647	2			N	-0-					-0-			

J. M. POLLARD GAS UNIT										WELL #: 16R		RRCID -> 216664		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12947		PERF.11616 - 12827	
06	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			Y	-0-					-0-			
07	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			Y	-0-					-0-			
08	2883 X	1704	-0-	-1179	-0-	1704	2			Y	-0-					-0-			
09	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			Y	-0-					-0-			
10	0	3310	-0-	3310	3310	3310	2			Y	-0-					-0-			
11	0	2164	-0-	2164	5474	2164	2			Y	-0-					-0-			

REED "R" NO. 1 UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 216687		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12826		PERF. 7923 - 12622	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			

KINDON GAS UNIT NO. 1										WELL #: 14		RRCID -> 216694		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 13120		PERF. 8642 - 12850	
06	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			Y	-0-					-0-			
07	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-			
08	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-			
09	2430 X	2369	-0-	-61	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-			
10	0	1870	-0-	1870	1870	1870	2			Y	-0-					-0-			
11	0	1839	-0-	1839	3709	1839	2			Y	-0-					-0-			

KNIGHT GAS UNIT NO. 1										WELL #: 13		RRCID -> 216698		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11536 - 12313	
06	480 N	264	-0-	-216	-0-	264	2			Y	-0-					-0-			
07	651 N	191	-0-	-460	-0-	191	2			Y	-0-					-0-			
08	558 N	449	-0-	-109	-0-	449	2			Y	-0-					-0-			
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-			
10	0	311	-0-	311	311	311	2			Y	-0-					-0-			
11	0	316	-0-	316	627	316	2			Y	-0-					-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216752 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10870 - 13082														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2100 N	1460	-0-	-640	-0-	1460	2			Y	-0-			-0-
07	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			Y	-0-			-0-
08	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			Y	-0-			-0-
09	1470 N	1332	-0-	-138	-0-	1332	2			Y	-0-			-0-
10	0	2598	-0-	2598	2598	2598	2			Y	-0-			-0-
11	0	2833	-0-	2833	5431	2833	2			Y	-0-			-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 216794 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11015 - 12679														
06	1410 N	1105	-0-	-305	-0-	1105	2			N	-0-			-0-
07	1612 N	1110	-0-	-502	-0-	1110	2			N	-0-			-0-
08	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-			-0-
09	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-			-0-
10	0	1465	-0-	1465	1465	1465	2			N	-0-			-0-
11	0	1623	-0-	1623	3088	1623	2			N	-0-			-0-
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216841 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11056 - 11816														
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-			-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-			-0-
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-			-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-			-0-
10	0	200	-0-	200	200	200	2			Y	-0-			-0-
11	0	317	-0-	317	517	317	2			Y	-0-			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 216843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954														
06	750 N	713	-0-	-37	-0-	713	2			Y	-0-			-0-
07	775 N	644	-0-	-131	-0-	644	2			Y	-0-			-0-
08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-			-0-
09	720 N	620	-0-	-100	-0-	620	2			Y	-0-			-0-
10	0	490	-0-	490	490	490	2			Y	-0-			-0-
11	0	390	-0-	390	880	390	2			Y	-0-			-0-
MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385														
06	420 N	251	-0-	-169	-0-	251	2			N	-0-			-0-
07	310 N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-			-0-
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			-0-
10	0	284	-0-	284	284	284	2			N	-0-			-0-
11	0	258	-0-	258	542	258	2			N	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216918 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640														
06	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-			-0-
07	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-			-0-
08	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-			-0-
09	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-			-0-
10	0	3234	-0-	3234	3234	3234	2			N	-0-			-0-
11	0	2911	-0-	2911	6145	2911	2			N	-0-			-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217010 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769														
06	960 N	537	-0-	-423	-0-	537	2			N	-0-			-0-
07	1023 N	368	-0-	-655	-0-	368	2			N	-0-			-0-
08	868 N	191	-0-	-677	-0-	191	2			N	-0-			-0-
09	540 N	181	-0-	-359	-0-	181	2			N	-0-			-0-
10	0	212	-0-	212	212	212	2			N	-0-			-0-
11	0	197	-0-	197	409	197	2			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
GILLIAM, J. A. UNIT														
WELL #: 12														
RRCID -> 217012														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12785													PERF.10690 - 12676	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	2914	N	2711	-0-	-203	-0-	2711	2			Y	-0-	-0-	
07	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			Y	-0-	-0-	
08	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			Y	-0-	-0-	
09	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			Y	-0-	-0-	
10	0		2409	-0-	2409	2409	2409	2			Y	-0-	-0-	
11	0		2142	-0-	2142	4551	2142	2			Y	-0-	-0-	
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 18														
RRCID -> 217046														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12460													PERF.11723 - 12213	
06	3000	N	3108	-0-	108	284	3108	2			Y	-0-	-0-	
07	3300	X	3016	-0-	-284	-0-	3016	2			Y	-0-	-0-	
08	2325	X	2153	-0-	-172	-0-	2153	2			Y	-0-	-0-	
09	2250	X	2098	-0-	-152	-0-	2098	2			Y	-0-	-0-	
10	0		2118	-0-	2118	2118	2118	2			Y	-0-	-0-	
11	0		1922	-0-	1922	4040	1922	2			Y	-0-	-0-	
MCSWANE GAS UNIT														
WELL #: 8														
RRCID -> 217063														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13080													PERF.10989 - 12838	
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-	-0-	
07	1054	N	593	-0-	-461	-0-	593	2			N	-0-	-0-	
08	899	N	842	-0-	-57	-0-	842	2			N	-0-	-0-	
09	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	2			N	-0-	-0-	
10	0		961	-0-	961	961	961	2			N	-0-	-0-	
11	0		778	-0-	778	1739	778	2			N	-0-	-0-	
THOMPSON, C. C.														
WELL #: 21														
RRCID -> 217071														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13045													PERF.11426 - 12818	
06	1710	N	1618	-0-	-92	-0-	1618	2			Y	-0-	-0-	
07	1612	N	1268	-0-	-344	-0-	1268	2			Y	-0-	-0-	
08	1767	N	992	-0-	-775	-0-	992	2			Y	-0-	-0-	
09	1620	N	819	-0-	-801	-0-	819	2			Y	-0-	-0-	
10	0		1138	-0-	1138	1138	1138	2			Y	-0-	-0-	
11	0		1688	-0-	1688	2826	1688	2			Y	-0-	-0-	
GILLIAM, J. A. UNIT														
WELL #: 11														
RRCID -> 217075														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12665													PERF.10482 - 12511	
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	-0-	-0-	
07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-	-0-	
08	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			Y	-0-	-0-	
09	1380	N	1356	-0-	-24	-0-	1356	2			Y	-0-	-0-	
10	0		2069	-0-	2069	2069	2069	2			Y	-0-	-0-	
11	0		1864	-0-	1864	3933	1864	2			Y	-0-	-0-	
CRIDER, A. B. ESTATE GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 217306														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13090													PERF.10282 - 12942	
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-	-0-	
07	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	1544	2			Y	-0-	-0-	
08	1550	N	836	-0-	-714	-0-	836	2			Y	-0-	-0-	
09	1440	N	793	-0-	-647	-0-	793	2			Y	-0-	-0-	
10	0		2124	-0-	2124	2124	2124	2			Y	-0-	-0-	
11	0		1997	-0-	1997	4121	1997	2			Y	-0-	-0-	
FAILS GAS UNIT														
WELL #: 16														
RRCID -> 217311														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12934													PERF.11168 - 12742	
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-	-0-	
07	2418	N	2147	-0-	-271	-0-	2147	2			Y	-0-	-0-	
08	2201	N	1342	-0-	-859	-0-	1342	2			Y	-0-	-0-	
09	2040	N	1297	-0-	-743	-0-	1297	2			Y	-0-	-0-	
10	0		1402	-0-	1402	1402	1402	2			Y	-0-	-0-	
11	0		1322	-0-	1322	2724	1322	2			Y	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 26 RRCID -> 217367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 12850														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2040 N	2008	-0-	-32	-0-	2008	2							-0-
07	2139 N	2119	-0-	-20	-0-	2119	2							-0-
08	2108 N	2101	-0-	-7	-0-	2101	2							-0-
09	2010 N	2009	-0-	-1	-0-	2009	2							-0-
10	0	2075	-0-	2075	2075	2075	2							-0-
11	0	1978	-0-	1978	4053	1978	2							-0-
KENNEDY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217443 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609														
06	916 X	916	-0-	-0-	-0-	904	2	12	9	N		11	8	-0-
07	714 X	714	-0-	-0-	-0-	705	2	9	9	N		8	8	-0-
08	723 X	723	-0-	-0-	-0-	716	2	7	9	N		6	8	-0-
09	702 X	702	-0-	-0-	-0-	699	2	3	9	N		3	8	-0-
10	0	665	-0-	665	665	661	2	4	9	N		4	8	-0-
11	0	834	-0-	834	1499	825	2	9	9	N		8	8	-0-
BELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217503 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503														
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N		-0-		-0-
07	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N		-0-		-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N		-0-		-0-
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N		-0-		-0-
10	0	178	-0-	178	178	178	2			N		-0-		-0-
11	0	467	-0-	467	645	467	2			N		-0-		-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 217512 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 12178														
06	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			Y		-0-		-0-
07	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			Y		-0-		-0-
08	1767 N	1581	-0-	-186	-0-	1581	2			Y		-0-		-0-
09	1770 N	1502	-0-	-268	-0-	1502	2			Y		-0-		-0-
10	0	1515	-0-	1515	1515	1515	2			Y		-0-		-0-
11	0	1516	-0-	1516	3031	1516	2			Y		-0-		-0-
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217557 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11316 - 12353														
06	1230 N	1111	-0-	-119	-0-	1111	2			N		-0-		-0-
07	1395 N	1320	-0-	-75	-0-	1320	2			N		-0-		-0-
08	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N		-0-		-0-
09	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N		-0-		-0-
10	0	1218	-0-	1218	1218	1218	2			N		-0-		-0-
11	0	1162	-0-	1162	2380	1162	2			N		-0-		-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217583 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10552 - 12690														
06	3720 X	3095	-0-	-625	-0-	3095	2			N		-0-		-0-
07	3689 X	3003	-0-	-686	-0-	3003	2			N		-0-		-0-
08	3689 X	3029	-0-	-660	-0-	3029	2			N		-0-		-0-
09	3570 X	2913	-0-	-657	-0-	2913	2			N		-0-		-0-
10	0	2848	-0-	2848	2848	2848	2			N		-0-		-0-
11	0	4121	-0-	4121	6969	4121	2			N		-0-		-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 217617 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11058 - 12261														
06	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			Y		-0-		-0-
07	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			Y		-0-		-0-
08	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			Y		-0-		-0-
09	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			Y		-0-		-0-
10	0	2764	-0-	2764	2764	2764	2			Y		-0-		-0-
11	0	2866	-0-	2866	5630	2866	2			Y		-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.										//CONT.///		945936									
THOMPSON, C. C.										WELL #: 24		RRCID -> 217652		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 12965		PERF.11672 - 12863			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2044	2			Y	-0-					-0-	
07	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2069	2			Y	-0-					-0-	
08	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2108	2			Y	-0-					-0-	
09	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1880	2			Y	-0-					-0-	
10	0	1964	-0-	-0-	-0-	1964	-0-	1964	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-	
11	0	1839	-0-	-0-	-0-	1839	-0-	3803	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-	

CURRY "A" GAS UNIT II										WELL #: 2		RRCID -> 217661		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12875		PERF.11278 - 11291			
06	90 N	63	-0-	-0-	-27	-0-	-0-	63	-0-	2				N	-0-					-0-	
07	93 N	56	-0-	-0-	-37	-0-	-0-	56	-0-	2				N	-0-					-0-	
08	93 N	79	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	79	-0-	2				N	-0-					-0-	
09	60 N	46	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	46	-0-	2				N	-0-					-0-	
10	0	66	-0-	-0-	66	-0-	-0-	66	-0-	2				N	-0-					-0-	
11	0	98	-0-	-0-	98	-0-	-0-	164	-0-	2				N	-0-					-0-	

FAILS GAS UNIT										WELL #: 20		RRCID -> 217665		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 13050		PERF.10950 - 12962			
06	2550 N	2481	-0-	-0-	-69	-0-	-0-	2481	-0-	2				Y	-0-					-0-	
07	2635 N	2572	-0-	-0-	-63	-0-	-0-	2572	-0-	2				Y	-0-					-0-	
08	2635 N	2508	-0-	-0-	-127	-0-	-0-	2508	-0-	2				Y	-0-					-0-	
09	2490 N	2398	-0-	-0-	-92	-0-	-0-	2398	-0-	2				Y	-0-					-0-	
10	0	2437	-0-	-0-	2437	-0-	-0-	2437	-0-	2				Y	-0-					-0-	
11	0	2372	-0-	-0-	2372	-0-	-0-	4809	-0-	2				Y	-0-					-0-	

REED "R" NO. 1 UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 217801		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 13240		PERF. 8238 - 13110			
06	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4028	-0-	2				N	-0-					-0-	
07	4898 X	3818	-0-	-0-	-1080	-0-	-0-	3818	-0-	2				N	-0-					-0-	
08	4898 X	4825	-0-	-0-	-73	-0-	-0-	4825	-0-	2				N	-0-					-0-	
09	4740 X	4014	-0-	-0-	-726	-0-	-0-	4014	-0-	2				N	-0-					-0-	
10	0	2863	-0-	-0-	2863	-0-	-0-	2863	-0-	2				N	-0-					-0-	
11	0	2767	-0-	-0-	2767	-0-	-0-	5630	-0-	2				N	-0-					-0-	

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 217978		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 12945		PERF.10802 - 12779			
06	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1285	-0-	2				Y	-0-					-0-	
07	1209 N	1081	-0-	-0-	-128	-0-	-0-	1081	-0-	2				Y	-0-					-0-	
08	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1274	-0-	2				Y	-0-					-0-	
09	1290 N	1134	-0-	-0-	-156	-0-	-0-	1134	-0-	2				Y	-0-					-0-	
10	0	1303	-0-	-0-	1303	-0-	-0-	1303	-0-	2				Y	-0-					-0-	
11	0	815	-0-	-0-	815	-0-	-0-	2118	-0-	2				Y	-0-					-0-	

REED "R" NO. 1 UNIT										WELL #: 13		RRCID -> 218035		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13055		PERF. 8146 - 12822			
06	30 N	25	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	25	-0-	2				N	-0-					-0-	
07	31 N	27	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	27	-0-	2				N	-0-					-0-	
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	-0-	2				N	-0-					-0-	
09	30 N	25	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	25	-0-	2				N	-0-					-0-	
10	0	24	-0-	-0-	24	-0-	-0-	24	-0-	2				N	-0-					-0-	
11	0	23	-0-	-0-	23	-0-	-0-	47	-0-	2				N	-0-					-0-	

SARTOR "A" GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 218037		COMPL. DATE 09/26/2012		TOTAL DEPTH 12660		PERF.10742 - 11402			
06	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3375	-0-	2				Y	-0-					-0-	
07	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3647	-0-	2				Y	-0-					-0-	
08	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4096	-0-	2				Y	-0-					-0-	
09	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3538	-0-	2				Y	-0-					-0-	
10	0	4042	-0-	-0-	4042	-0-	-0-	4042	-0-	2				Y	-0-					-0-	
11	0	3821	-0-	-0-	3821	-0-	-0-	7863	-0-	2				Y	-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936												
GROSS, RICHARD H. ET AL				WELL #:	22	RRCID ->	218084	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	13109	PERF.10083	-	12990		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
06	2970 X	2510	-0-	-460	-0-	2510	2		2			Y	-0-				-0-
07	3069 X	2728	-0-	-341	-0-	2728	2		2			Y	-0-				-0-
08	3069 X	2820	-0-	-249	-0-	2820	2		2			Y	-0-				-0-
09	2970 X	2575	-0-	-395	-0-	2575	2		2			Y	-0-				-0-
10	0	2825	-0-	2825		2825	2		2			Y	-0-				-0-
11	0	2674	-0-	2674		5499	2		2			Y	-0-				-0-

GILLIAM, J.A. UNIT				WELL #:	13	RRCID ->	218090	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12945	PERF.10274	-	12821		
06	3480 X	3228	-0-	-252	-0-	3228	2		2			Y	-0-				-0-
07	3317 X	3205	-0-	-112	-0-	3205	2		2			Y	-0-				-0-
08	3286 X	2961	-0-	-325	-0-	2961	2		2			Y	-0-				-0-
09	3240 X	3237	-0-	-3	-0-	3237	2		2			Y	-0-				-0-
10	0	2746	-0-	2746		2746	2		2			Y	-0-				-0-
11	0	3163	-0-	3163		5909	2		2			Y	-0-				-0-

OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	218096	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	13325	PERF.11565	-	13149		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
08	3100 N	4060	-0-	960	960	4060	2		2			Y	-0-				-0-
09	3000 N	3009	-0-	9	969	3009	2		2			Y	-0-				-0-
10	0	1888	-0-	1888	2857	1888	2		2			Y	-0-				-0-
11	0	1477	-0-	1477	4334	1477	2		2			Y	-0-				-0-

REED "R" NO. 1 UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	218102	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	13130	PERF.11464	-	12024		
06	3420 X	3018	-0-	-402	-0-	3018	2		2			N	-0-				-0-
07	3534 X	3154	-0-	-380	-0-	3154	2		2			N	-0-				-0-
08	3534 X	3149	-0-	-385	-0-	3149	2		2			N	-0-				-0-
09	3270 X	2768	-0-	-502	-0-	2768	2		2			N	-0-				-0-
10	0	2993	-0-	2993	2993	2993	2		2			N	-0-				-0-
11	0	3220	-0-	3220	6213	3220	2		2			N	-0-				-0-

CRIDER, BILLY				WELL #:	2	RRCID ->	218188	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL	DEPTH	12870	PERF.10469	-	12773		
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		2			Y	-0-				-0-
07	155 N	75	-0-	-80	-0-	75	2		2			Y	-0-				-0-
08	186 N	70	-0-	-116	-0-	70	2		2			Y	-0-				-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		2			Y	-0-				-0-
10	0	408	-0-	408	408	408	2		2			Y	-0-				-0-
11	0	448	-0-	448	856	448	2		2			Y	-0-				-0-

LARSON "A" II GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	218193	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL	DEPTH	13137	PERF.11439	-	12882		
06	720 N	666	-0-	-54	-0-	666	2		2			Y	-0-				-0-
07	682 N	648	-0-	-34	-0-	648	2		2			Y	-0-				-0-
08	713 N	615	-0-	-98	-0-	615	2		2			Y	-0-				-0-
09	660 N	455	-0-	-205	-0-	455	2		2			Y	-0-				-0-
10	0	419	-0-	419	419	419	2		2			Y	-0-				-0-
11	0	455	-0-	455	874	455	2		2			Y	-0-				-0-

CAGLE GAS UNIT				WELL #:	14	RRCID ->	219065	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL	DEPTH	13133	PERF.11699	-	12928		
06	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2		2			Y	-0-				-0-
07	1860 N	1174	-0-	-686	-0-	1174	2		2			Y	-0-				-0-
08	1302 N	1224	-0-	-78	-0-	1224	2		2			Y	-0-				-0-
09	1920 N	1135	-0-	-785	-0-	1135	2		2			Y	-0-				-0-
10	0	1413	-0-	1413	1413	1413	2		2			Y	-0-				-0-
11	0	1049	-0-	1049	2462	1049	2		2			Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
COCHRUM GAS UNIT														
WELL #: 21 RRCID -> 219066 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	3120 X	2970	-0-	-150	-0-	2970	2		Y	-0-				-0-
07	3224 X	2988	-0-	-236	-0-	2988	2		Y	-0-				-0-
08	3224 X	2840	-0-	-384	-0-	2840	2		Y	-0-				-0-
09	3120 X	2671	-0-	-449	-0-	2671	2		Y	-0-				-0-
10	0	1734	-0-	1734	1734	1734	2		Y	-0-				-0-
11	0	2616	-0-	2616	4350	2616	2		Y	-0-				-0-
SIMS, L. P. BROTHERS														
WELL #: 1 RRCID -> 219067 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420														
06	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2		N	-0-				-0-
07	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2		N	-0-				-0-
08	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2		N	-0-				-0-
09	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2		N	-0-				-0-
10	0	2694	-0-	2694	2694	2694	2		N	-0-				-0-
11	0	2671	-0-	2671	5365	2671	2		N	-0-				-0-
REED "R" NO. 1 UNIT														
WELL #: 16 RRCID -> 219068 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 12850														
06	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2484	2	1 9	N	1	1 8			-0-
07	2635 N	2118	-0-	-517	-0-	2118	2		N	-0-				-0-
08	2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2		N	-0-				-0-
09	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2		N	-0-				-0-
10	0	2361	-0-	2361	2361	2361	2		N	-0-				-0-
11	0	2429	-0-	2429	4790	2429	2		N	-0-				-0-
REED "R" NO. 1 UNIT														
WELL #: 14 RRCID -> 219069 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 12888														
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-				-0-
07	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	2		N	-0-				-0-
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-				-0-
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-				-0-
10	0	334	-0-	334	334	334	2		N	-0-				-0-
11	0	344	-0-	344	678	344	2		N	-0-				-0-
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 8 RRCID -> 219224 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10802 - 12860														
06	1710 N	1310	-0-	-400	-0-	1310	2		Y	-0-				-0-
07	1612 N	698	-0-	-914	-0-	698	2		Y	-0-				-0-
08	1519 N	908	-0-	-611	-0-	908	2		Y	-0-				-0-
09	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2		Y	-0-				-0-
10	0	1697	-0-	1697	1697	1697	2		Y	-0-				-0-
11	0	1191	-0-	1191	2888	1191	2		Y	-0-				-0-
BELL GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 219235 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590														
06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2		N	-0-				-0-
07	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2		N	-0-				-0-
08	1116 N	1097	-0-	-19	-0-	1097	2		N	-0-				-0-
09	1110 N	1036	-0-	-74	-0-	1036	2		N	-0-				-0-
10	0	937	-0-	937	937	937	2		N	-0-				-0-
11	0	907	-0-	907	1844	907	2		N	-0-				-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL														
WELL #: 13 RRCID -> 219238 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 10754														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 219239 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 12903														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	480 N	392	-0-	-88	-0-	392 2								-0-
07	496 N	403	-0-	-93	-0-	403 2								-0-
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2								-0-
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2								-0-
10	0	469	-0-	469	469	469 2								-0-
11	0	489	-0-	489	958	489 2								-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 219240 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791														
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2								-0-
07	651 N	575	-0-	-76	-0-	575 2								-0-
08	651 N	647	-0-	-4	-0-	647 2								-0-
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2								-0-
10	0	574	-0-	574	574	574 2								-0-
11	0	550	-0-	550	1124	550 2								-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219242 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603														
06	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722 2								-0-
07	2046 N	778	-0-	-1268	-0-	778 2								-0-
08	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959 2								-0-
09	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087 2								-0-
10	0	2297	-0-	2297	2297	2297 2								-0-
11	0	2008	-0-	2008	4305	2008 2								-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 219334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014														
06	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056 2								-0-
07	3193 X	2951	-0-	-242	-0-	2951 2								-0-
08	3193 X	2806	-0-	-387	-0-	2806 2								-0-
09	3090 X	2363	-0-	-727	-0-	2363 2								-0-
10	0	1824	-0-	1824	1824	1824 2								-0-
11	0	2306	-0-	2306	4130	2306 2								-0-
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219514 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11222 - 13062														
06	3000 N	3020	-0-	20	20	3020 2								-0-
07	3016 N	2996	-0-	-20	-0-	2996 2								-0-
08	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	2902 2								-0-
09	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819 2								-0-
10	0	2549	-0-	2549	2549	2549 2								-0-
11	0	2511	-0-	2511	5060	2511 2								-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 219516 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.10756 - 13167														
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 2								-0-
07	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868 2								-0-
08	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656 2								-0-
09	600 N	75	-0-	-525	-0-	75 2								-0-
10	0	102	-0-	102	102	102 2								-0-
11	0	104	-0-	104	206	104 2								-0-
SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219826 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 12996														
06	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683 2								-0-
07	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758 2								-0-
08	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512 2								-0-
09	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387 2								-0-
10	0	3179	-0-	3179	3179	3179 2								-0-
11	0	4091	-0-	4091	7270	4091 2								-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
EPPE, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 220239 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11202 - 12161														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
06	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2		Y	-0-				-0-
07	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2		Y	-0-				-0-
08	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2		Y	-0-				-0-
09	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2		Y	-0-				-0-
10	0	2194	-0-	2194	2194	2194	2		Y	-0-				-0-
11	0	1913	-0-	1913	4107	1913	2		Y	-0-				-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 220246 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11615 - 13305														
06	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2		N	-0-				-0-
07	3410 X	2871	-0-	-539	-0-	2871	2		N	-0-				-0-
08	3410 X	2655	-0-	-755	-0-	2655	2		N	-0-				-0-
09	3300 X	921	-0-	-2379	-0-	921	2		N	-0-				-0-
10	0	683	-0-	683	683	683	2		N	-0-				-0-
11	0	826	-0-	826	1509	826	2		N	-0-				-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 220247 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 12891														
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-				-0-
07	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2		N	-0-				-0-
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-				-0-
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-				-0-
10	0	339	-0-	339	339	339	2		N	-0-				-0-
11	0	284	-0-	284	623	284	2		N	-0-				-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 220516 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11710 - 13072														
06	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2		N	-0-				-0-
07	2914 N	2178	-0-	-736	-0-	2178	2		N	-0-				-0-
08	2325 N	2172	-0-	-153	-0-	2172	2		N	-0-				-0-
09	2430 N	2214	-0-	-216	-0-	2214	2		N	-0-				-0-
10	0	1930	-0-	1930	1930	1930	2		N	-0-				-0-
11	0	2156	-0-	2156	4086	2156	2		N	-0-				-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 221004 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11471 - 12918														
06	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2		Y	-0-				-0-
07	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2		Y	-0-				-0-
08	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2		Y	-0-				-0-
09	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2		Y	-0-				-0-
10	0	1843	-0-	1843	1843	1843	2		Y	-0-				-0-
11	0	1683	-0-	1683	3526	1683	2		Y	-0-				-0-
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 221652 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842														
06	2700 X	2654	-0-	-46	-0-	2654	2		Y	-0-				-0-
07	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2		Y	-0-				-0-
08	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2		Y	-0-				-0-
09	2640 X	2522	-0-	-118	-0-	2522	2		Y	-0-				-0-
10	0	2477	-0-	2477	2477	2477	2		Y	-0-				-0-
11	0	2441	-0-	2441	4918	2441	2		Y	-0-				-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 221675 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295														
06	4710 X	4080	-0-	-630	-0-	4080	2		Y	-0-				-0-
07	4867 X	3706	-0-	-1161	-0-	3706	2		Y	-0-				-0-
08	4867 X	4215	-0-	-652	-0-	4215	2		Y	-0-				-0-
09	4200 X	3637	-0-	-563	-0-	3637	2		Y	-0-				-0-
10	0	3407	-0-	3407	3407	3407	2		Y	-0-				-0-
11	0	3572	-0-	3572	6979	3572	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221719 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2400 X	2334	-0-	-66	-0-	2333	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	2480 X	2230	-0-	-250	-0-	2229	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	2480 X	2086	-0-	-394	-0-	2086	2			N	-0-			-0-
09	2400 X	2390	-0-	-10	-0-	2390	2			N	-0-			-0-
10	0	2386	-0-	2386	2386	2386	2			N	-0-			-0-
11	0	2365	-0-	2365	4751	2364	2	1	9	N	1	1	8	-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 222057 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652														
06	3000 N	3493	-0-	493	540	3493	2			N	-0-			-0-
07	2935 N	2395	-0-	-540	-0-	2395	2			N	-0-			-0-
08	2821 X	2715	-0-	-106	-0-	2715	2			N	-0-			-0-
09	2730 X	2017	-0-	-713	-0-	2017	2			N	-0-			-0-
10	0	2008	-0-	2008	2008	2008	2			N	-0-			-0-
11	0	1680	-0-	1680	3688	1680	2			N	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 222060 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796														
06	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			Y	-0-			-0-
07	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			Y	-0-			-0-
08	2976 X	2854	-0-	-122	-0-	2854	2			Y	-0-			-0-
09	2880 X	2800	-0-	-80	-0-	2800	2			Y	-0-			-0-
10	0	2824	-0-	2824	2824	2824	2			Y	-0-			-0-
11	0	3418	-0-	3418	6242	3418	2			Y	-0-			-0-
GILLIAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508														
06	2700 X	2609	-0-	-91	-0-	2609	2			Y	-0-			-0-
07	2790 X	2739	-0-	-51	-0-	2739	2			Y	-0-			-0-
08	2790 X	1850	-0-	-940	-0-	1850	2			Y	-0-			-0-
09	2610 X	1687	-0-	-923	-0-	1687	2			Y	-0-			-0-
10	0	2875	-0-	2875	2875	2875	2			Y	-0-			-0-
11	0	2121	-0-	2121	4996	2121	2			Y	-0-			-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 222496 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713														
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-			-0-
07	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-			-0-
08	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-			-0-
09	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-			-0-
10	0	1289	-0-	1289	1289	1289	2			Y	-0-			-0-
11	0	1277	-0-	1277	2566	1277	2			Y	-0-			-0-
CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862														
06	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			Y	-0-			-0-
07	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2			Y	-0-			-0-
08	4681 X	4672	-0-	-9	-0-	4672	2			Y	-0-			-0-
09	4770 X	4031	-0-	-739	-0-	4031	2			Y	-0-			-0-
10	0	3800	-0-	3800	3800	3800	2			Y	-0-			-0-
11	0	3226	-0-	3226	7026	3226	2			Y	-0-			-0-
KENNEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 222628 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581														
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			-0-
07	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-			-0-
08	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-			-0-
09	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-			-0-
10	0	1618	-0-	1618	1618	1618	2			N	-0-			-0-
11	0	1131	-0-	1131	2749	1131	2			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 27		RRCID -> 222636		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 12912		PERF.11898 - 12713	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
06		2190 N	2167	-0-	-23	-0-	2167	2		Y	-0-				-0-				
07		1953 N	1784	-0-	-169	-0-	1784	2		Y	-0-				-0-				
08		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2		Y	-0-				-0-				
09		2160 N	2029	-0-	-131	-0-	2029	2		Y	-0-				-0-				
10		0	1788	-0-	1788	1788	1788	2		Y	-0-				-0-				
11		0	2020	-0-	2020	3808	2020	2		Y	-0-				-0-				
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT										WELL #: 20		RRCID -> 222643		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11244 - 12702	
06		3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2		N	-0-				-0-				
07		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2		N	-0-				-0-				
08		3534 X	3445	-0-	-89	-0-	3445	2		N	-0-				-0-				
09		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2		N	-0-				-0-				
10		0	3408	-0-	3408	3408	3408	2		N	-0-				-0-				
11		0	3271	-0-	3271	6679	3271	2		N	-0-				-0-				
NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 26		RRCID -> 222697		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 12942		PERF.11542 - 12817	
06		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2		Y	-0-				-0-				
07		2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2		Y	-0-				-0-				
08		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2		Y	-0-				-0-				
09		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2		Y	-0-				-0-				
10		0	2692	-0-	2692	2692	2692	2		Y	-0-				-0-				
11		0	2595	-0-	2595	5287	2595	2		Y	-0-				-0-				
BARNARD GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 222831		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10778 - 11536	
06		2340 N	1694	-0-	-646	-0-	1694	2		Y	-0-				-0-				
07		2449 N	2230	-0-	-219	-0-	2230	2		Y	-0-				-0-				
08		2356 N	1745	-0-	-611	-0-	1745	2		Y	-0-				-0-				
09		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2		Y	-0-				-0-				
10		0	1711	-0-	1711	1711	1711	2		Y	-0-				-0-				
11		0	898	-0-	898	2609	898	2		Y	-0-				-0-				
HUDSON "B" GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 222854		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 12924		PERF.11158 - 11724	
06		780 N	762	-0-	-18	-0-	762	2		N	-0-				-0-				
07		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-				-0-				
08		713 N	703	-0-	-10	-0-	703	2		N	-0-				-0-				
09		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-				-0-				
10		0	769	-0-	769	769	769	2		N	-0-				-0-				
11		0	930	-0-	930	1699	930	2		N	-0-				-0-				
EPPES, FRED R.										WELL #: 24		RRCID -> 222860		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11298 - 12782	
06		1170 N	1105	-0-	-65	-0-	1105	2		Y	-0-				-0-				
07		1178 N	1128	-0-	-50	-0-	1128	2		Y	-0-				-0-				
08		1147 N	1141	-0-	-6	-0-	1141	2		Y	-0-				-0-				
09		1110 N	1094	-0-	-16	-0-	1094	2		Y	-0-				-0-				
10		0	1134	-0-	1134	1134	1134	2		Y	-0-				-0-				
11		0	1091	-0-	1091	2225	1091	2		Y	-0-				-0-				
COCHRUM GAS UNIT										WELL #: 23		RRCID -> 222864		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 13065		PERF.10746 - 12890	
06		1680 N	1475	-0-	-205	-0-	1475	2		Y	-0-				-0-				
07		2201 N	1801	-0-	-400	-0-	1801	2		Y	-0-				-0-				
08		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2		Y	-0-				-0-				
09		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2		Y	-0-				-0-				
10		0	1914	-0-	1914	1914	1914	2		Y	-0-				-0-				
11		0	1579	-0-	1579	3493	1579	2		Y	-0-				-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222965 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 12872														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
06	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2		N	-0-				-0-
07	2325 N	2151	-0-	-174	-0-	2151	2		N	-0-				-0-
08	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2		N	-0-				-0-
09	2010 N	1758	-0-	-252	-0-	1758	2		N	-0-				-0-
10	0	1134	-0-	1134	1134	1134	2		N	-0-				-0-
11	0	714	-0-	714	1848	714	2		N	-0-				-0-
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223243 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13182 PERF.11461 - 13016														
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		Y	-0-				-0-
07	961 N	903	-0-	-58	-0-	903	2		Y	-0-				-0-
08	961 N	949	-0-	-12	-0-	949	2		Y	-0-				-0-
09	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		Y	-0-				-0-
10	0	1220	-0-	1220	1220	1220	2		Y	-0-				-0-
11	0	771	-0-	771	1991	771	2		Y	-0-				-0-
SIMS, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 223585 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10538 - 10564														
06	450 N	425	-0-	-25	-0-	425	2		N	-0-				-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-				-0-
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-				-0-
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-				-0-
10	0	494	-0-	494	494	494	2		N	-0-				-0-
11	0	514	-0-	514	1008	514	2		N	-0-				-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 223597 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702														
06	3000 N	3305	-0-	305	305	3305	2		Y	-0-				-0-
07	2378 N	2073	-0-	-305	-0-	2073	2		Y	-0-				-0-
08	1953 N	1938	-0-	-15	-0-	1938	2		Y	-0-				-0-
09	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2		Y	-0-				-0-
10	0	2123	-0-	2123	2123	2123	2		Y	-0-				-0-
11	0	2033	-0-	2033	4156	2033	2		Y	-0-				-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 21 RRCID -> 223599 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 11519														
06	870 N	436	-0-	-434	-0-	436	2		Y	-0-				-0-
07	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2		Y	-0-				-0-
08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2		Y	-0-				-0-
09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2		Y	-0-				-0-
10	0	1412	-0-	1412	1412	1412	2		Y	-0-				-0-
11	0	1628	-0-	1628	3040	1628	2		Y	-0-				-0-
BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223846 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682														
06	900 N	537	-0-	-363	-0-	537	2		N	-0-				-0-
07	744 N	632	-0-	-112	-0-	632	2		N	-0-				-0-
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-				-0-
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-				-0-
10	0	1034	-0-	1034	1034	1034	2		N	-0-				-0-
11	0	1048	-0-	1048	2082	1048	2		N	-0-				-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223847 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860														
06	2940 X	2406	-0-	-534	-0-	2406	2		N	-0-				15
07	3038 X	2449	-0-	-589	-0-	2449	2		N	-0-				15
08	2697 X	2388	-0-	-309	-0-	2388	2		N	-0-				15
09	2610 X	2392	-0-	-218	-0-	2392	2		N	-0-				15
10	0	2372	-0-	2372	2372	2372	2		N	-0-				15
11	0	2379	-0-	2379	4751	2379	2		N	-0-				15

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223848 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE											BALANCE
06	690 N	42 -0-	-648	-0-	42 2	Y	-0-							-0-
07	217 N	19 -0-	-198	-0-	19 2	Y	-0-							-0-
08	93 N	31 -0-	-62	-0-	31 2	Y	-0-							-0-
09	149 N	149 -0-	-0-	-0-	149 2	Y	-0-							-0-
10	0	181 -0-	181	-0-	181 2	Y	-0-							-0-
11	0	7 -0-	7	-0-	188 7 2	Y	-0-							-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223850 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11332 - 12821														
06	2352 N	2352 -0-	-0-	-0-	2352 2	N	-0-							-0-
07	2298 N	2298 -0-	-0-	-0-	2298 2	N	-0-							-0-
08	2201 N	1998 -0-	-203	-0-	1998 2	N	-0-							-0-
09	2340 N	2076 -0-	-264	-0-	2076 2	N	-0-							-0-
10	0	1850 -0-	1850	-0-	1850 2	N	-0-							-0-
11	0	1919 -0-	1919	-0-	3769 1919 2	N	-0-							-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223851 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772														
06	2237 N	2237 -0-	-0-	-0-	2237 2	Y	-0-							-0-
07	2170 N	2156 -0-	-14	-0-	2156 2	Y	-0-							-0-
08	2139 N	1916 -0-	-223	-0-	1916 2	Y	-0-							-0-
09	2220 N	1874 -0-	-346	-0-	1874 2	Y	-0-							-0-
10	0	1947 -0-	1947	-0-	1947 2	Y	-0-							-0-
11	0	1883 -0-	1883	-0-	3830 1883 2	Y	-0-							-0-
BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223854 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942														
06	2648 X	2648 -0-	-0-	-0-	2648 2	N	-0-							-0-
07	2923 X	2923 -0-	-0-	-0-	2923 2	N	-0-							-0-
08	2821 X	2184 -0-	-637	-0-	2184 2	N	-0-							-0-
09	2730 X	2150 -0-	-580	-0-	2150 2	N	-0-							-0-
10	0	1940 -0-	1940	-0-	1940 2	N	-0-							-0-
11	0	1126 -0-	1126	-0-	3066 1126 2	N	-0-							-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 224212 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802														
06	12 N	12 -0-	-0-	-0-	12 2	Y	-0-							-0-
07	31 N	14 -0-	-17	-0-	14 2	Y	-0-							-0-
08	9 N	4 -0-	-5	-0-	4 2	Y	-0-							-0-
09	12 N	7 -0-	-5	-0-	7 2	Y	-0-							-0-
10	0	7 -0-	7	-0-	7 2	Y	-0-							-0-
11	0	8 -0-	8	-0-	15 8 2	Y	-0-							-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224223 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624														
06	2790 N	2790 -0-	-0-	-0-	2790 2	N	-0-							-0-
07	2790 N	2558 -0-	-232	-0-	2558 2	N	-0-							-0-
08	2790 N	2383 -0-	-407	-0-	2383 2	N	-0-							-0-
09	2730 N	1942 -0-	-788	-0-	1942 2	N	-0-							-0-
10	0	2286 -0-	2286	-0-	2286 2	N	-0-							-0-
11	0	1747 -0-	1747	-0-	4033 1747 2	N	-0-							-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 224249 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11204 - 12786														
06	3150 X	2936 -0-	-214	-0-	2936 2	N	-0-							-0-
07	3255 X	2973 -0-	-282	-0-	2973 2	N	-0-							-0-
08	3255 X	3219 -0-	-36	-0-	3219 2	N	-0-							-0-
09	2970 X	2529 -0-	-441	-0-	2529 2	N	-0-							-0-
10	0	2463 -0-	2463	-0-	2463 2	N	-0-							-0-
11	0	3057 -0-	3057	-0-	5520 3057 2	N	-0-							-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224251 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12852 PERF.11506 - 12706														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3690 X	3291	-0-	-399	-0-	3291	2			N	-0-			-0-
07	3813 X	3406	-0-	-407	-0-	3406	2			N	-0-			-0-
08	3813 X	3457	-0-	-356	-0-	3457	2			N	-0-			-0-
09	3450 X	2743	-0-	-707	-0-	2743	2			N	-0-			-0-
10	0	3422	-0-	3422	3422	3422	2			N	-0-			-0-
11	0	3109	-0-	3109	6531	3109	2			N	-0-			-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224362 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602														
06	1140 N	937	-0-	-203	-0-	937	2			N	-0-			-0-
07	1085 N	989	-0-	-96	-0-	989	2			N	-0-			-0-
08	1054 N	1011	-0-	-43	-0-	1011	2			N	-0-			-0-
09	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-			-0-
10	0	1442	-0-	1442	1442	1442	2			N	-0-			-0-
11	0	720	-0-	720	2162	720	2			N	-0-			-0-
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 224371 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523														
06	2910 X	1927	-0-	-983	-0-	1927	2			Y	-0-			-0-
07	3007 X	1830	-0-	-1177	-0-	1830	2			Y	-0-			-0-
08	3007 X	2108	-0-	-899	-0-	2108	2			Y	-0-			-0-
09	2460 X	1737	-0-	-723	-0-	1737	2			Y	-0-			-0-
10	0	1822	-0-	1822	1822	1822	2			Y	-0-			-0-
11	0	1731	-0-	1731	3553	1731	2			Y	-0-			-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 224374 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940														
06	2221 N	1904	-0-	-317	-0-	1904	2			Y	-0-			-0-
07	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-			-0-
08	1984 X	1783	-0-	-201	-0-	1783	2			Y	-0-			-0-
09	1920 X	1706	-0-	-214	-0-	1706	2			Y	-0-			-0-
10	0	2624	-0-	2624	2624	2624	2			Y	-0-			-0-
11	0	1801	-0-	1801	4425	1801	2			Y	-0-			-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224376 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11248 - 12726														
06	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-			-0-
07	1767 N	1434	-0-	-333	-0-	1434	2			N	-0-			-0-
08	1767 N	1470	-0-	-297	-0-	1470	2			N	-0-			-0-
09	1680 N	1487	-0-	-193	-0-	1487	2			N	-0-			-0-
10	0	1027	-0-	1027	1027	1027	2			N	-0-			-0-
11	0	1411	-0-	1411	2438	1411	2			N	-0-			-0-
KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584														
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	661	2	6	9	N	5	5	8	-0-
07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	725	2	6	9	N	5	5	8	-0-
08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	719	2	4	9	N	4	4	8	-0-
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	730	2	2	9	N	2	2	8	-0-
10	0	711	-0-	711	711	708	2	3	9	N	3	3	8	-0-
11	0	719	-0-	719	1430	713	2	6	9	N	5	5	8	-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772														
06	4230 X	1804	-0-	-2426	-0-	1804	2			Y	-0-			-0-
07	4371 X	1230	-0-	-3141	-0-	1230	2			Y	-0-			-0-
08	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			Y	-0-			-0-
09	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			Y	-0-			-0-
10	0	5479	-0-	5479	5479	5479	2			Y	-0-			-0-
11	0	4741	-0-	4741	10220	4741	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MUNN "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1890 N	1240	-0-	-650	-0-	1240 2				N	-0-			-0-
07	2015 N	1133	-0-	-882	-0-	1133 2				N	-0-			-0-
08	1767 N	997	-0-	-770	-0-	997 2				N	-0-			-0-
09	1230 N	947	-0-	-283	-0-	947 2				N	-0-			-0-
10	0	820	-0-	820	820	820 2				N	-0-			-0-
11	0	1044	-0-	1044	1864	1044 2				N	-0-			-0-
MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 224825 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664														
06	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1409 2	1 9	N		1	1 8			-0-
07	1271 N	1188	-0-	-83	-0-	1187 2	1 9	N		1	1 8			-0-
08	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1224 2	1 9	N		1	1 8			-0-
09	1410 N	1170	-0-	-240	-0-	1170 2		N		-0-				-0-
10	0	1077	-0-	1077	1077	1076 2	1 9	N		1	1 8			-0-
11	0	1004	-0-	1004	2081	1003 2	1 9	N		1	1 8			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 225287 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10980 - 12743														
06	1620 N	1380	-0-	-240	-0-	1380 2		N		-0-				-0-
07	1674 N	1451	-0-	-223	-0-	1451 2		N		-0-				-0-
08	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 2		N		-0-				-0-
09	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 2		N		-0-				-0-
10	0	1410	-0-	1410	1410	1410 2		N		-0-				-0-
11	0	1309	-0-	1309	2719	1309 2		N		-0-				-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 225333 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12771 PERF.11074 - 12594														
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		N		-0-				-0-
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N		-0-				-0-
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N		-0-				-0-
09	540 N	539	-0-	-1	-0-	539 2		N		-0-				-0-
10	0	478	-0-	478	478	478 2		N		-0-				-0-
11	0	535	-0-	535	1013	535 2		N		-0-				-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225347 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 12846														
06	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	6638 2	80 9	N		73	73 8			-0-
07	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	5566 2	59 9	N		54	54 8			-0-
08	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	5579 2	47 9	N		43	43 8			-0-
09	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	6507 2	32 9	N		29	29 8			-0-
10	0	5712	-0-	5712	5712	5673 2	39 9	N		35	35 8			-0-
11	0	4019	-0-	4019	9731	3983 2	36 9	N		33	33 8			-0-
SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 225720 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916														
06	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737 2		N		-0-				-0-
07	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619 2		N		-0-				-0-
08	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440 2		N		-0-				-0-
09	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389 2		N		-0-				-0-
10	0	2490	-0-	2490	2490	2490 2		N		-0-				-0-
11	0	2568	-0-	2568	5058	2568 2		N		-0-				-0-
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 225789 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 12582														
06	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887 2		N		-0-				-0-
07	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899 2		N		-0-				-0-
08	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863 2		N		-0-				-0-
09	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492 2		N		-0-				-0-
10	0	3328	-0-	3328	3328	3328 2		N		-0-				-0-
11	0	2885	-0-	2885	6213	2885 2		N		-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 945936									
SIMS, ROBERT										WELL #: 2		RRCID -> 226278		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 13178		PERF.10592 - 11652	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2					N	-0-					-0-	
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2					N	-0-					-0-	
08	682 N	673	-0-	-9	-0-	673	2					N	-0-					-0-	
09	660 N	657	-0-	-3	-0-	657	2					N	-0-					-0-	
10	0	719	-0-	719	719	719	2					N	-0-					-0-	
11	0	711	-0-	711	1430	711	2					N	-0-					-0-	
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT										WELL #: 19		RRCID -> 226279		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11258 - 12666	
06	3270 X	2910	-0-	-360	-0-	2910	2					N	-0-					-0-	
07	3379 X	3168	-0-	-211	-0-	3168	2					N	-0-					-0-	
08	3038 X	2609	-0-	-429	-0-	2609	2					N	-0-					-0-	
09	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2					N	-0-					-0-	
10	0	3158	-0-	3158	3158	3158	2					N	-0-					-0-	
11	0	2687	-0-	2687	5845	2687	2					N	-0-					-0-	
THOMPSON, C. C.										WELL #: 39		RRCID -> 226293		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 13140		PERF. 8464 - 12838	
06	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2					Y	-0-					-0-	
07	3100 N	3282	-0-	182	-0-	3282	2					Y	-0-					-0-	
08	3100 N	3535	-0-	435	-0-	3535	2					Y	-0-					-0-	
09	3000 N	3649	-0-	649	-0-	3649	2					Y	-0-					-0-	
10	0	3467	-0-	3467	4733	3467	2					Y	-0-					-0-	
11	0	3218	-0-	3218	7951	3218	2					Y	-0-					-0-	
MORTON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 22		RRCID -> 226518		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 12830		PERF.11168 - 12738	
06	960 N	831	-0-	-129	-0-	830	2		1 9			N	1		1 8			-0-	
07	992 N	849	-0-	-143	-0-	848	2		1 9			N	1		1 8			-0-	
08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1028	2		1 9			N	1		1 8			-0-	
09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2					N	-0-					-0-	
10	0	877	-0-	877	877	877	2					N	-0-					-0-	
11	0	918	-0-	918	1795	917	2		1 9			N	1		1 8			-0-	
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 13		RRCID -> 226935		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 13050		PERF.10742 - 12906	
06	3600 X	3242	-0-	-358	-0-	3242	2					N	-0-					-0-	
07	3720 X	3644	-0-	-76	-0-	3644	2					N	-0-					-0-	
08	3720 X	3349	-0-	-371	-0-	3349	2					N	-0-					-0-	
09	3540 X	2932	-0-	-608	-0-	2932	2					N	-0-					-0-	
10	0	3405	-0-	3405	3405	3405	2					N	-0-					-0-	
11	0	3145	-0-	3145	6550	3145	2					N	-0-					-0-	
HEATON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 20		RRCID -> 226941		COMPL. DATE 01/03/2007		TOTAL DEPTH 12703		PERF.11076 - 12570	
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1030	2		2 9			N	2		2 8			-0-	
07	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	1027	2		2 9			N	2		2 8			-0-	
08	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1115	2		1 9			N	1		1 8			-0-	
09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1144	2		1 9			N	1		1 8			-0-	
10	0	1098	-0-	1098	1098	1097	2		1 9			N	1		1 8			-0-	
11	0	1091	-0-	1091	2189	1089	2		2 9			N	2		2 8			-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 28		RRCID -> 226942		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 12888		PERF.11642 - 12713	
06	3030 X	3023	-0-	-7	-0-	3023	2					Y	-0-					-0-	
07	3131 X	2733	-0-	-398	-0-	2733	2					Y	-0-					-0-	
08	3379 X	2849	-0-	-530	-0-	2849	2					Y	-0-					-0-	
09	3270 X	2315	-0-	-955	-0-	2315	2					Y	-0-					-0-	
10	0	2696	-0-	2696	2696	2696	2					Y	-0-					-0-	
11	0	2796	-0-	2796	5492	2796	2					Y	-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
THOMPSON, C. C.															
WELL #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			Y	-0-			-0-	
07	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			Y	-0-			-0-	
08	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			Y	-0-			-0-	
09	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			Y	-0-			-0-	
10	0	3403	-0-	3403	3403	3403	2			Y	-0-			-0-	
11	0	3491	-0-	3491	6894	3491	2			Y	-0-			-0-	

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT														WELL #: 13 RRCID -> 227156 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11118 - 12801	
06	3000 N	3120	-0-	120	120	3120	2			N	-0-			-0-	
07	1922 N	959	-0-	-963	-0-	959	2			N	-0-			-0-	
08	2170 N	818	-0-	-1352	-0-	818	2			N	-0-			-0-	
09	2100 X	1218	-0-	-882	-0-	1218	2			N	-0-			-0-	
10	0	1290	-0-	1290	1290	1290	2			N	-0-			-0-	
11	0	1138	-0-	1138	2428	1138	2			N	-0-			-0-	

EPPEP, JOHN GAS UNIT NO. 1														WELL #: 10 RRCID -> 227165 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10966 - 12168	
06	2160 N	441	-0-	-1719	-0-	441	2			Y	-0-			-0-	
07	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-			-0-	
08	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-			-0-	
09	3000 N	3741	-0-	741	741	3741	2			Y	-0-			-0-	
10	0	3263	-0-	3263	4004	3263	2			Y	-0-			-0-	
11	0	1636	-0-	1636	5640	1636	2			Y	-0-			-0-	

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II														WELL #: 17 RRCID -> 227169 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 12837	
06	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-			-0-	
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-	
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-	
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-			-0-	
10	0	68	-0-	68	68	68	2			N	-0-			-0-	
11	0	77	-0-	77	145	77	2			N	-0-			-0-	

CAGLE GAS UNIT														WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969	
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-			-0-	
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-			-0-	
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-			-0-	
09	360 N	301	-0-	-59	-0-	301	2			Y	-0-			-0-	
10	0	257	-0-	257	257	257	2			Y	-0-			-0-	
11	0	251	-0-	251	508	251	2			Y	-0-			-0-	

SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 227297 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10772 - 13000	
06	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-			-0-	
07	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-			-0-	
08	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-			-0-	
09	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-			-0-	
10	0	2308	-0-	2308	2308	2308	2			N	-0-			-0-	
11	0	2185	-0-	2185	4493	2185	2			N	-0-			-0-	

SIMS, ROBERT														WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120	
06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-			-0-	
07	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-			-0-	
08	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-			-0-	
09	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-			-0-	
10	0	1367	-0-	1367	1367	1367	2			N	-0-			-0-	
11	0	1361	-0-	1361	2728	1361	2			N	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228549 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1980 N	1699	-0-	-281	-0-	1699	2		Y	-0-		-0-
07	2046 N	1664	-0-	-382	-0-	1664	2		Y	-0-		-0-
08	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2		Y	-0-		-0-
09	3000 N	3991	-0-	991	991	3991	2		Y	-0-		-0-
10	0	2384	-0-	2384	3375	2384	2		Y	-0-		-0-
11	0	1779	-0-	1779	5154	1779	2		Y	-0-		-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 228866 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161												
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2		Y	-0-		-0-
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		Y	-0-		-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		Y	-0-		-0-
09	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	2		Y	-0-		-0-
10	0	136	-0-	136	136	136	2		Y	-0-		-0-
11	0	123	-0-	123	259	123	2		Y	-0-		-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 228962 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612												
06	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2		N	-0-		-0-
07	2232 N	1919	-0-	-313	-0-	1919	2		N	-0-		-0-
08	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2		N	-0-		-0-
09	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2		N	-0-		-0-
10	0	2124	-0-	2124	2124	2124	2		N	-0-		-0-
11	0	1527	-0-	1527	3651	1527	2		N	-0-		-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228963 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710												
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-		-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-		-0-
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-		-0-
09	360 N	157	-0-	-203	-0-	157	2		N	-0-		-0-
10	0	221	-0-	221	221	221	2		N	-0-		-0-
11	0	167	-0-	167	388	167	2		N	-0-		-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 228966 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 12654												
06	2580 N	2071	-0-	-509	-0-	2071	2		N	-0-		-0-
07	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2		N	-0-		-0-
08	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2		N	-0-		-0-
09	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2		N	-0-		-0-
10	0	1992	-0-	1992	1992	1992	2		N	-0-		-0-
11	0	2186	-0-	2186	4178	2186	2		N	-0-		-0-
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229201 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320												
06	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2		N	-0-		-0-
07	2511 X	1717	-0-	-794	-0-	1717	2		N	-0-		-0-
08	2511 X	2146	-0-	-365	-0-	2146	2		N	-0-		-0-
09	2430 X	1360	-0-	-1070	-0-	1360	2		N	-0-		-0-
10	0	1511	-0-	1511	1511	1511	2		N	-0-		-0-
11	0	785	-0-	785	2296	785	2		N	-0-		-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229203 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642												
06	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2		N	-0-		-0-
07	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2		N	-0-		-0-
08	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2		N	-0-		-0-
09	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2		N	-0-		-0-
10	0	3270	-0-	3270	3270	3270	2		N	-0-		-0-
11	0	3620	-0-	3620	6890	3620	2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 945936									
THOMPSON, C. C.										WELL #: 27		RRCID -> 229213		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
06		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-					-0-
07		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-					-0-
08		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-
09		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-
10		0	1818	-0-	-0-	1818	1818	1818	1818	2			Y	-0-					-0-
11		0	1651	-0-	-0-	1651	3469	1651	1651	2			Y	-0-					-0-
REED "R" NO. 1 UNIT										WELL #: 18		RRCID -> 229420		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662			
06		615 N	615	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
07		684 N	684	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
08		664 N	664	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
09		641 N	641	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
10		0	512	-0-	-0-	512	512	512	512	2			N	-0-					-0-
11		0	559	-0-	-0-	559	1071	559	559	2			N	-0-					-0-
FAILS GAS UNIT										WELL #: 23		RRCID -> 229421		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924			
06		2160 N	1879	-0-	-0-	-281	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
07		2232 N	1990	-0-	-0-	-242	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
08		2325 N	1861	-0-	-0-	-464	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
09		1890 N	1731	-0-	-0-	-159	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
10		0	1400	-0-	-0-	1400	1400	1400	1400	2			N	-0-					-0-
11		0	1552	-0-	-0-	1552	2952	1552	1552	2			N	-0-					-0-
FAILS GAS UNIT										WELL #: 14		RRCID -> 229422		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757			
06		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3203	2			Y	-0-					-0-
07		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3225	2			Y	-0-					-0-
08		3162 X	3106	-0-	-0-	-56	-0-	-0-	3106	2			Y	-0-					-0-
09		3210 X	3013	-0-	-0-	-197	-0-	-0-	3013	2			Y	-0-					-0-
10		0	3050	-0-	-0-	3050	3050	3050	3050	2			Y	-0-					-0-
11		0	2942	-0-	-0-	2942	5992	2942	2942	2			Y	-0-					-0-
FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 229423		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 13035 PERF.11578 - 12892			
06		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
07		2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
08		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
09		2130 N	2128	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
10		0	2331	-0-	-0-	2331	2331	2331	2331	2			N	-0-					-0-
11		0	2051	-0-	-0-	2051	4382	2051	2051	2			N	-0-					-0-
THOMPSON, C. C.										WELL #: 26		RRCID -> 229551		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH 12811 PERF.11320 - 13096			
06		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
07		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
08		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
09		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-
10		0	1481	-0-	-0-	1481	1481	1481	1481	2			Y	-0-					-0-
11		0	1019	-0-	-0-	1019	2500	1019	1019	2			Y	-0-					-0-
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1										WELL #: 12		RRCID -> 229674		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 12390 PERF.11706 - 12180			
06		2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2805	2			Y	-0-					-0-
07		2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2824	2			Y	-0-					-0-
08		3100 N	2768	-0-	-0-	-332	-0-	-0-	2768	2			Y	-0-					-0-
09		2820 N	2667	-0-	-0-	-153	-0-	-0-	2667	2			Y	-0-					-0-
10		0	2841	-0-	-0-	2841	2841	2841	2841	2			Y	-0-					-0-
11		0	2757	-0-	-0-	2757	5598	2757	2757	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.																				
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 229717		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 12793		PERF.11029 - 12616		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2585	2					Y	-0-					-0-
07	3082 N	3082	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3082	2					Y	-0-					-0-
08	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2636	2					Y	-0-					-0-
09	2580 N	2234	-0-	-346	-0-	-0-	-0-	2234	2					Y	-0-					-0-
10	0	1537	-0-	1537	1537	1537	1537	2						Y	-0-					-0-
11	0	1328	-0-	1328	2865	1328	2865	2						Y	-0-					-0-
KNIGHT "A" II GAS UNIT					WELL #: 3		RRCID -> 229849		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 12720		PERF.11217 - 12180							
06	2220 X	2160	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	2160	2					N	-0-					-0-
07	2294 X	2222	-0-	-72	-0-	-0-	-0-	2222	2					N	-0-					-0-
08	2821 X	2245	-0-	-576	-0-	-0-	-0-	2245	2					N	-0-					-0-
09	2160 N	1737	-0-	-423	-0-	-0-	-0-	1737	2					N	-0-					-0-
10	0	2412	-0-	2412	2412	2412	2412	2						N	-0-					-0-
11	0	2259	-0-	2259	4671	2259	4671	2						N	-0-					-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1					WELL #: 15		RRCID -> 229862		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 12389		PERF.11416 - 12188							
06	1050 N	851	-0-	-199	-0-	-0-	-0-	851	2					Y	-0-					-0-
07	930 N	709	-0-	-221	-0-	-0-	-0-	709	2					Y	-0-					-0-
08	1209 N	861	-0-	-348	-0-	-0-	-0-	861	2					Y	-0-					-0-
09	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1076	2					Y	-0-					-0-
10	0	2285	-0-	2285	2285	2285	2285	2						Y	-0-					-0-
11	0	2032	-0-	2032	4317	2032	4317	2						Y	-0-					-0-
GILLIAM, J. A. GU II					WELL #: 9		RRCID -> 229886		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12610		PERF.11050 - 12472							
06	1860 N	1768	-0-	-92	-0-	-0-	-0-	1768	2					Y	-0-					-0-
07	1829 N	1797	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	1797	2					Y	-0-					-0-
08	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1899	2					Y	-0-					-0-
09	1770 N	1681	-0-	-89	-0-	-0-	-0-	1681	2					Y	-0-					-0-
10	0	1736	-0-	1736	1736	1736	1736	2						Y	-0-					-0-
11	0	1704	-0-	1704	3440	1704	3440	2						Y	-0-					-0-
FAILS GAS UNIT					WELL #: 15		RRCID -> 229896		COMPL. DATE 06/24/2007		TOTAL DEPTH 12843		PERF.11486 - 12660							
06	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1580	2					Y	-0-					-0-
07	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2233	2					Y	-0-					-0-
08	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1783	2					Y	-0-					-0-
09	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1802	2					Y	-0-					-0-
10	0	1145	-0-	1145	1145	1145	1145	2						Y	-0-					-0-
11	0	1941	-0-	1941	3086	1941	3086	2						Y	-0-					-0-
WILBURN					WELL #: 6		RRCID -> 229899		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 12184		PERF.11332 - 12092							
06	1800 N	1468	-0-	-332	-0-	-0-	-0-	1468	2					Y	-0-					-0-
07	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1537	2					Y	-0-					-0-
08	3100 N	13170	-0-	10070	10070	13170	10070	2						Y	-0-					-0-
09	3000 N	10703	-0-	7703	17773	10703	10703	2						Y	-0-					-0-
10	0	8925	-0-	8925	26698	8925	26698	2						Y	-0-					-0-
11	0	7561	-0-	7561	34259	7561	34259	2						Y	-0-					-0-
BRASELTON					WELL #: 1		RRCID -> 229917		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 13375		PERF.11254 - 13330							
06	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1168	2					N	-0-					-0-
07	1271 N	872	-0-	-399	-0-	-0-	-0-	872	2					N	-0-					-0-
08	1116 N	813	-0-	-303	-0-	-0-	-0-	813	2					N	-0-					-0-
09	1170 N	947	-0-	-223	-0-	-0-	-0-	947	2					N	-0-					-0-
10	0	1162	-0-	1162	1162	1162	1162	2						N	-0-					-0-
11	0	817	-0-	817	1979	817	1979	2						N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
MORTON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 15 RRCID -> 229925 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1260 N	1148	-0-	-112	-0-	1148	2		N	-0-				-0-
07	1364 N	1216	-0-	-148	-0-	1216	2		N	-0-				-0-
08	1364 N	1246	-0-	-118	-0-	1246	2		N	-0-				-0-
09	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2		N	-0-				-0-
10	0	1269	-0-	1269	1269	1269	2		N	-0-				-0-
11	0	1185	-0-	1185	2454	1185	2		N	-0-				-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 229927 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 13007														
06	2910 X	1744	-0-	-1166	-0-	1744	2		N	-0-				26
07	3007 X	1419	-0-	-1588	-0-	1419	2		N	-0-				26
08	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2		N	-0-				26
09	2460 X	2211	-0-	-249	-0-	2211	2		N	-0-				26
10	0	1446	-0-	1446	1446	1446	2		N	-0-				26
11	0	837	-0-	837	2283	837	2		N	-0-				26
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 229965 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.11028 - 12586														
06	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2		Y	-0-				-0-
07	1147 N	1002	-0-	-145	-0-	1002	2		Y	-0-				-0-
08	1178 N	1015	-0-	-163	-0-	1015	2		Y	-0-				-0-
09	1140 N	962	-0-	-178	-0-	962	2		Y	-0-				-0-
10	0	2545	-0-	2545	2545	2545	2		Y	-0-				-0-
11	0	932	-0-	932	3477	932	2		Y	-0-				-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL														
WELL #: 18 RRCID -> 229967 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058														
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		Y	-0-				-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		Y	-0-				-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		Y	-0-				-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		Y	-0-				-0-
10	0	60	-0-	60	60	60	2		Y	-0-				-0-
11	0	61	-0-	61	121	61	2		Y	-0-				-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 229970 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11386 - 12908														
06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2		N	-0-				-0-
07	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2		N	-0-				-0-
08	2015 N	1581	-0-	-434	-0-	1581	2		N	-0-				-0-
09	1680 N	1564	-0-	-116	-0-	1564	2		N	-0-				-0-
10	0	1599	-0-	1599	1599	1599	2		N	-0-				-0-
11	0	1923	-0-	1923	3522	1923	2		N	-0-				-0-
KNIGHT GAS UNIT NO.1														
WELL #: 18 RRCID -> 230035 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 12294														
06	750 N	660	-0-	-90	-0-	660	2		Y	-0-				-0-
07	713 N	655	-0-	-58	-0-	655	2		Y	-0-				-0-
08	713 N	692	-0-	-21	-0-	692	2		Y	-0-				-0-
09	660 N	653	-0-	-7	-0-	653	2		Y	-0-				-0-
10	0	671	-0-	671	671	671	2		Y	-0-				-0-
11	0	616	-0-	616	1287	616	2		Y	-0-				-0-
FAILS GAS UNIT														
WELL #: 21 RRCID -> 230118 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 11370														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
MORTON NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 23 RRCID -> 230138 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11160 - 12534															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2		N	-0-				-0-	
07	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		N	-0-				-0-	
08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-				-0-	
09	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2		N	-0-				-0-	
10	0	1137	-0-	1137	1137	1137	2		N	-0-				-0-	
11	0	1060	-0-	1060	2197	1060	2		N	-0-				-0-	
GILLIAM, J. A. UNIT															
WELL #: 14 RRCID -> 230155 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438															
06	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2		N	-0-				-0-	
07	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2		N	-0-				-0-	
08	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2		N	-0-				-0-	
09	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2		N	-0-				-0-	
10	0	1767	-0-	1767	1767	1767	2		N	-0-				-0-	
11	0	1865	-0-	1865	3632	1865	2		N	-0-				-0-	
CRAIG GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 230159 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890															
06	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2		N	-0-				-0-	
07	1705 N	1675	-0-	-30	-0-	1675	2		N	-0-				-0-	
08	1705 N	1540	-0-	-165	-0-	1540	2		N	-0-				-0-	
09	1650 N	1625	-0-	-25	-0-	1625	2		N	-0-				-0-	
10	0	1631	-0-	1631	1631	1631	2		N	-0-				-0-	
11	0	1673	-0-	1673	3304	1673	2		N	-0-				-0-	
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT															
WELL #: 15 RRCID -> 230161 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11246 - 12748															
06	2370 N	2303	-0-	-67	-0-	2303	2		N	-0-				-0-	
07	2542 N	2389	-0-	-153	-0-	2389	2		N	-0-				-0-	
08	2387 N	2187	-0-	-200	-0-	2187	2		N	-0-				-0-	
09	2310 N	2247	-0-	-63	-0-	2247	2		N	-0-				-0-	
10	0	2250	-0-	2250	2250	2250	2		N	-0-				-0-	
11	0	1777	-0-	1777	4027	1777	2		N	-0-				-0-	
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT															
WELL #: 12 RRCID -> 230189 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11526 - 12756															
06	2760 X	2030	-0-	-730	-0-	2030	2		N	-0-				-0-	
07	2852 X	2248	-0-	-604	-0-	2248	2		N	-0-				-0-	
08	2852 X	2409	-0-	-443	-0-	2409	2		N	-0-				-0-	
09	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2		N	-0-				-0-	
10	0	2732	-0-	2732	2732	2732	2		N	-0-				-0-	
11	0	3190	-0-	3190	5922	3190	2		N	-0-				-0-	
GILLIAM, J. A. UNIT															
WELL #: 10 RRCID -> 230199 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644															
06	1680 N	1263	-0-	-417	-0-	1263	2		N	-0-				-0-	
07	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2		N	-0-				-0-	
08	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2		N	-0-				-0-	
09	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2		N	-0-				-0-	
10	0	2115	-0-	2115	2115	2115	2		N	-0-				-0-	
11	0	1522	-0-	1522	3637	1522	2		N	-0-				-0-	
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 17 RRCID -> 230269 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11196 - 12705															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230271 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11195 - 12756														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322 2				N	-0-			-0-
07	2418 N	1986	-0-	-432	-0-	1986 2				N	-0-			-0-
08	2480 N	2229	-0-	-251	-0-	2229 2				N	-0-			-0-
09	2310 N	2163	-0-	-147	-0-	2163 2				N	-0-			-0-
10	0	1958	-0-	1958	1958	1958 2				N	-0-			-0-
11	0	1995	-0-	1995	3953	1995 2				N	-0-			-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230273 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 12954 PERF.11250 - 12784														
06	1500 N	1178	-0-	-322	-0-	1178 2				N	-0-			-0-
07	2201 N	1106	-0-	-1095	-0-	1106 2				N	-0-			-0-
08	1395 N	1248	-0-	-147	-0-	1248 2				N	-0-			-0-
09	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 2				N	-0-			-0-
10	0	1230	-0-	1230	1230	1230 2				N	-0-			-0-
11	0	1792	-0-	1792	3022	1792 2				N	-0-			-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230290 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 12840														
06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1662 2	1 9	N	1	1 8				-0-
07	1674 N	1600	-0-	-74	-0-	1599 2	1 9	N	1	1 8				-0-
08	1674 N	1395	-0-	-279	-0-	1394 2	1 9	N	1	1 8				-0-
09	1620 N	1491	-0-	-129	-0-	1491 2		N	-0-					-0-
10	0	1948	-0-	1948	1948	1947 2	1 9	N	1	1 8				-0-
11	0	1821	-0-	1821	3769	1820 2	1 9	N	1	1 8				-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 230295 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434														
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		Y	-0-					-0-
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		Y	-0-					-0-
08	589 N	582	-0-	-7	-0-	582 2		Y	-0-					-0-
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		Y	-0-					-0-
10	0	577	-0-	577	577	577 2		Y	-0-					-0-
11	0	560	-0-	560	1137	560 2		Y	-0-					-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 230457 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006														
06	480 N	332	-0-	-148	-0-	332 2		Y	-0-					-0-
07	403 N	346	-0-	-57	-0-	346 2		Y	-0-					-0-
08	403 N	341	-0-	-62	-0-	341 2		Y	-0-					-0-
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		Y	-0-					-0-
10	0	589	-0-	589	589	589 2		Y	-0-					-0-
11	0	489	-0-	489	1078	489 2		Y	-0-					-0-
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 230667 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628														
06	870 N	591	-0-	-279	-0-	591 2		Y	-0-					-0-
07	837 N	576	-0-	-261	-0-	576 2		Y	-0-					-0-
08	775 N	552	-0-	-223	-0-	552 2		Y	-0-					-0-
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2		Y	-0-					-0-
10	0	1130	-0-	1130	1130	1130 2		Y	-0-					-0-
11	0	1182	-0-	1182	2312	1182 2		Y	-0-					-0-
REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 231220 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13041 PERF.11332 - 12760														
06	1110 N	963	-0-	-147	-0-	963 2		N	-0-					-0-
07	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2		N	-0-					-0-
08	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2		N	-0-					-0-
09	960 N	941	-0-	-19	-0-	941 2		N	-0-					-0-
10	0	1563	-0-	1563	1563	1563 2		N	-0-					-0-
11	0	1367	-0-	1367	2930	1367 2		N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11332 - 12766														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2790 X	1514	-0-	-1276	-0-	1514 2				N	-0-			-0-
07	2821 X	2537	-0-	-284	-0-	2537 2				N	-0-			-0-
08	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375 2				N	-0-			-0-
09	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192 2				N	-0-			-0-
10	0	3356	-0-	3356	3356	3356 2				N	-0-			-0-
11	0	3028	-0-	3028	6384	3028 2				N	-0-			-0-
REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 231358 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 13184 PERF.11470 - 12956														
06	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 2				N	-0-			-0-
07	1829 N	1672	-0-	-157	-0-	1672 2				N	-0-			-0-
08	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 2				N	-0-			-0-
09	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 2				N	-0-			-0-
10	0	1771	-0-	1771	1771	1771 2				N	-0-			-0-
11	0	1567	-0-	1567	3338	1567 2				N	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736														
06	2880 N	2784	-0-	-96	-0-	2784 2				Y	-0-			-0-
07	2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	2986 2				Y	-0-			-0-
08	3038 X	2573	-0-	-465	-0-	2573 2				Y	-0-			-0-
09	2940 X	2419	-0-	-521	-0-	2419 2				Y	-0-			-0-
10	0	2730	-0-	2730	2730	2730 2				Y	-0-			-0-
11	0	2633	-0-	2633	5363	2633 2				Y	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231362 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544														
06	1740 N	1623	-0-	-117	-0-	1623 2				N	-0-			-0-
07	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 2				N	-0-			-0-
08	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 2				N	-0-			-0-
09	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 2				N	-0-			-0-
10	0	1901	-0-	1901	1901	1901 2				N	-0-			-0-
11	0	1736	-0-	1736	3637	1736 2				N	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231365 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662														
06	3330 X	2680	-0-	-650	-0-	2680 2				N	-0-			-0-
07	3813 X	3468	-0-	-345	-0-	3468 2				N	-0-			-0-
08	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925 2				N	-0-			-0-
09	3690 X	2488	-0-	-1202	-0-	2488 2				N	-0-			-0-
10	0	3133	-0-	3133	3133	3133 2				N	-0-			-0-
11	0	3090	-0-	3090	6223	3090 2				N	-0-			-0-
HUDSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 231368 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624														
06	90 N	55	-0-	-35	-0-	55 2				N	-0-			-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2				N	-0-			-0-
08	93 N	27	-0-	-66	-0-	27 2				N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	0	57	-0-	57	57	57 2				N	-0-			-0-
11	0	81	-0-	81	138	81 2				N	-0-			-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 13 RRCID -> 231370 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 12620														
06	1890 X	682	-0-	-1208	-0-	682 2				Y	-0-			-0-
07	1953 X	303	-0-	-1650	-0-	303 2				Y	-0-			-0-
08	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	2213 2				Y	-0-			-0-
09	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2504 2				Y	-0-			-0-
10	0	2532	-0-	2532	2532	2532 2				Y	-0-			-0-
11	0	2344	-0-	2344	4876	2344 2				Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 945936										
WORTHY "A" GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 231889		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 13236		PERF. 8549 - 13021		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE	
06		1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1972	2			Y	-0-					-0-	
07		1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-	
08		1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-	
09		978 X	978	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					-0-	
10		0	1325	-0-	-0-	1325	1325	1325	1325	2			Y	-0-					-0-	
11		0	1065	-0-	-0-	1065	2390	1065	1065	2			Y	-0-					-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 31		RRCID -> 232121		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 12985		PERF.10786 - 12837		
06		1650 N	1223	-0-	-0-	-427	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-	
07		1736 N	1501	-0-	-0-	-235	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-	
08		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					-0-	
09		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1768	2			Y	-0-					-0-	
10		0	1917	-0-	-0-	1917	1917	1917	1917	2			Y	-0-					-0-	
11		0	1906	-0-	-0-	1906	3823	1906	1906	2			Y	-0-					-0-	
THOMAS, H.D. ET AL										WELL #: 8		RRCID -> 232181		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 12747		PERF.11002 - 12600		
06		4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					-0-	
07		3937 X	3006	-0-	-0-	-931	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					-0-	
08		5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-					-0-	
09		5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-					-0-	
10		0	4548	-0-	-0-	4548	4548	4548	4548	2			N	-0-					-0-	
11		0	4712	-0-	-0-	4712	9260	4712	4712	2			N	-0-					-0-	
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 232345		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 13148		PERF.11470 - 12890		
06		1920 X	1882	-0-	-0-	-38	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-					-0-	
07		1984 X	1915	-0-	-0-	-69	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-	
08		1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-	
09		1920 X	1894	-0-	-0-	-26	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-	
10		0	1968	-0-	-0-	1968	1968	1968	1968	2			Y	-0-					-0-	
11		0	1850	-0-	-0-	1850	3818	1850	1850	2			Y	-0-					-0-	
HUDSON "A"										WELL #: 4R		RRCID -> 233240		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 12825		PERF.11024 - 12612		
06		3330 X	2267	-0-	-0-	-1063	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-	
07		3379 X	3148	-0-	-0-	-231	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-	
08		3379 X	2480	-0-	-0-	-899	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-	
09		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					-0-	
10		0	3488	-0-	-0-	3488	3488	3488	3488	2			N	-0-					-0-	
11		0	3200	-0-	-0-	3200	6688	3200	3200	2			N	-0-					-0-	
WORTHY "A" GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 233242		COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH 13220		PERF.10866 - 12992		
06		914 N	914	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					-0-	
07		899 N	813	-0-	-0-	-86	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					-0-	
08		1023 N	885	-0-	-0-	-138	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-	
09		900 N	825	-0-	-0-	-75	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-	
10		0	935	-0-	-0-	935	935	935	935	2			Y	-0-					-0-	
11		0	734	-0-	-0-	734	1669	734	734	2			Y	-0-					-0-	
HARLOW, S. J. GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 233252		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 12820		PERF.11256 - 12645		
06		2760 N	2550	-0-	-0-	-210	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-	
07		2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-	
08		3024 N	3024	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					-0-	
09		2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-	
10		0	3124	-0-	-0-	3124	3124	3124	3124	2			N	-0-					-0-	
11		0	3042	-0-	-0-	3042	6166	3042	3042	2			N	-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233255 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11036 - 12610														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
06	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2		Y	-0-				-0-
07	1767 N	1259	-0-	-508	-0-	1259	2		Y	-0-				-0-
08	1333 N	1007	-0-	-326	-0-	1007	2		Y	-0-				-0-
09	1590 N	1154	-0-	-436	-0-	1154	2		Y	-0-				-0-
10	0	1435	-0-	1435	1435	1435	2		Y	-0-				-0-
11	0	1404	-0-	1404	2839	1404	2		Y	-0-				-0-
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233265 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10826 - 12990														
06	2610 X	1381	-0-	-1229	-0-	1381	2		Y	-0-				-0-
07	3131 X	2625	-0-	-506	-0-	2625	2		Y	-0-				-0-
08	3131 X	1682	-0-	-1449	-0-	1682	2		Y	-0-				-0-
09	3030 X	767	-0-	-2263	-0-	767	2		Y	-0-				-0-
10	0	3258	-0-	3258	3258	3258	2		Y	-0-				-0-
11	0	1044	-0-	1044	4302	1044	2		Y	-0-				-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654														
06	450 N	437	-0-	-13	-0-	437	2		N	-0-				-0-
07	496 N	459	-0-	-37	-0-	459	2		N	-0-				-0-
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-				-0-
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-				-0-
10	0	389	-0-	389	389	389	2		N	-0-				-0-
11	0	324	-0-	324	713	324	2		N	-0-				-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125														
06	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2		Y	-0-				-0-
07	3472 X	3252	-0-	-220	-0-	3252	2		Y	-0-				-0-
08	3596 X	2709	-0-	-887	-0-	2709	2		Y	-0-				-0-
09	3480 X	3138	-0-	-342	-0-	3138	2		Y	-0-				-0-
10	0	2227	-0-	2227	2227	2227	2		Y	-0-				-0-
11	0	2414	-0-	2414	4641	2414	2		Y	-0-				-0-
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233365 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102														
06	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2		N	-0-				-0-
07	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2		N	-0-				-0-
08	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2		N	-0-				-0-
09	1860 N	1396	-0-	-464	-0-	1396	2		N	-0-				-0-
10	0	2994	-0-	2994	2994	2994	2		N	-0-				-0-
11	0	1362	-0-	1362	4356	1362	2		N	-0-				-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233370 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908														
06	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2		N	-0-				-0-
07	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2		N	-0-				-0-
08	1984 N	1945	-0-	-39	-0-	1945	2		N	-0-				-0-
09	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2		N	-0-				-0-
10	0	2099	-0-	2099	2099	2099	2		N	-0-				-0-
11	0	1984	-0-	1984	4083	1984	2		N	-0-				-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233424 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10830 - 12209														
06	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2		Y	-0-				-0-
07	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2		Y	-0-				-0-
08	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2		Y	-0-				-0-
09	1140 X	890	-0-	-250	-0-	890	2		Y	-0-				-0-
10	0	430	-0-	430	430	430	2		Y	-0-				-0-
11	0	241	-0-	241	671	241	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
J. M. POLLARD GAS UNIT															
WELL #: 36 RRCID -> 233427 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10715 - 12830															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2		Y	-0-				-0-
07	2573	N	2173	-0-	-400	-0-	2173	2		Y	-0-				-0-
08	2449	N	2292	-0-	-157	-0-	2292	2		Y	-0-				-0-
09	1980	N	1830	-0-	-150	-0-	1830	2		Y	-0-				-0-
10	0		1745	-0-	1745	1745	1745	2		Y	-0-				-0-
11	0		1447	-0-	1447	3192	1447	2		Y	-0-				-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1															
WELL #: 16 RRCID -> 233448 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11303 - 12167															
06	2580	X	2563	-0-	-17	-0-	2563	2		Y	-0-				-0-
07	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2		Y	-0-				-0-
08	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2		Y	-0-				-0-
09	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2		Y	-0-				-0-
10	0		3266	-0-	3266	3266	3266	2		Y	-0-				-0-
11	0		2656	-0-	2656	5922	2656	2		Y	-0-				-0-

HUDSON "B" GAS UNIT															
WELL #: 9 RRCID -> 233450 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579															
06	2548	X	1735	-0-	-813	-0-	1735	2		Y	-0-				-0-
07	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2		Y	-0-				-0-
08	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2		Y	-0-				-0-
09	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2		Y	-0-				-0-
10	0		1867	-0-	1867	1867	1867	2		Y	-0-				-0-
11	0		2146	-0-	2146	4013	2146	2		Y	-0-				-0-

CAGLE GAS UNIT															
WELL #: 17 RRCID -> 233506 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828															
06	3720	X	2669	-0-	-1051	-0-	2669	2		Y	-0-				-0-
07	3844	X	1659	-0-	-2185	-0-	1659	2		Y	-0-				-0-
08	3844	X	855	-0-	-2989	-0-	855	2		Y	-0-				-0-
09	2670	X	783	-0-	-1887	-0-	783	2		Y	-0-				-0-
10	0		1626	-0-	1626	1626	1626	2		Y	-0-				-0-
11	0		2213	-0-	2213	3839	2213	2		Y	-0-				-0-

MCSWANE GAS UNIT															
WELL #: 9 RRCID -> 233596 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890															
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2		N	-0-				-0-
07	2046	N	1861	-0-	-185	-0-	1861	2		N	-0-				-0-
08	1488	N	1456	-0-	-32	-0-	1456	2		N	-0-				-0-
09	2070	N	1418	-0-	-652	-0-	1418	2		N	-0-				-0-
10	0		1573	-0-	1573	1573	1573	2		N	-0-				-0-
11	0		1411	-0-	1411	2984	1411	2		N	-0-				-0-

GILLIAM, J. A. UNIT															
WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453															
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-				-0-
07	806	N	788	-0-	-18	-0-	788	2		N	-0-				-0-
08	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	2		N	-0-				-0-
09	810	N	799	-0-	-11	-0-	799	2		N	-0-				-0-
10	0		727	-0-	727	727	727	2		N	-0-				-0-
11	0		683	-0-	683	1410	683	2		N	-0-				-0-

EPPES, FRED R.															
WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149															
06	2430	X	2398	-0-	-32	-0-	2398	2		Y	-0-				-0-
07	2573	X	2565	-0-	-8	-0-	2565	2		Y	-0-				-0-
08	2666	X	2373	-0-	-293	-0-	2373	2		Y	-0-				-0-
09	2580	X	2272	-0-	-308	-0-	2272	2		Y	-0-				-0-
10	0		2222	-0-	2222	2222	2222	2		Y	-0-				-0-
11	0		2206	-0-	2206	4428	2206	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
CRAIG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233612 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852 2								-0-
07	3007 X	2646	-0-	-361	-0-	2646 2								-0-
08	3007 X	2453	-0-	-554	-0-	2453 2								-0-
09	2910 X	2433	-0-	-477	-0-	2433 2								-0-
10	0	2593	-0-	2593	2593	2593 2								-0-
11	0	2978	-0-	2978	5571	2978 2								-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 30 RRCID -> 233737 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
08	14B2 EXT	4945	-0-	4945	4945	4945 2								-0-
09	14B2 EXT	5769	-0-	5769	10714	5769 2								-0-
10	14B2 EXT	4488	-0-	4488	15202	4488 2								-0-
11	0	3458	-0-	3458	18660	3458 2								-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 38 RRCID -> 233738 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777														
06	4410 X	2875	-0-	-1535	-0-	2875 2								-0-
07	4557 X	3317	-0-	-1240	-0-	3317 2								-0-
08	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150 2								-0-
09	3780 X	2597	-0-	-1183	-0-	2597 2								-0-
10	0	2690	-0-	2690	2690	2690 2								-0-
11	0	2716	-0-	2716	5406	2716 2								-0-
REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233739 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11510 - 13024														
06	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491 2								25
07	2573 N	2341	-0-	-232	-0-	2341 2								25
08	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	2723 2	202 9							27
09	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588 2								27
10	0	2807	-0-	2807	2807	2807 2								27
11	0	2533	-0-	2533	5340	2533 2								27
THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 233749 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 12926														
06	240 N	119	-0-	-121	-0-	119 2								-0-
07	186 N	138	-0-	-48	-0-	138 2								-0-
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2								-0-
09	120 N	75	-0-	-45	-0-	75 2								-0-
10	0	109	-0-	109	109	109 2								-0-
11	0	127	-0-	127	236	127 2								-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 233752 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815														
06	1620 N	1509	-0-	-111	-0-	1509 2								-0-
07	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 2								-0-
08	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 2								-0-
09	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 2								-0-
10	0	1641	-0-	1641	1641	1641 2								-0-
11	0	1432	-0-	1432	3073	1432 2								-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233753 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11074 - 12584														
06	3030 X	2828	-0-	-202	-0-	2828 2								-0-
07	3131 X	2967	-0-	-164	-0-	2967 2								-0-
08	3131 X	2930	-0-	-201	-0-	2930 2								-0-
09	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876 2								-0-
10	0	2794	-0-	2794	2794	2794 2								-0-
11	0	2853	-0-	2853	5647	2853 2								-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY					CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 32950 285																	
BRUMLOW GAS UNIT NO.1										//CONT.// 945936																	
WELL #: 19										RRCID -> 233799					COMPL. DATE 02/16/2008												
TOTAL DEPTH 13220										PERF.11298					- 12930												
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM					
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
06		7	N	7	-0-		-0-		-0-	7	2				Y	-0-					-0-						
07		6	N	5	-0-		-1		-0-	5	2				Y	-0-					-0-						
08		8	N	2	-0-		-6		-0-	2	2				Y	-0-					-0-						
09		11	N	11	-0-		-0-		-0-	11	2				Y	-0-					-0-						
10		0		81	-0-		81		81	81	2				Y	-0-					-0-						
11		0		32	-0-		32		113	32	2				Y	-0-					-0-						

KINDON GAS UNIT #1										WELL #: 17					RRCID -> 234314					COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 13110		PERF.11634		- 12911	
06		3450	X	3450	-0-		-0-		-0-	3450	2				Y	-0-					-0-						
07		3291	X	3291	-0-		-0-		-0-	3291	2				Y	-0-					-0-						
08		3782	X	3521	-0-		-261		-0-	3521	2				Y	-0-					-0-						
09		3660	X	3356	-0-		-304		-0-	3356	2				Y	-0-					-0-						
10		0		3489	-0-		3489		3489	3489	2				Y	-0-					-0-						
11		0		3552	-0-		3552		7041	3552	2				Y	-0-					-0-						

HUDSON "A"										WELL #: 8					RRCID -> 234574					COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 12803		PERF.11044		- 12609	
06		1651	N	1651	-0-		-0-		-0-	1651	2				N	-0-					-0-						
07		1926	N	1926	-0-		-0-		-0-	1926	2				N	-0-					-0-						
08		1922	N	1509	-0-		-413		-0-	1509	2				N	-0-					-0-						
09		1650	N	-0-	-0-		-1650		-0-	-0-	2				N	-0-					-0-						
10		0		2429	-0-		2429		2429	2429	2				N	-0-					-0-						
11		0		1808	-0-		1808		4237	1808	2				N	-0-					-0-						

HUDSON "A"										WELL #: 7					RRCID -> 234748					COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 12878		PERF.11040		- 12682	
06		2129	N	2129	-0-		-0-		-0-	2129	2				N	-0-					-0-						
07		2273	N	2273	-0-		-0-		-0-	2273	2				N	-0-					-0-						
08		1705	N	1561	-0-		-144		-0-	1561	2				N	-0-					-0-						
09		2070	N	1018	-0-		-1052		-0-	1018	2				N	-0-					-0-						
10		0		831	-0-		831		831	831	2				N	-0-					-0-						
11		0		1440	-0-		1440		2271	1440	2				N	-0-					-0-						

BRASELTON										WELL #: 2					RRCID -> 234848					COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 13350		PERF.11314		- 13190	
06		1672	N	1672	-0-		-0-		-0-	1672	2				N	-0-					-0-						
07		1606	N	1606	-0-		-0-		-0-	1606	2				N	-0-					-0-						
08		1705	N	1676	-0-		-29		-0-	1676	2				N	-0-					-0-						
09		1680	N	1282	-0-		-398		-0-	1282	2				N	-0-					-0-						
10		0		1725	-0-		1725		1725	1725	2				N	-0-					-0-						
11		0		1135	-0-		1135		2860	1135	2				N	-0-					-0-						

FAILS GAS UNIT										WELL #: 19					RRCID -> 234850					COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 13010		PERF.10666		- 12770	
06		1590	N	1557	-0-		-33		-0-	1557	2				N	-0-					-0-						
07		1689	N	1689	-0-		-0-		-0-	1689	2				N	-0-					-0-						
08		1922	N	1761	-0-		-161		-0-	1761	2				N	-0-					-0-						
09		1560	N	1512	-0-		-48		-0-	1512	2				N	-0-					-0-						
10		0		1753	-0-		1753		1753	1753	2				N	-0-					-0-						
11		0		1936	-0-		1936		3689	1936	2				N	-0-					-0-						

GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #: 7					RRCID -> 234856					COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 13230		PERF.10922		- 12942	
06		3030	X	2810	-0-		-220		-0-	2810	2				Y	-0-					-0-						
07		3007	X	2922	-0-		-85		-0-	2922	2				Y	-0-					-0-						
08		3007	X	2484	-0-		-523		-0-	2484	2				Y	-0-					-0-						
09		2820	X	2627	-0-		-193		-0-	2627	2				Y	-0-					-0-						
10		0		2884	-0-		2884		2884	2884	2				Y	-0-					-0-						
11		0		2992	-0-		2992		5876	2992	2				Y	-0-					-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234872 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10799 - 12120														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											
06	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2		Y	-0-				-0-
07	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2		Y	-0-				-0-
08	2108 N	1934	-0-	-174	-0-	1934	2		Y	-0-				-0-
09	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2		Y	-0-				-0-
10	0	1990	-0-	1990	1990	1990	2		Y	-0-				-0-
11	0	760	-0-	760	2750	760	2		Y	-0-				-0-
REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 235575 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10807 - 12938														
06	1770 N	1595	-0-	-175	-0-	1595	2		N	-0-				-0-
07	1426 N	1173	-0-	-253	-0-	1173	2		N	-0-				-0-
08	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2		N	-0-				-0-
09	1590 N	1339	-0-	-251	-0-	1339	2		N	-0-				-0-
10	0	1551	-0-	1551	1551	1551	2		N	-0-				-0-
11	0	1305	-0-	1305	2856	1305	2		N	-0-				-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 235637 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842														
06	3840 X	3780	-0-	-60	-0-	3780	2		N	-0-				-0-
07	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2		N	-0-				-0-
08	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2		N	-0-				-0-
09	3780 X	3716	-0-	-64	-0-	3716	2		N	-0-				-0-
10	0	3829	-0-	3829	3829	3829	2		N	-0-				-0-
11	0	3618	-0-	3618	7447	3618	2		N	-0-				-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235721 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10464 - 10662														
06	3660 X	2630	-0-	-1030	-0-	2630	2		N	-0-				-0-
07	3782 X	3055	-0-	-727	-0-	3055	2		N	-0-				-0-
08	3782 X	2817	-0-	-965	-0-	2817	2		N	-0-				-0-
09	2940 X	1533	-0-	-1407	-0-	1533	2		N	-0-				-0-
10	0	910	-0-	910	910	910	2		N	-0-				-0-
11	0	922	-0-	922	1832	922	2		N	-0-				-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236039 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11420 - 12341														
06	1530 N	619	-0-	-911	-0-	619	2		Y	-0-				-0-
07	992 N	679	-0-	-313	-0-	679	2		Y	-0-				-0-
08	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2		Y	-0-				-0-
09	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2		Y	-0-				-0-
10	0	2099	-0-	2099	2099	2099	2		Y	-0-				-0-
11	0	1068	-0-	1068	3167	1068	2		Y	-0-				-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 236043 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522														
06	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	2		Y	-0-				-0-
07	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2		Y	-0-				-0-
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2		Y	-0-				-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2		Y	-0-				-0-
10	0	179	-0-	179	179	179	2		Y	-0-				-0-
11	0	142	-0-	142	321	142	2		Y	-0-				-0-
HUDSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 236617 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582														
06	1830 X	1265	-0-	-565	-0-	1265	2		N	-0-				-0-
07	1891 X	1238	-0-	-653	-0-	1238	2		N	-0-				-0-
08	1891 X	1177	-0-	-714	-0-	1177	2		N	-0-				-0-
09	1800 X	1086	-0-	-714	-0-	1086	2		N	-0-				-0-
10	0	1099	-0-	1099	1099	1099	2		N	-0-				-0-
11	0	1085	-0-	1085	2184	1085	2		N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.																	
CAGLE GAS UNIT																	
WELL #: 15										RRCID -> 237241		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 13365		PERF.11834 - 12288	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	3090 X	3050	-0-	-40	-0-	3050	2			Y	-0-					-0-	
07	3193 X	2429	-0-	-764	-0-	2429	2			Y	-0-					-0-	
08	3193 X	966	-0-	-2227	-0-	966	2			Y	-0-					-0-	
09	3090 X	592	-0-	-2498	-0-	592	2			Y	-0-					-0-	
10	0	639	-0-	639	639	639	2			Y	-0-					-0-	
11	0	600	-0-	600	1239	600	2			Y	-0-					-0-	
CAGLE GAS UNIT																	
WELL #: 19										RRCID -> 237739		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 13250		PERF.11738 - 12230	
06	2790 X	1412	-0-	-1378	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-	
07	2883 X	1990	-0-	-893	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-	
08	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			Y	-0-					-0-	
09	3060 X	1998	-0-	-1062	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-	
10	0	1853	-0-	1853	1853	1853	2			Y	-0-					-0-	
11	0	2393	-0-	2393	4246	2393	2			Y	-0-					-0-	
SARTOR "A" GAS UNIT																	
WELL #: 3										RRCID -> 237742		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12558		PERF.11010 - 11360	
06	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-	
07	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-	
08	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-	
09	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-	
10	0	2101	-0-	2101	2101	2101	2			N	-0-					-0-	
11	0	2097	-0-	2097	4198	2097	2			N	-0-					-0-	
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT																	
WELL #: 11										RRCID -> 238961		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 13106		PERF.11252 - 13022	
06	3180 X	2461	-0-	-719	-0-	2461	2			N	-0-					-0-	
07	3286 X	3016	-0-	-270	-0-	3016	2			N	-0-					-0-	
08	3286 X	1321	-0-	-1965	-0-	1321	2			N	-0-					-0-	
09	3180 X	1437	-0-	-1743	-0-	1437	2			N	-0-					-0-	
10	0	1720	-0-	1720	1720	1720	2			N	-0-					-0-	
11	0	2107	-0-	2107	3827	2107	2			N	-0-					-0-	
REED "P" NO. 1 GAS UNIT																	
WELL #: 10										RRCID -> 238981		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 13270		PERF.11736 - 13094	
06	3000 N	3351	-0-	351	351	3351	2			N	-0-					-0-	
07	3100 N	4789	-0-	1689	2040	4789	2			N	-0-					-0-	
08	3100 N	4733	-0-	1633	3673	4733	2			N	-0-					-0-	
09	6375 X	2702	-0-	-3673	-0-	2702	2			N	-0-					-0-	
10	0	2211	-0-	2211	2211	2211	2			N	-0-					-0-	
11	0	2094	-0-	2094	4305	2094	2			N	-0-					-0-	
MORTON NO. 1 GAS UNIT																	
WELL #: 20										RRCID -> 240320		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11080 - 12630	
06	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1179	2	3	9	N	3	3	8			-0-	
07	1333 N	939	-0-	-394	-0-	937	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1258	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
09	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1492	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
10	0	1246	-0-	1246	1246	1244	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
11	0	1489	-0-	1489	2735	1486	2	3	9	N	3	3	8			-0-	
THOMAS, H. D. ET AL																	
WELL #: 6										RRCID -> 240360		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 12815		PERF.10872 - 12653	
06	2010 N	1147	-0-	-863	-0-	1147	2			Y	-0-					-0-	
07	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			Y	-0-					-0-	
08	2077 N	1826	-0-	-251	-0-	1826	2			Y	-0-					-0-	
09	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			Y	-0-					-0-	
10	0	1999	-0-	1999	1999	1999	2			Y	-0-					-0-	
11	0	1246	-0-	1246	3245	1246	2			Y	-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240451 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 13042 PERF.10897 - 11378												
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2		N	-0-	-0-
07	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	1294	2		N	-0-	-0-
08	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	1341	2		N	-0-	-0-
09	1290	N	1242	-0-	-48	-0-	1242	2		N	-0-	-0-
10	0		1040	-0-	1040	1040	1040	2		N	-0-	-0-
11	0		357	-0-	357	1397	357	2		N	-0-	-0-
KINDON GAS UNIT # 1 WELL #: 16 RRCID -> 240486 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846												
06	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2		Y	-0-	-0-
07	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2		Y	-0-	-0-
08	2418	N	2370	-0-	-48	-0-	2370	2		Y	-0-	-0-
09	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2		Y	-0-	-0-
10	0		2909	-0-	2909	2909	2909	2		Y	-0-	-0-
11	0		1817	-0-	1817	4726	1817	2		Y	-0-	-0-
CRAIG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240489 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894												
06	1410	N	1243	-0-	-167	-0-	1243	2		N	-0-	-0-
07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2		N	-0-	-0-
08	1798	N	1617	-0-	-181	-0-	1617	2		N	-0-	-0-
09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2		N	-0-	-0-
10	0		2043	-0-	2043	2043	2043	2		N	-0-	-0-
11	0		1596	-0-	1596	3639	1596	2		N	-0-	-0-
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240496 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892												
06	1260	N	1118	-0-	-142	-0-	1118	2		N	-0-	-0-
07	1457	N	1186	-0-	-271	-0-	1186	2		N	-0-	-0-
08	1395	N	565	-0-	-830	-0-	565	2		N	-0-	-0-
09	1110	N	911	-0-	-199	-0-	911	2		N	-0-	-0-
10	0		692	-0-	692	692	692	2		N	-0-	-0-
11	0		1290	-0-	1290	1982	1290	2		N	-0-	-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 240507 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 12698												
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2		N	-0-	-0-
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2		N	-0-	-0-
08	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2		N	-0-	-0-
09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2		N	-0-	-0-
10	0		2123	-0-	2123	2123	2123	2		N	-0-	-0-
11	0		1643	-0-	1643	3766	1643	2		N	-0-	-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 240572 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11544 - 12709												
06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2		N	-0-	-0-
07	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2		N	-0-	-0-
08	2046	N	2028	-0-	-18	-0-	2028	2		N	-0-	-0-
09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2		N	-0-	-0-
10	0		3197	-0-	3197	3197	3197	2		N	-0-	-0-
11	0		2385	-0-	2385	5582	2385	2		N	-0-	-0-
WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 240666 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110												
06	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2		Y	-0-	-0-
07	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2		Y	-0-	-0-
08	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2		Y	-0-	-0-
09	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2		Y	-0-	-0-
10	0		3942	-0-	3942	3942	3942	2		Y	-0-	-0-
11	0		3533	-0-	3533	7475	3533	2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.													//CONT.//		945936													
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1													WELL #:		11R		RRCID -> 240667		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12438		PERF.11546 - 12185					
M	ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE		* AMT		* DISPOSITIONS CODE		* AMT		* DISPOSITIONS CODE		C M		COND PROD		* * DISPOSITIONS AMT CODE		* * DISPOSITIONS AMT CODE		EOM BALANCE	
06	330	N	280	-0-	-50	-0-	280	2				Y	-0-						Y	-0-							-0-	
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2				Y	-0-						Y	-0-							-0-	
08	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	2				Y	-0-						Y	-0-							-0-	
09	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	2				Y	-0-						Y	-0-							-0-	
10	0		576	-0-	576	576	576	2				Y	-0-						Y	-0-							-0-	
11	0		202	-0-	202	778	202	2				Y	-0-						Y	-0-							-0-	
KNIGHT "A" II GAS UNIT													WELL #:		4		RRCID -> 241170		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 13193		PERF.10940 - 12142					
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						N	NO RPT							-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						N	NO RPT							-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						N	NO RPT							-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						N	NO RPT							-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						N	NO RPT							-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						N	NO RPT							-0-	
FAILS GAS UNIT													WELL #:		18		RRCID -> 241594		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 13190		PERF.11537 - 12878					
06	2250	N	2110	-0-	-140	-0-	2110	2				N	-0-						N	-0-							-0-	
07	2418	N	2047	-0-	-371	-0-	2047	2				N	-0-						N	-0-							-0-	
08	2511	N	1746	-0-	-765	-0-	1746	2				N	-0-						N	-0-							-0-	
09	2100	N	1841	-0-	-259	-0-	1841	2				N	-0-						N	-0-							-0-	
10	0		2086	-0-	2086	2086	2086	2				N	-0-						N	-0-							-0-	
11	0		2466	-0-	2466	4552	2466	2				N	-0-						N	-0-							-0-	
MCSWANE GAS UNIT													WELL #:		13		RRCID -> 241653		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 13067		PERF.11020 - 12862					
06	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2				N	-0-						N	-0-							-0-	
07	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2				N	-0-						N	-0-							-0-	
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2				N	-0-						N	-0-							-0-	
09	2340	N	1795	-0-	-545	-0-	1795	2				N	-0-						N	-0-							-0-	
10	0		1262	-0-	1262	1262	1262	2				N	-0-						N	-0-							-0-	
11	0		1449	-0-	1449	2711	1449	2				N	-0-						N	-0-							-0-	
SCHILL, MARY JANE													WELL #:		4		RRCID -> 241745		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 13206		PERF.11081 - 12152					
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2				Y	-0-						Y	-0-							-0-	
07	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2				Y	-0-						Y	-0-							-0-	
08	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	2				Y	-0-						Y	-0-							-0-	
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2				Y	-0-						Y	-0-							-0-	
10	0		780	-0-	780	780	780	2				Y	-0-						Y	-0-							-0-	
11	0		934	-0-	934	1714	934	2				Y	-0-						Y	-0-							-0-	
KNIGHT "A" II GAS UNIT													WELL #:		6		RRCID -> 241821		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 13170		PERF.11718 - 12160					
06	2520	N	1641	-0-	-879	-0-	1641	2				N	-0-						N	-0-							-0-	
07	2573	N	1866	-0-	-707	-0-	1866	2				N	-0-						N	-0-							-0-	
08	2449	N	1675	-0-	-774	-0-	1675	2				N	-0-						N	-0-							-0-	
09	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2				N	-0-						N	-0-							-0-	
10	0		2520	-0-	2520	2520	2520	2				N	-0-						N	-0-							-0-	
11	0		2296	-0-	2296	4816	2296	2				N	-0-						N	-0-							-0-	
KNIGHT "A" II GAS UNIT													WELL #:		5		RRCID -> 241822		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 12555		PERF.11566 - 12170					
06	3570	X	3561	-0-	-9	-0-	3561	2				N	-0-						N	-0-							-0-	
07	3720	X	3714	-0-	-6	-0-	3714	2				N	-0-						N	-0-							-0-	
08	3720	X	3643	-0-	-77	-0-	3643	2				N	-0-						N	-0-							-0-	
09	3600	X	3590	-0-	-10	-0-	3590	2				N	-0-						N	-0-							-0-	
10	0		3641	-0-	3641	3641	3641	2				N	-0-						N	-0-							-0-	
11	0		3480	-0-	3480	7121	3480	2				N	-0-						N	-0-							-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
J. M. POLLARD GAS UNIT																			
WELL #: 23										RRCID -> 241833		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 13130		PERF.10744 - 12846			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
06		4260 X	4217	-0-	-43	-0-	4217	2		Y	-0-				-0-				
07		5208 X	3746	-0-	-1462	-0-	3746	2		Y	-0-				-0-				
08		5208 X	3743	-0-	-1465	-0-	3743	2		Y	-0-				-0-				
09		5040 X	3339	-0-	-1701	-0-	3339	2		Y	-0-				-0-				
10		0	4148	-0-	4148	4148	4148	2		Y	-0-				-0-				
11		0	2711	-0-	2711	6859	2711	2		Y	-0-				-0-				
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1										WELL #: 21		RRCID -> 241893		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 13149		PERF.11452 - 12905	
06		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2		Y	-0-				-0-				
07		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2		Y	-0-				-0-				
08		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2		Y	-0-				-0-				
09		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2		Y	-0-				-0-				
10		0	2280	-0-	2280	2280	2280	2		Y	-0-				-0-				
11		0	2117	-0-	2117	4397	2117	2		Y	-0-				-0-				
NEWSOM, C. A. GAS UNIT										WELL #: 38		RRCID -> 243007		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 12969		PERF.11196 - 12770	
06		3390 X	2426	-0-	-964	-0-	2426	2		Y	-0-				-0-				
07		3317 X	3121	-0-	-196	-0-	3121	2		Y	-0-				-0-				
08		3317 X	2355	-0-	-962	-0-	2355	2		Y	-0-				-0-				
09		3120 X	2961	-0-	-159	-0-	2961	2		Y	-0-				-0-				
10		0	3249	-0-	3249	3249	3249	2		Y	-0-				-0-				
11		0	3156	-0-	3156	6405	3156	2		Y	-0-				-0-				
THOMPSON, C. C.										WELL #: 25		RRCID -> 243523		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 13113		PERF.11218 - 12912	
06		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2		Y	-0-				-0-				
07		4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2		Y	-0-				-0-				
08		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2		Y	-0-				-0-				
09		4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2		Y	-0-				-0-				
10		0	1762	-0-	1762	1762	1762	2		Y	-0-				-0-				
11		0	3166	-0-	3166	4928	3166	2		Y	-0-				-0-				
HEATON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 243820		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 12761		PERF.11014 - 12452	
06		690 N	684	-0-	-6	-0-	684	2		N	-0-				-0-				
07		744 N	637	-0-	-107	-0-	637	2		N	-0-				-0-				
08		713 N	705	-0-	-8	-0-	705	2		N	-0-				-0-				
09		690 N	687	-0-	-3	-0-	687	2		N	-0-				-0-				
10		0	693	-0-	693	693	693	2		N	-0-				-0-				
11		0	575	-0-	575	1268	575	2		N	-0-				-0-				
POLLARD, J. M. GAS UNIT										WELL #: 25		RRCID -> 243824		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 13045		PERF.10752 - 12850	
06		3960 X	3863	-0-	-97	-0-	3863	2		Y	-0-				-0-				
07		4092 X	3993	-0-	-99	-0-	3993	2		Y	-0-				-0-				
08		4061 X	3979	-0-	-82	-0-	3979	2		Y	-0-				-0-				
09		3930 X	3798	-0-	-132	-0-	3798	2		Y	-0-				-0-				
10		0	3916	-0-	3916	3916	3916	2		Y	-0-				-0-				
11		0	3788	-0-	3788	7704	3788	2		Y	-0-				-0-				
NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 32		RRCID -> 243829		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 12990		PERF.11056 - 12844	
06		3750 X	3054	-0-	-696	-0-	3054	2		Y	-0-				-0-				
07		3813 X	2163	-0-	-1650	-0-	2163	2		Y	-0-				-0-				
08		3813 X	2364	-0-	-1449	-0-	2364	2		Y	-0-				-0-				
09		3690 X	2838	-0-	-852	-0-	2838	2		Y	-0-				-0-				
10		0	2754	-0-	2754	2754	2754	2		Y	-0-				-0-				
11		0	2925	-0-	2925	5679	2925	2		Y	-0-				-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)															32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.															//CONT.//		945936											
HUDSON "B" GAS UNIT															WELL #:		15		RRCID -> 244049		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL		DEPTH 13050		PERF.10838 - 11676	
M	ALLOW CODE		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU		STATUS		* *		DISPOSITIONS		* *		C		COND		* *		DISPOSITIONS		* *		EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-)		UNDERAGE		AMT		CODE		AMT CODE		M		PROD		AMT		CODE		AMT CODE		BALANCE	
06	90 N		66		-0-		-24		-0-		66		2				N		-0-								-0-	
07	93 N		83		-0-		-10		-0-		83		2				N		-0-								-0-	
08	124 N		88		-0-		-36		-0-		88		2				N		-0-								-0-	
09	60 N		56		-0-		-4		-0-		56		2				N		-0-								-0-	
10	0		154		-0-		154		-0-		154		2				N		-0-								-0-	
11	0		82		-0-		82		-0-		236		2				N		-0-								-0-	
COCHRUM GAS UNIT															WELL #:		17		RRCID -> 244065		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL		DEPTH 12471		PERF.10939 - 12093	
06	1233 N		1233		-0-		-0-		-0-		1233		2				Y		-0-								-0-	
07	1340 N		1340		-0-		-0-		-0-		1340		2				Y		-0-								-0-	
08	1399 N		1399		-0-		-0-		-0-		1399		2				Y		-0-								-0-	
09	1467 N		1467		-0-		-0-		-0-		1467		2				Y		-0-								-0-	
10	0		1386		-0-		1386		-0-		1386		2				Y		-0-								-0-	
11	0		1289		-0-		1289		-0-		2675		2				Y		-0-								-0-	
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT															WELL #:		30		RRCID -> 244067		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL		DEPTH 12995		PERF.11072 - 12750	
06	2040 N		1940		-0-		-100		-0-		1940		2				N		-0-								-0-	
07	2108 N		1081		-0-		-1027		-0-		1081		2				N		-0-								-0-	
08	2170 N		2053		-0-		-117		-0-		2053		2				N		-0-								-0-	
09	2212 N		2212		-0-		-0-		-0-		2212		2				N		-0-								-0-	
10	0		2189		-0-		2189		-0-		2189		2				N		-0-								-0-	
11	0		3251		-0-		3251		-0-		5440		2				N		-0-								-0-	
SIMS, ROBERT															WELL #:		5		RRCID -> 244078		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL		DEPTH 11475		PERF.10510 - 11090	
06	738 N		738		-0-		-0-		-0-		738		2				N		-0-								-0-	
07	642 N		642		-0-		-0-		-0-		642		2				N		-0-								-0-	
08	572 N		572		-0-		-0-		-0-		572		2				N		-0-								-0-	
09	591 N		591		-0-		-0-		-0-		591		2				N		-0-								-0-	
10	0		724		-0-		724		-0-		724		2				N		-0-								-0-	
11	0		760		-0-		760		-0-		1484		2				N		-0-								-0-	
HARLOW, S. J. GAS UNIT															WELL #:		10		RRCID -> 244321		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL		DEPTH 12746		PERF.11020 - 12580	
06	2657 N		2657		-0-		-0-		-0-		2657		2				N		-0-								-0-	
07	2567 N		2567		-0-		-0-		-0-		2567		2				N		-0-								-0-	
08	1705 N		1704		-0-		-1		-0-		1704		2				N		-0-								-0-	
09	1650 N		1319		-0-		-331		-0-		1319		2				N		-0-								-0-	
10	0		1344		-0-		1344		-0-		1344		2				N		-0-								-0-	
11	0		1107		-0-		1107		-0-		2451		2				N		-0-								-0-	
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT															WELL #:		25		RRCID -> 244674		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL		DEPTH 12975		PERF.11286 - 12686	
06	1786 N		1786		-0-		-0-		-0-		1786		2				N		-0-								-0-	
07	1953 N		1631		-0-		-322		-0-		1631		2				N		-0-								-0-	
08	2072 N		2072		-0-		-0-		-0-		2072		2				N		-0-								-0-	
09	1940 N		1940		-0-		-0-		-0-		1940		2				N		-0-								-0-	
10	0		1932		-0-		1932		-0-		1932		2				N		-0-								-0-	
11	0		1814		-0-		1814		-0-		3746		2				N		-0-								-0-	
HEATON NO. 1 GAS UNIT															WELL #:		25		RRCID -> 244676		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL		DEPTH 12725		PERF.10510 - 12556	
06	1710 N		1565		-0-		-145		-0-		1565		2				N		-0-								-0-	
07	1829 N		1526		-0-		-303		-0-		1526		2				N		-0-								-0-	
08	1736 N		1373		-0-		-363		-0-		1373		2				N		-0-								-0-	
09	1560 N		1371		-0-		-189		-0-		1371		2				N		-0-								-0-	
10	0		1328		-0-		1328		-0-		1328		2				N		-0-								-0-	
11	0		1221		-0-		1221		-0-		2549		2				N		-0-								-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
HEATON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 15 RRCID -> 244678 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	3000 N	3199	-0-	199	199	3199	2		N	-0-			-0-	
07	3100 N	3024	-0-	-76	123	3024	2		N	-0-			-0-	
08	2573 N	1835	-0-	-738	-0-	1835	2		N	-0-			-0-	
09	2550 X	2018	-0-	-532	-0-	2018	2		N	-0-			-0-	
10	0	1741	-0-	1741	1741	1741	2		N	-0-			-0-	
11	0	4907	-0-	4907	6648	4907	2		N	-0-			-0-	

NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 41 RRCID -> 244686 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770														
06	2610 N	2219	-0-	-391	-0-	2219	2		Y	-0-			-0-	
07	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2		Y	-0-			-0-	
08	2356 N	2318	-0-	-38	-0-	2318	2		Y	-0-			-0-	
09	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2		Y	-0-			-0-	
10	0	2284	-0-	2284	2284	2284	2		Y	-0-			-0-	
11	0	2053	-0-	2053	4337	2053	2		Y	-0-			-0-	

HUDSON "B" GAS UNIT														
WELL #: 20 RRCID -> 244878 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629														
06	3060 X	2167	-0-	-893	-0-	2167	2		N	-0-			-0-	
07	3162 X	2333	-0-	-829	-0-	2333	2		N	-0-			-0-	
08	3162 X	2241	-0-	-921	-0-	2241	2		N	-0-			-0-	
09	2490 X	2051	-0-	-439	-0-	2051	2		N	-0-			-0-	
10	0	2591	-0-	2591	2591	2591	2		N	-0-			-0-	
11	0	2236	-0-	2236	4827	2236	2		N	-0-			-0-	

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT														
WELL #: 23 RRCID -> 244955 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11216 - 12658														
06	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2		N	-0-			-0-	
07	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2		N	-0-			-0-	
08	3472 X	3468	-0-	-4	-0-	3468	2		N	-0-			-0-	
09	3480 X	2284	-0-	-1196	-0-	2284	2		N	-0-			-0-	
10	0	1137	-0-	1137	1137	1137	2		N	-0-			-0-	
11	0	2573	-0-	2573	3710	2573	2		N	-0-			-0-	

GROSS, RICHARD H. ET AL														
WELL #: 23 RRCID -> 244957 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746														
06	2160 N	1967	-0-	-193	-0-	1967	2		Y	-0-			-0-	
07	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2		Y	-0-			-0-	
08	2201 N	1851	-0-	-350	-0-	1851	2		Y	-0-			-0-	
09	3000 N	3260	-0-	260	260	3260	2		Y	-0-			-0-	
10	0	1502	-0-	1502	1762	1502	2		Y	-0-			-0-	
11	0	1569	-0-	1569	3331	1569	2		Y	-0-			-0-	

MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098														
06	3570 X	1627	-0-	-1943	-0-	1627	2		Y	-0-			-0-	
07	3689 X	2947	-0-	-742	-0-	2947	2		Y	-0-			-0-	
08	3689 X	2188	-0-	-1501	-0-	2188	2		Y	-0-			-0-	
09	3540 X	1732	-0-	-1808	-0-	1732	2		Y	-0-			-0-	
10	0	1526	-0-	1526	1526	1526	2		Y	-0-			-0-	
11	0	2181	-0-	2181	3707	2181	2		Y	-0-			-0-	

HARLOW, S. J. GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 245126 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668														
06	1950 N	1587	-0-	-363	-0-	1587	2		N	-0-			-0-	
07	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2		N	-0-			-0-	
08	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2		N	-0-			-0-	
09	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2		N	-0-			-0-	
10	0	1883	-0-	1883	1883	1883	2		N	-0-			-0-	
11	0	1421	-0-	1421	3304	1421	2		N	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.															
HEATON NO. 1 GAS UNIT															

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 247963 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE											BALANCE
06	2640 X	1861 -0-	-779	-0-	1861 2	Y	-0-							-0-
07	2728 X	1613 -0-	-1115	-0-	1613 2	Y	-0-							-0-
08	2604 X	1711 -0-	-893	-0-	1711 2	Y	-0-							-0-
09	3351 X	3351 -0-	-0-	-0-	3351 2	Y	-0-							-0-
10	0	2761 -0-	2761	2761	2761 2	Y	-0-							-0-
11	0	2602 -0-	2602	5363	2602 2	Y	-0-							-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248068 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735														
06	2153 N	2153 -0-	-0-	-0-	2153 2	N	-0-							-0-
07	2099 N	2099 -0-	-0-	-0-	2099 2	N	-0-							-0-
08	2101 N	2101 -0-	-0-	-0-	2101 2	N	-0-							-0-
09	1470 N	1124 -0-	-346	-0-	1124 2	N	-0-							-0-
10	0	1289 -0-	1289	1289	1289 2	N	-0-							-0-
11	0	1391 -0-	1391	2680	1391 2	N	-0-							-0-
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 248209 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563														
06	720 N	666 -0-	-54	-0-	666 2	Y	-0-							-0-
07	744 N	732 -0-	-12	-0-	732 2	Y	-0-							-0-
08	753 N	753 -0-	-0-	-0-	753 2	Y	-0-							-0-
09	757 N	757 -0-	-0-	-0-	757 2	Y	-0-							-0-
10	0	1150 -0-	1150	1150	1150 2	Y	-0-							-0-
11	0	1261 -0-	1261	2411	1261 2	Y	-0-							-0-
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249771 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121														
06	1056 N	1056 -0-	-0-	-0-	1056 2	N	-0-							-0-
07	1157 N	1157 -0-	-0-	-0-	1157 2	N	-0-							-0-
08	1123 N	1123 -0-	-0-	-0-	1123 2	N	-0-							-0-
09	1084 N	1084 -0-	-0-	-0-	1084 2	N	-0-							-0-
10	0	1224 -0-	1224	1224	1224 2	N	-0-							-0-
11	0	901 -0-	901	2125	901 2	N	-0-							-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 250590 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12866 PERF.11064 - 12692														
06	1440 N	1317 -0-	-123	-0-	1317 2	N	-0-							-0-
07	1488 N	1266 -0-	-222	-0-	1266 2	N	-0-							-0-
08	1302 N	1284 -0-	-18	-0-	1284 2	N	-0-							-0-
09	1320 N	1246 -0-	-74	-0-	1246 2	N	-0-							-0-
10	0	1343 -0-	1343	1343	1343 2	N	-0-							-0-
11	0	1243 -0-	1243	2586	1243 2	N	-0-							-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 250768 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11303 - 11870														
06	420 N	186 -0-	-234	-0-	186 2	N	-0-							-0-
07	280 N	280 -0-	-0-	-0-	280 2	N	-0-							-0-
08	307 N	307 -0-	-0-	-0-	307 2	N	-0-							-0-
09	294 N	294 -0-	-0-	-0-	294 2	N	-0-							-0-
10	0	288 -0-	288	288	288 2	N	-0-							-0-
11	0	276 -0-	276	564	276 2	N	-0-							-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 250821 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 12981 PERF.11579 - 12826														
06	2220 N	1192 -0-	-1028	-0-	1192 2	N	-0-							-0-
07	2232 N	1738 -0-	-494	-0-	1738 2	N	-0-							-0-
08	2077 N	2077 -0-	-0-	-0-	2077 2	N	-0-							-0-
09	1955 N	1955 -0-	-0-	-0-	1955 2	N	-0-							-0-
10	0	1706 -0-	1706	1706	1706 2	N	-0-							-0-
11	0	1390 -0-	1390	3096	1390 2	N	-0-							-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			Y	-0-			-0-
07	2914 X	2590	-0-	-324	-0-	2590	2			Y	-0-			-0-
08	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			Y	-0-			-0-
09	3030 X	2715	-0-	-315	-0-	2715	2			Y	-0-			-0-
10	0	2747	-0-	2747	-0-	2747	2			Y	-0-			-0-
11	0	2597	-0-	2597	-0-	2597	2			Y	-0-			-0-
GILLIAM, J. A. UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524														
06	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			Y	-0-			-0-
07	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			Y	-0-			-0-
08	3503 X	2954	-0-	-549	-0-	2954	2			Y	-0-			-0-
09	3570 X	2938	-0-	-632	-0-	2938	2			Y	-0-			-0-
10	0	3049	-0-	3049	-0-	3049	2			Y	-0-			-0-
11	0	2906	-0-	2906	-0-	2906	2			Y	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684														
06	2010 N	1511	-0-	-499	-0-	1511	2			N	-0-			-0-
07	1798 N	1214	-0-	-584	-0-	1214	2			N	-0-			-0-
08	1860 N	1684	-0-	-176	-0-	1684	2			N	-0-			-0-
09	1500 N	1412	-0-	-88	-0-	1412	2			N	-0-			-0-
10	0	1472	-0-	1472	-0-	1472	2			N	-0-			-0-
11	0	1155	-0-	1155	-0-	1155	2			N	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 27 RRCID -> 251010 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708														
06	1230 N	1119	-0-	-111	-0-	1119	2			N	-0-			-0-
07	1271 N	1066	-0-	-205	-0-	1066	2			N	-0-			-0-
08	1271 N	909	-0-	-362	-0-	909	2			N	-0-			-0-
09	1110 N	843	-0-	-267	-0-	843	2			N	-0-			-0-
10	0	811	-0-	811	-0-	811	2			N	-0-			-0-
11	0	724	-0-	724	-0-	724	2			N	-0-			-0-
S. J. HARLOW GAS UNIT														
WELL #: 14 RRCID -> 251082 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573														
06	3630 X	3158	-0-	-472	-0-	3158	2			N	-0-			-0-
07	3751 X	3182	-0-	-569	-0-	3182	2			N	-0-			-0-
08	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-			-0-
09	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-			-0-
10	0	3689	-0-	3689	-0-	3689	2			N	-0-			-0-
11	0	3684	-0-	3684	-0-	3684	2			N	-0-			-0-
THOMPSON, C. C. GAS UNIT														
WELL #: 43 RRCID -> 251120 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940														
06	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-			-0-
07	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-			-0-
08	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-			-0-
09	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-			-0-
10	0	1851	-0-	1851	-0-	1851	2			Y	-0-			-0-
11	0	1292	-0-	1292	-0-	1292	2			Y	-0-			-0-
THOMPSON, C. C. GAS UNIT														
WELL #: 23 RRCID -> 251236 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992														
06	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			Y	-0-			-0-
07	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			Y	-0-			-0-
08	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			Y	-0-			-0-
09	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			Y	-0-			-0-
10	0	2139	-0-	2139	-0-	2139	2			Y	-0-			-0-
11	0	1869	-0-	1869	-0-	1869	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 251241 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 13260 PERF.10812 - 12980														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2		N	-0-				-0-
07	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2		N	-0-				-0-
08	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2		N	-0-				-0-
09	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2		N	-0-				-0-
10	0	1473	-0-	1473	1473	1473	2		N	-0-				-0-
11	0	1360	-0-	1360	2833	1360	2		N	-0-				-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251272 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 12809 PERF.11537 - 12728														
06	3270 X	2706	-0-	-564	-0-	2706	2		N	-0-				-0-
07	3379 X	2626	-0-	-753	-0-	2626	2		N	-0-				-0-
08	3379 X	2859	-0-	-520	-0-	2859	2		N	-0-				-0-
09	3090 X	2393	-0-	-697	-0-	2393	2		N	-0-				-0-
10	0	3446	-0-	3446	3446	3446	2		N	-0-				-0-
11	0	3166	-0-	3166	6612	3166	2		N	-0-				-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 251293 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12103 - 12856														
06	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2		Y	-0-				-0-
07	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2		Y	-0-				-0-
08	3100 N	3142	-0-	42	42	3142	2		Y	-0-				-0-
09	2488 N	2446	-0-	-42	-0-	2446	2		Y	-0-				-0-
10	0	2431	-0-	2431	2431	2431	2		Y	-0-				-0-
11	0	2029	-0-	2029	4460	2029	2		Y	-0-				-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812														
06	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2		N	-0-				-0-
07	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2		N	-0-				-0-
08	1147 N	1045	-0-	-102	-0-	1045	2		N	-0-				-0-
09	1170 N	1090	-0-	-80	-0-	1090	2		N	-0-				-0-
10	0	1022	-0-	1022	1022	1022	2		N	-0-				-0-
11	0	987	-0-	987	2009	987	2		N	-0-				-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251444 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11428 - 12712														
06	2550 N	2364	-0-	-186	-0-	2364	2		N	-0-				-0-
07	2232 N	2191	-0-	-41	-0-	2191	2		N	-0-				-0-
08	2666 N	2244	-0-	-422	-0-	2244	2		N	-0-				-0-
09	2370 N	2100	-0-	-270	-0-	2100	2		N	-0-				-0-
10	0	2278	-0-	2278	2278	2278	2		N	-0-				-0-
11	0	2192	-0-	2192	4470	2192	2		N	-0-				-0-
THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251446 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11034 - 12636														
06	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2		Y	-0-				-0-
07	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2		Y	-0-				-0-
08	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2		Y	-0-				-0-
09	2280 N	2179	-0-	-101	-0-	2179	2		Y	-0-				-0-
10	0	1961	-0-	1961	1961	1961	2		Y	-0-				-0-
11	0	1802	-0-	1802	3763	1802	2		Y	-0-				-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 18 RRCID -> 251448 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508														
06	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2		Y	-0-				-0-
07	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2		Y	-0-				-0-
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		Y	-0-				-0-
09	720 N	635	-0-	-85	-0-	635	2		Y	-0-				-0-
10	0	2414	-0-	2414	2414	2414	2		Y	-0-				-0-
11	0	1917	-0-	1917	4331	1917	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
J.A. GILLIAM GAS UNIT II WELL #: 16 RRCID -> 251693 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11046 - 12718														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0					AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
06	3570 X	2228	-0-	-1342	-0-	2228	2		Y	-0-				-0-
07	3689 X	2806	-0-	-883	-0-	2806	2		Y	-0-				-0-
08	3689 X	2866	-0-	-823	-0-	2866	2		Y	-0-				-0-
09	3570 X	2932	-0-	-638	-0-	2932	2		Y	-0-				-0-
10	0	2935	-0-	2935	2935	2935	2		Y	-0-				-0-
11	0	2570	-0-	2570	5505	2570	2		Y	-0-				-0-
KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005														
06	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2		Y	-0-				-0-
07	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2		Y	-0-				-0-
08	2821 X	2772	-0-	-49	-0-	2772	2		Y	-0-				-0-
09	2730 X	2386	-0-	-344	-0-	2386	2		Y	-0-				-0-
10	0	2323	-0-	2323	2323	2323	2		Y	-0-				-0-
11	0	2091	-0-	2091	4414	2091	2		Y	-0-				-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 252047 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115														
06	3990 X	3596	-0-	-394	-0-	3596	2		Y	-0-				-0-
07	3782 X	3751	-0-	-31	-0-	3751	2		Y	-0-				-0-
08	4185 X	3058	-0-	-1127	-0-	3058	2		Y	-0-				-0-
09	4050 X	2524	-0-	-1526	-0-	2524	2		Y	-0-				-0-
10	0	2957	-0-	2957	2957	2957	2		Y	-0-				-0-
11	0	3534	-0-	3534	6491	3534	2		Y	-0-				-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163														
06	2580 X	2171	-0-	-409	-0-	2171	2		Y	-0-				-0-
07	2449 X	2165	-0-	-284	-0-	2165	2		Y	-0-				-0-
08	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2		Y	-0-				-0-
09	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2		Y	-0-				-0-
10	0	2553	-0-	2553	2553	2553	2		Y	-0-				-0-
11	0	2467	-0-	2467	5020	2467	2		Y	-0-				-0-
THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252433 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11086 - 12590														
06	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2		Y	-0-				-0-
07	1705 N	1475	-0-	-230	-0-	1475	2		Y	-0-				-0-
08	1705 N	1313	-0-	-392	-0-	1313	2		Y	-0-				-0-
09	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2		Y	-0-				-0-
10	0	1866	-0-	1866	1866	1866	2		Y	-0-				-0-
11	0	1567	-0-	1567	3433	1567	2		Y	-0-				-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252682 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136														
06	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2		N	-0-				-0-
07	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2		N	-0-				-0-
08	3100 X	1882	-0-	-1218	-0-	1882	2		N	-0-				-0-
09	3180 X	2190	-0-	-990	-0-	2190	2		N	-0-				-0-
10	0	2008	-0-	2008	2008	2008	2		N	-0-				-0-
11	0	530	-0-	530	2538	530	2		N	-0-				-0-
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 252688 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11270 - 12614														
06	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2		Y	-0-				-0-
07	2697 X	2585	-0-	-112	-0-	2585	2		Y	-0-				-0-
08	2697 X	2385	-0-	-312	-0-	2385	2		Y	-0-				-0-
09	2640 X	2318	-0-	-322	-0-	2318	2		Y	-0-				-0-
10	0	2315	-0-	2315	2315	2315	2		Y	-0-				-0-
11	0	1767	-0-	1767	4082	1767	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 945936										
GILLIAM, J.A. GU II										WELL #: 22		RRCID -> 252869		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 12925		PERF.11360 - 12843		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
06		2880 N	2145	-0-	-735	-0-	2145	2			Y	-0-				-0-				
07		2573 N	2490	-0-	-83	-0-	2490	2			Y	-0-				-0-				
08		2697 N	2656	-0-	-41	-0-	2656	2			Y	-0-				-0-				
09		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			Y	-0-				-0-				
10		0	2607	-0-	2607	2607	2607	2			Y	-0-				-0-				
11		0	2463	-0-	2463	5070	2463	2			Y	-0-				-0-				
GILLIAM, J.A. GU II										WELL #: 12		RRCID -> 252884		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 12790		PERF.11228 - 12564		
06		2730 X	2595	-0-	-135	-0-	2595	2			Y	-0-				-0-				
07		2976 X	2690	-0-	-286	-0-	2690	2			Y	-0-				-0-				
08		2976 X	2310	-0-	-666	-0-	2310	2			Y	-0-				-0-				
09		2880 X	2451	-0-	-429	-0-	2451	2			Y	-0-				-0-				
10		0	2593	-0-	2593	2593	2593	2			Y	-0-				-0-				
11		0	2506	-0-	2506	5099	2506	2			Y	-0-				-0-				
POLLARD, J. M. GAS UNIT										WELL #: 26		RRCID -> 252893		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 13205		PERF.11729 - 13000		
06		2760 X	2124	-0-	-636	-0-	2124	2			Y	-0-				-0-				
07		2728 X	2279	-0-	-449	-0-	2279	2			Y	-0-				-0-				
08		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			Y	-0-				-0-				
09		2580 X	2356	-0-	-224	-0-	2356	2			Y	-0-				-0-				
10		0	2680	-0-	2680	2680	2680	2			Y	-0-				-0-				
11		0	2679	-0-	2679	5359	2679	2			Y	-0-				-0-				
GILLIAM, J. A. UNIT										WELL #: 17		RRCID -> 252907		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 11625		PERF.10084 - 11205		
06		2880 X	2290	-0-	-590	-0-	2290	2			Y	-0-				-0-				
07		2976 X	2470	-0-	-506	-0-	2470	2			Y	-0-				-0-				
08		2976 X	2106	-0-	-870	-0-	2106	2			Y	-0-				-0-				
09		2580 X	2423	-0-	-157	-0-	2423	2			Y	-0-				-0-				
10		0	2419	-0-	2419	2419	2419	2			Y	-0-				-0-				
11		0	2322	-0-	2322	4741	2322	2			Y	-0-				-0-				
GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #: 24		RRCID -> 252912		COMPL. DATE 03/10/2010		TOTAL DEPTH 11583		PERF.10930 - 11316		
06		1980 N	1770	-0-	-210	-0-	1770	2			Y	-0-				-0-				
07		2046 N	1643	-0-	-403	-0-	1643	2			Y	-0-				-0-				
08		2046 N	1644	-0-	-402	-0-	1644	2			Y	-0-				-0-				
09		1770 N	1372	-0-	-398	-0-	1372	2			Y	-0-				-0-				
10		0	1908	-0-	1908	1908	1908	2			Y	-0-				-0-				
11		0	2172	-0-	2172	4080	2172	2			Y	-0-				-0-				
KINDON GAS UNIT NO. 1										WELL #: 28		RRCID -> 252932		COMPL. DATE 08/04/2009		TOTAL DEPTH 12295		PERF.11636 - 12059		
06		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-				-0-				
07		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-				-0-				
08		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-				-0-				
09		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-				-0-				
10		0	854	-0-	854	854	854	2			Y	-0-				-0-				
11		0	497	-0-	497	1351	497	2			Y	-0-				-0-				
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1										WELL #: 12		RRCID -> 252936		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 13295		PERF.11279 - 12206		
06		1110 N	812	-0-	-298	-0-	812	2			Y	-0-				-0-				
07		837 N	764	-0-	-73	-0-	764	2			Y	-0-				-0-				
08		1147 N	690	-0-	-457	-0-	690	2			Y	-0-				-0-				
09		810 N	695	-0-	-115	-0-	695	2			Y	-0-				-0-				
10		0	699	-0-	699	699	699	2			Y	-0-				-0-				
11		0	672	-0-	672	1371	672	2			Y	-0-				-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
COCHRUM GAS UNIT														
WELL #: 19 RRCID -> 253077 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			Y	-0-			-0-
07	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-			-0-
08	2046 N	1983	-0-	-63	-0-	1983	2			Y	-0-			-0-
09	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			Y	-0-			-0-
10	0	2317	-0-	2317	2317	2317	2			Y	-0-			-0-
11	0	2048	-0-	2048	4365	2048	2			Y	-0-			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL														
WELL #: 27 RRCID -> 253146 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107														
06	3660 X	3269	-0-	-391	-0-	3269	2			Y	-0-			-0-
07	3782 X	2406	-0-	-1376	-0-	2406	2			Y	-0-			-0-
08	3720 X	2883	-0-	-837	-0-	2883	2			Y	-0-			-0-
09	3600 X	3016	-0-	-584	-0-	3016	2			Y	-0-			-0-
10	0	3280	-0-	3280	3280	3280	2			Y	-0-			-0-
11	0	2166	-0-	2166	5446	2166	2			Y	-0-			-0-
GILLIAM, J.A. GU II														
WELL #: 23 RRCID -> 253150 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668														
06	2460 N	2110	-0-	-350	-0-	2110	2			Y	-0-			-0-
07	2542 X	2044	-0-	-498	-0-	2044	2			Y	-0-			-0-
08	2542 X	2095	-0-	-447	-0-	2095	2			Y	-0-			-0-
09	2460 X	2004	-0-	-456	-0-	2004	2			Y	-0-			-0-
10	0	1995	-0-	1995	1995	1995	2			Y	-0-			-0-
11	0	1561	-0-	1561	3556	1561	2			Y	-0-			-0-
KNIGHT "A" II GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 253243 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062														
06	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-			25
07	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-			25
08	3100 N	3586	-0-	486	486	3586	2			N	-0-			25
09	3000 N	3587	-0-	587	1073	3587	2			N	-0-			25
10	0	2681	-0-	2681	3754	2681	2			N	-0-			25
11	0	2237	-0-	2237	5991	2237	2			N	-0-			25
GILLIAM, J. A. GAS UNIT II														
WELL #: 14 RRCID -> 253251 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11086 - 12408														
06	3570 X	3090	-0-	-480	-0-	3090	2			Y	-0-			-0-
07	3689 X	2996	-0-	-693	-0-	2996	2			Y	-0-			-0-
08	3627 X	2507	-0-	-1120	-0-	2507	2			Y	-0-			-0-
09	3270 X	3110	-0-	-160	-0-	3110	2			Y	-0-			-0-
10	0	2933	-0-	2933	2933	2933	2			Y	-0-			-0-
11	0	2339	-0-	2339	5272	2339	2			Y	-0-			-0-
COCHRUM GAS UNIT														
WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936														
06	330 N	271	-0-	-59	-0-	271	2			Y	-0-			-0-
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-			-0-
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-			-0-
09	270 N	229	-0-	-41	-0-	229	2			Y	-0-			-0-
10	0	229	-0-	229	229	229	2			Y	-0-			-0-
11	0	312	-0-	312	541	312	2			Y	-0-			-0-
KINDON GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 10 RRCID -> 253277 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896														
06	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	2			Y	-0-			-0-
07	217 N	159	-0-	-58	-0-	159	2			Y	-0-			-0-
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-			-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-			-0-
10	0	226	-0-	226	226	226	2			Y	-0-			-0-
11	0	258	-0-	258	484	258	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 945936									
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 253364		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 12285		PERF.11156 - 11848	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		PROD			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		3330 X	3237	-0-	-93	-0-	3237	2				N	-0-						-0-
07		3441 X	3428	-0-	-13	-0-	3428	2				N	-0-						-0-
08		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2				N	-0-						-0-
09		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2				N	-0-						-0-
10		0	3468	-0-	3468	3468	3468	2				N	-0-						-0-
11		0	3110	-0-	3110	6578	3110	2				N	-0-						-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT										WELL #: 30		RRCID -> 253424		COMPL. DATE 10/02/2009		TOTAL DEPTH 12058		PERF.10660 - 11844	
06		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2				N	-0-						-0-
07		868 N	758	-0-	-110	-0-	758	2				N	-0-						-0-
08		1271 N	483	-0-	-788	-0-	483	2				N	-0-						-0-
09		1620 N	518	-0-	-1102	-0-	518	2				N	-0-						-0-
10		0	437	-0-	437	437	437	2				N	-0-						-0-
11		0	457	-0-	457	894	457	2				N	-0-						-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 20		RRCID -> 253535		COMPL. DATE 11/09/2011		TOTAL DEPTH 12037		PERF.10940 - 11674	
06		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2				Y	-0-						-0-
07		1488 N	1273	-0-	-215	-0-	1273	2				Y	-0-						-0-
08		1302 N	869	-0-	-433	-0-	869	2				Y	-0-						-0-
09		1470 N	196	-0-	-1274	-0-	196	2				Y	-0-						-0-
10		0	364	-0-	364	364	364	2				Y	-0-						-0-
11		0	387	-0-	387	751	387	2				Y	-0-						-0-
MCSWANE GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 253536		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 13095		PERF.10802 - 12832	
06		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2				N	-0-						-0-
07		1395 N	938	-0-	-457	-0-	938	2				N	-0-						-0-
08		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2				N	-0-						-0-
09		1140 N	1017	-0-	-123	-0-	1017	2				N	-0-						-0-
10		0	1023	-0-	1023	1023	1023	2				N	-0-						-0-
11		0	971	-0-	971	1994	971	2				N	-0-						-0-
J.A. GILLIAM GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 254031		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 12518		PERF.11248 - 12470	
06		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2				Y	-0-						-0-
07		1860 N	1114	-0-	-746	-0-	1114	2				Y	-0-						-0-
08		1550 N	894	-0-	-656	-0-	894	2				Y	-0-						-0-
09		1500 N	1363	-0-	-137	-0-	1363	2				Y	-0-						-0-
10		0	948	-0-	948	948	948	2				Y	-0-						-0-
11		0	846	-0-	846	1794	846	2				Y	-0-						-0-
GILLIAM, J.A. GU II										WELL #: 11		RRCID -> 255927		COMPL. DATE 02/08/2010		TOTAL DEPTH 12770		PERF.11076 - 12572	
06		6600 X	5697	-0-	-903	-0-	5697	2				Y	-0-						-0-
07		6541 X	5902	-0-	-639	-0-	5902	2				Y	-0-						-0-
08		6603 X	5433	-0-	-1170	-0-	5433	2				Y	-0-						-0-
09		6390 X	6106	-0-	-284	-0-	6106	2				Y	-0-						-0-
10		0	5938	-0-	5938	5938	5938	2				Y	-0-						-0-
11		0	5322	-0-	5322	11260	5322	2				Y	-0-						-0-
GILLIAM, J.A. UNIT										WELL #: 21		RRCID -> 255929		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 11793		PERF.10814 - 11422	
06		1710 N	1461	-0-	-249	-0-	1461	2				N	-0-						-0-
07		2201 N	1579	-0-	-622	-0-	1579	2				N	-0-						-0-
08		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2				N	-0-						-0-
09		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2				N	-0-						-0-
10		0	2204	-0-	2204	2204	2204	2				N	-0-						-0-
11		0	2470	-0-	2470	4674	2470	2				N	-0-						-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 35 RRCID -> 255935 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	3000 X	2892	-0-	-108	-0-	2892	2		Y	-0-				-0-
07	2666 X	2328	-0-	-338	-0-	2328	2		Y	-0-				-0-
08	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2		Y	-0-				-0-
09	2880 X	2191	-0-	-689	-0-	2191	2		Y	-0-				-0-
10	0	2631	-0-	2631	2631	2631	2		Y	-0-				-0-
11	0	2211	-0-	2211	4842	2211	2		Y	-0-				-0-
THOMPSON, C. C.														
WELL #: 37 RRCID -> 255936 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077														
06	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2		Y	-0-				-0-
07	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2		Y	-0-				-0-
08	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2		Y	-0-				-0-
09	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2		Y	-0-				-0-
10	0	2558	-0-	2558	2558	2558	2		Y	-0-				-0-
11	0	1917	-0-	1917	4475	1917	2		Y	-0-				-0-
THOMPSON, C. C.														
WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046														
06	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2		Y	-0-				-0-
07	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2		Y	-0-				-0-
08	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2		Y	-0-				-0-
09	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2		Y	-0-				-0-
10	0	2238	-0-	2238	2238	2238	2		Y	-0-				-0-
11	0	2202	-0-	2202	4440	2202	2		Y	-0-				-0-
SIMS, ROBERT														
WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189														
06	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2		N	-0-				-0-
07	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2		N	-0-				-0-
08	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2		N	-0-				-0-
09	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2		N	-0-				-0-
10	0	3682	-0-	3682	3682	3682	2		N	-0-				-0-
11	0	3619	-0-	3619	7301	3619	2		N	-0-				-0-
J. A. GILLIAM GAS UNIT														
WELL #: 16 RRCID -> 256622 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642														
06	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2		Y	-0-				-0-
07	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2		Y	-0-				-0-
08	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2		Y	-0-				-0-
09	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2		Y	-0-				-0-
10	0	2222	-0-	2222	2222	2222	2		Y	-0-				-0-
11	0	1699	-0-	1699	3921	1699	2		Y	-0-				-0-
GILLIAM, J. A. GAS UNIT														
WELL #: 18 RRCID -> 256964 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886														
06	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2		N	-0-				-0-
07	3441 X	3012	-0-	-429	-0-	3012	2		N	-0-				-0-
08	3751 X	2905	-0-	-846	-0-	2905	2		N	-0-				-0-
09	3630 X	2882	-0-	-748	-0-	2882	2		N	-0-				-0-
10	0	2789	-0-	2789	2789	2789	2		N	-0-				-0-
11	0	2766	-0-	2766	5555	2766	2		N	-0-				-0-
FAILS GAS UNIT														
WELL #: 32 RRCID -> 256966 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942														
06	3330 X	2809	-0-	-521	-0-	2809	2		N	-0-				-0-
07	3193 X	2552	-0-	-641	-0-	2552	2		N	-0-				-0-
08	3193 X	2250	-0-	-943	-0-	2250	2		N	-0-				-0-
09	3090 X	3016	-0-	-74	-0-	3016	2		N	-0-				-0-
10	0	3011	-0-	3011	3011	3011	2		N	-0-				-0-
11	0	2933	-0-	2933	5944	2933	2		N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
WORTHY "A" GAS UNIT														
WELL #: 7														
RRCID -> 257079														
COMPL. DATE 05/04/2010														
TOTAL DEPTH 12480													PERF.11730 - 11954	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2		N	-0-			-0-	
07	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2		N	-0-			-0-	
08	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2		N	-0-			-0-	
09	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2		N	-0-			-0-	
10	0	4394	-0-	4394	4394	4394	2		N	-0-			-0-	
11	0	3845	-0-	3845	8239	3845	2		N	-0-			-0-	
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 45														
RRCID -> 257144														
COMPL. DATE 05/15/2010														
TOTAL DEPTH 12265													PERF.11800 - 12106	
06	2760 X	2628	-0-	-132	-0-	2628	2		Y	-0-			-0-	
07	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2		Y	-0-			-0-	
08	2852 X	2788	-0-	-64	-0-	2788	2		Y	-0-			-0-	
09	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2		Y	-0-			-0-	
10	0	2554	-0-	2554	2554	2554	2		Y	-0-			-0-	
11	0	2773	-0-	2773	5327	2773	2		Y	-0-			-0-	
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 30														
RRCID -> 257234														
COMPL. DATE 07/09/2010														
TOTAL DEPTH 13210													PERF.11170 - 12844	
06	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2		Y	-0-			-0-	
07	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2		Y	-0-			-0-	
08	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2		Y	-0-			-0-	
09	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2		Y	-0-			-0-	
10	0	3608	-0-	3608	3608	3608	2		Y	-0-			-0-	
11	0	3364	-0-	3364	6972	3364	2		Y	-0-			-0-	
RICHARD H. GROSS, ET AL														
WELL #: 26														
RRCID -> 257250														
COMPL. DATE 03/24/2010														
TOTAL DEPTH 13008													PERF.10799 - 11550	
06	3900 X	3228	-0-	-672	-0-	3228	2		Y	-0-			-0-	
07	4309 X	2824	-0-	-1485	-0-	2824	2		Y	-0-			-0-	
08	4309 X	2785	-0-	-1524	-0-	2785	2		Y	-0-			-0-	
09	4170 X	3100	-0-	-1070	-0-	3100	2		Y	-0-			-0-	
10	0	3192	-0-	3192	3192	3192	2		Y	-0-			-0-	
11	0	3313	-0-	3313	6505	3313	2		Y	-0-			-0-	
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 37														
RRCID -> 257253														
COMPL. DATE 05/12/2010														
TOTAL DEPTH 13209													PERF.11518 - 12860	
06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2		Y	-0-			-0-	
07	1054 N	957	-0-	-97	-0-	957	2		Y	-0-			-0-	
08	899 N	699	-0-	-200	-0-	699	2		Y	-0-			-0-	
09	1290 N	589	-0-	-701	-0-	589	2		Y	-0-			-0-	
10	0	233	-0-	233	233	233	2		Y	-0-			-0-	
11	0	247	-0-	247	480	247	2		Y	-0-			-0-	
CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 30														
RRCID -> 257385														
COMPL. DATE 06/07/2010														
TOTAL DEPTH 12454													PERF.11430 - 12201	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
C. A. NEWSOM ESTATE														
WELL #: 36														
RRCID -> 257396														
COMPL. DATE 07/24/2010														
TOTAL DEPTH 12621													PERF.11423 - 12077	
06	3060 X	1624	-0-	-1436	-0-	1624	2		Y	-0-			-0-	
07	3007 X	932	-0-	-2075	-0-	932	2		Y	-0-			-0-	
08	2480 X	1786	-0-	-694	-0-	1786	2		Y	-0-			-0-	
09	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2		Y	-0-			-0-	
10	0	2720	-0-	2720	2720	2720	2		Y	-0-			-0-	
11	0	623	-0-	623	3343	623	2		Y	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936											
FAILS GAS UNIT			WELL #:		27		RRCID -> 257461		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 12796		PERF.12416 - 12590			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	2850 X	2652	-0-	-198	-0-	2652	2			Y	-0-			-0-		
07	2883 X	2797	-0-	-86	-0-	2797	2			Y	-0-			-0-		
08	2883 X	2491	-0-	-392	-0-	2491	2			Y	-0-			-0-		
09	2790 X	2556	-0-	-234	-0-	2556	2			Y	-0-			-0-		
10	0	2383	-0-	2383	2383	2383	2			Y	-0-			-0-		
11	0	2504	-0-	2504	4887	2504	2			Y	-0-			-0-		
HEATON NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		13		RRCID -> 257615		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 12832		PERF.11074 - 12546			
06	1050 N	507	-0-	-543	-0-	507	2			N	-0-			-0-		
07	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1055	2	1	9	N	1	1 8		-0-		
08	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1217	2	1	9	N	1	1 8		-0-		
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-			-0-		
10	0	1474	-0-	1474	1474	1473	2	1	9	N	1	1 8		-0-		
11	0	1035	-0-	1035	2509	1034	2	1	9	N	1	1 8		-0-		
CRIDER GAS UNIT			WELL #:		15		RRCID -> 257754		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 12714		PERF.10998 - 12620			
06	1890 N	1361	-0-	-529	-0-	1361	2			Y	-0-			-0-		
07	1860 N	1748	-0-	-112	-0-	1748	2			Y	-0-			-0-		
08	1581 N	1451	-0-	-130	-0-	1451	2			Y	-0-			-0-		
09	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-			-0-		
10	0	1824	-0-	1824	1824	1824	2			Y	-0-			-0-		
11	0	2859	-0-	2859	4683	2859	2			Y	-0-			-0-		
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		32		RRCID -> 257861		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 12855		PERF.11202 - 12629			
06	2700 N	2600	-0-	-100	-0-	2600	2			N	-0-			-0-		
07	2759 N	2654	-0-	-105	-0-	2654	2			N	-0-			-0-		
08	2759 N	2526	-0-	-233	-0-	2526	2			N	-0-			-0-		
09	2610 N	2464	-0-	-146	-0-	2464	2			N	-0-			-0-		
10	0	2749	-0-	2749	2749	2749	2			N	-0-			-0-		
11	0	2623	-0-	2623	5372	2623	2			N	-0-			-0-		
FAILS GAS UNIT			WELL #:		28		RRCID -> 257906		COMPL. DATE 08/30/2010		TOTAL DEPTH 12895		PERF.11194 - 12658			
06	2340 N	2176	-0-	-164	-0-	2176	2			Y	-0-			-0-		
07	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			Y	-0-			-0-		
08	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			Y	-0-			-0-		
09	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			Y	-0-			-0-		
10	0	2339	-0-	2339	2339	2339	2			Y	-0-			-0-		
11	0	2183	-0-	2183	4522	2183	2			Y	-0-			-0-		
J. M. POLLARD GAS UNIT			WELL #:		42		RRCID -> 257916		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 13251		PERF.11770 - 12940			
06	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			Y	-0-			-0-		
07	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			Y	-0-			-0-		
08	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			Y	-0-			-0-		
09	2700 N	2268	-0-	-432	-0-	2268	2			Y	-0-			-0-		
10	0	2202	-0-	2202	2202	2202	2			Y	-0-			-0-		
11	0	2004	-0-	2004	4206	2004	2			Y	-0-			-0-		
S. J. HARLOW GAS UNIT			WELL #:		18		RRCID -> 258019		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11278 - 12604			
06	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-			-0-		
07	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-			-0-		
08	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-			-0-		
09	1920 N	1898	-0-	-22	-0-	1898	2			N	-0-			-0-		
10	0	2053	-0-	2053	2053	2053	2			N	-0-			-0-		
11	0	1864	-0-	1864	3917	1864	2			N	-0-			-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 33 RRCID -> 258786 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2460 N	2024	-0-	-436	-0-	2024	2		Y	-0-				-0-
07	2511 N	2280	-0-	-231	-0-	2280	2		Y	-0-				-0-
08	2418 N	2129	-0-	-289	-0-	2129	2		Y	-0-				-0-
09	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2		Y	-0-				-0-
10	0	2067	-0-	2067	2067	2067	2		Y	-0-				-0-
11	0	1463	-0-	1463	3530	1463	2		Y	-0-				-0-

CRIDER GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 259010 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642														
06	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2		N	-0-				-0-
07	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2		N	-0-				-0-
08	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2		N	-0-				-0-
09	2070 N	1612	-0-	-458	-0-	1612	2		N	-0-				-0-
10	0	1609	-0-	1609	1609	1609	2		N	-0-				-0-
11	0	1664	-0-	1664	3273	1664	2		N	-0-				-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 28 RRCID -> 259190 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692														
06	690 N	491	-0-	-199	-0-	491	2		N	-0-				-0-
07	651 N	558	-0-	-93	-0-	558	2		N	-0-				-0-
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-				-0-
09	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2		N	-0-				-0-
10	0	657	-0-	657	657	657	2		N	-0-				-0-
11	0	501	-0-	501	1158	501	2		N	-0-				-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT														
WELL #: 35 RRCID -> 259810 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974														
06	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2		Y	-0-				-0-
07	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2		Y	-0-				-0-
08	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2		Y	-0-				-0-
09	2070 N	2034	-0-	-36	-0-	2034	2		Y	-0-				-0-
10	0	1993	-0-	1993	1993	1993	2		Y	-0-				-0-
11	0	1942	-0-	1942	3935	1942	2		Y	-0-				-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 29 RRCID -> 259837 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239														
06	2670 X	1782	-0-	-888	-0-	1782	2		Y	-0-				-0-
07	2759 X	1502	-0-	-1257	-0-	1502	2		Y	-0-				-0-
08	2635 X	2378	-0-	-257	-0-	2378	2		Y	-0-				-0-
09	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2		Y	-0-				-0-
10	0	3716	-0-	3716	3716	3716	2		Y	-0-				-0-
11	0	3868	-0-	3868	7584	3868	2		Y	-0-				-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 26 RRCID -> 259874 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536														
06	1620 N	1243	-0-	-377	-0-	1242	2	1 9	N	1	1 8			-0-
07	1767 N	1345	-0-	-422	-0-	1344	2	1 9	N	1	1 8			-0-
08	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2		N	-0-				-0-
09	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2		N	-0-				-0-
10	0	1057	-0-	1057	1057	1057	2		N	-0-				-0-
11	0	1273	-0-	1273	2330	1273	2		N	-0-				-0-

WILBURN														
WELL #: 8 RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096														
06	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2		Y	-0-				-0-
07	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2		Y	-0-				-0-
08	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2		Y	-0-				-0-
09	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2		Y	-0-				-0-
10	0	3663	-0-	3663	3663	3663	2		Y	-0-				-0-
11	0	3516	-0-	3516	7179	3516	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
H. D. THOMAS, ET AL GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 259899 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11114 - 12623															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3270 X	2998	-0-	-272	-0-	2998	2		N	-0-					-0-
07	3348 X	2882	-0-	-466	-0-	2882	2		N	-0-					-0-
08	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2		N	-0-					-0-
09	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2		N	-0-					-0-
10	0	3690	-0-	3690	3690	3690	2		N	-0-					-0-
11	0	3900	-0-	3900	7590	3900	2		N	-0-					-0-
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 259943 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765															
06	1710 N	1045	-0-	-665	-0-	1045	2		Y	-0-					-0-
07	1922 N	1666	-0-	-256	-0-	1666	2		Y	-0-					-0-
08	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2		Y	-0-					-0-
09	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2		Y	-0-					-0-
10	0	1902	-0-	1902	1902	1902	2		Y	-0-					-0-
11	0	1615	-0-	1615	3517	1615	2		Y	-0-					-0-
S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 259946 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586															
06	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2		N	-0-					-0-
07	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2		N	-0-					-0-
08	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2		N	-0-					-0-
09	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2		N	-0-					-0-
10	0	2022	-0-	2022	2022	2022	2		N	-0-					-0-
11	0	1972	-0-	1972	3994	1972	2		N	-0-					-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922															
06	2220 N	1881	-0-	-339	-0-	1881	2		Y	-0-					-0-
07	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2		Y	-0-					-0-
08	2015 N	1968	-0-	-47	-0-	1968	2		Y	-0-					-0-
09	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2		Y	-0-					-0-
10	0	2066	-0-	2066	2066	2066	2		Y	-0-					-0-
11	0	1947	-0-	1947	4013	1947	2		Y	-0-					-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259991 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.11160 - 12724															
06	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2		N	-0-					-0-
07	2294 N	2177	-0-	-117	-0-	2177	2		N	-0-					-0-
08	2294 N	2167	-0-	-127	-0-	2167	2		N	-0-					-0-
09	2250 N	2018	-0-	-232	-0-	2018	2		N	-0-					-0-
10	0	2011	-0-	2011	2011	2011	2		N	-0-					-0-
11	0	1944	-0-	1944	3955	1944	2		N	-0-					-0-
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 260319 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056															
06	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2		Y	-0-					-0-
07	1736 N	1647	-0-	-89	-0-	1647	2		Y	-0-					-0-
08	1705 N	1579	-0-	-126	-0-	1579	2		Y	-0-					-0-
09	1650 N	1506	-0-	-144	-0-	1506	2		Y	-0-					-0-
10	0	1609	-0-	1609	1609	1609	2		Y	-0-					-0-
11	0	1491	-0-	1491	3100	1491	2		Y	-0-					-0-
HASKELL D. GILLIAM GAS UNIT NO 1 WELL #: 13 RRCID -> 260320 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11723 - 12256															
06	1020 N	726	-0-	-294	-0-	726	2		Y	-0-					-0-
07	651 N	612	-0-	-39	-0-	612	2		Y	-0-					-0-
08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2		Y	-0-					-0-
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		Y	-0-					-0-
10	0	595	-0-	595	595	595	2		Y	-0-					-0-
11	0	459	-0-	459	1054	459	2		Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
C. A. NEWSOM ESTATE														
WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 12716														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1860 X	1630	-0-	-230	-0-	1630 2				Y	-0-			-0-
07	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371 2				Y	-0-			-0-
08	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477 2				Y	-0-			-0-
09	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635 2				Y	-0-			-0-
10	0	2069	-0-	2069	2069	2069 2				Y	-0-			-0-
11	0	1818	-0-	1818	3887	1818 2				Y	-0-			-0-
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082														
06	1950 N	1852	-0-	-98	-0-	1852 2				Y	-0-			-0-
07	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082 2				Y	-0-			-0-
08	1984 N	1916	-0-	-68	-0-	1916 2				Y	-0-			-0-
09	1860 N	1809	-0-	-51	-0-	1809 2				Y	-0-			-0-
10	0	2410	-0-	2410	2410	2410 2				Y	-0-			-0-
11	0	2689	-0-	2689	5099	2689 2				Y	-0-			-0-
J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455														
06	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333 2				Y	-0-			-0-
07	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555 2				Y	-0-			-0-
08	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483 2				Y	-0-			-0-
09	3360 X	3197	-0-	-163	-0-	3197 2				Y	-0-			-0-
10	0	3101	-0-	3101	3101	3101 2				Y	-0-			-0-
11	0	2842	-0-	2842	5943	2842 2				Y	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702														
06	3420 X	3138	-0-	-282	-0-	3138 2				N	-0-			-0-
07	3503 X	3161	-0-	-342	-0-	3161 2				N	-0-			-0-
08	3503 X	3167	-0-	-336	-0-	3167 2				N	-0-			-0-
09	3390 X	3057	-0-	-333	-0-	3057 2				N	-0-			-0-
10	0	2717	-0-	2717	2717	2717 2				N	-0-			-0-
11	0	3046	-0-	3046	5763	3046 2				N	-0-			-0-
J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260950 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11092 - 12644														
06	3330 X	2943	-0-	-387	-0-	2943 2				Y	-0-			-0-
07	3565 X	3024	-0-	-541	-0-	3024 2				Y	-0-			-0-
08	3565 X	2961	-0-	-604	-0-	2961 2				Y	-0-			-0-
09	3450 X	2770	-0-	-680	-0-	2770 2				Y	-0-			-0-
10	0	2910	-0-	2910	2910	2910 2				Y	-0-			-0-
11	0	2777	-0-	2777	5687	2777 2				Y	-0-			-0-
J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260953 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452														
06	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945 2				Y	-0-			-0-
07	2573 X	2272	-0-	-301	-0-	2272 2				Y	-0-			-0-
08	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539 2				Y	-0-			-0-
09	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100 2				Y	-0-			-0-
10	0	3132	-0-	3132	3132	3132 2				Y	-0-			-0-
11	0	2534	-0-	2534	5666	2534 2				Y	-0-			-0-
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594														
06	1950 X	1686	-0-	-264	-0-	1686 2				Y	-0-			-0-
07	2511 X	1775	-0-	-736	-0-	1775 2				Y	-0-			-0-
08	2511 X	1039	-0-	-1472	-0-	1039 2				Y	-0-			-0-
09	2430 X	1623	-0-	-807	-0-	1623 2				Y	-0-			-0-
10	0	2068	-0-	2068	2068	2068 2				Y	-0-			-0-
11	0	1232	-0-	1232	3300	1232 2				Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.														
S. J. HARLOW GAS UNIT														
WELL #: 25										RRCID -> 261201		COMPL. DATE 11/11/2013		
										TOTAL		DEPTH 12699		
										PERF.10562		- 12608		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3420 X	3075	-0-	-345	-0-	3075	2			N	-0-			-0-
07	3844 X	3104	-0-	-740	-0-	3104	2			N	-0-			-0-
08	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-			-0-
09	3720 X	3572	-0-	-148	-0-	3572	2			N	-0-			-0-
10	0	4253	-0-	4253	4253	4253	2			N	-0-			-0-
11	0	3125	-0-	3125	7378	3125	2			N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT										WELL #: 18		RRCID -> 261204		
										COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 13185		
										PERF.12103		- 12861		
06	2682 N	2616	-0-	-66	-0-	2616	2			Y	-0-			-0-
07	2294 N	2245	-0-	-49	-0-	2245	2			Y	-0-			-0-
08	2821 X	1038	-0-	-1783	-0-	1038	2			Y	-0-			-0-
09	2730 X	1299	-0-	-1431	-0-	1299	2			Y	-0-			-0-
10	0	1958	-0-	1958	1958	1958	2			Y	-0-			-0-
11	0	961	-0-	961	2919	961	2			Y	-0-			-0-

HUDSON "A"										WELL #: 12		RRCID -> 261212		
										COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 12789		
										PERF.11047		- 12577		
06	1260 N	783	-0-	-477	-0-	783	2			N	-0-			-0-
07	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-			-0-
08	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-			-0-
09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-			-0-
10	0	1351	-0-	1351	1351	1351	2			N	-0-			-0-
11	0	1218	-0-	1218	2569	1218	2			N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.										WELL #: 39		RRCID -> 261238		
										COMPL. DATE 11/23/2011		TOTAL DEPTH 13126		
										PERF.10784		- 12891		
06	720 N	668	-0-	-52	-0-	668	2			Y	-0-			-0-
07	806 N	730	-0-	-76	-0-	730	2			Y	-0-			-0-
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-			-0-
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-			-0-
10	0	571	-0-	571	571	571	2			Y	-0-			-0-
11	0	629	-0-	629	1200	629	2			Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE										WELL #: 40		RRCID -> 261239		
										COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 12944		
										PERF.11652		- 12890		
06	1530 N	1370	-0-	-160	-0-	1370	2			Y	-0-			-0-
07	1612 N	1540	-0-	-72	-0-	1540	2			Y	-0-			-0-
08	1395 N	1188	-0-	-207	-0-	1188	2			Y	-0-			-0-
09	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-			-0-
10	0	1499	-0-	1499	1499	1499	2			Y	-0-			-0-
11	0	1312	-0-	1312	2811	1312	2			Y	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 22		RRCID -> 261243		
										COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 12841		
										PERF.11086		- 12610		
06	1290 N	1256	-0-	-34	-0-	1256	2			Y	-0-			-0-
07	1364 N	1250	-0-	-114	-0-	1250	2			Y	-0-			-0-
08	1333 N	1191	-0-	-142	-0-	1191	2			Y	-0-			-0-
09	1260 N	1218	-0-	-42	-0-	1218	2			Y	-0-			-0-
10	0	1206	-0-	1206	1206	1206	2			Y	-0-			-0-
11	0	1208	-0-	1208	2414	1208	2			Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT										WELL #: 20		RRCID -> 261251		
										COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 12731		
										PERF.11208		- 12594		
06	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-			-0-
07	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-			-0-
08	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-			-0-
09	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-			-0-
10	0	2843	-0-	2843	2843	2843	2			N	-0-			-0-
11	0	2874	-0-	2874	5717	2874	2			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4650 X	4122	-0-	-528	-0-	4122	2							-0-
07	4898 X	4379	-0-	-519	-0-	4379	2							-0-
08	4898 X	4127	-0-	-771	-0-	4127	2							-0-
09	4740 X	4037	-0-	-703	-0-	4037	2							-0-
10	0	4238	-0-	4238	4238	4238	2							-0-
11	0	3755	-0-	3755	7993	3755	2							-0-
C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997														
06	3420 X	3253	-0-	-167	-0-	3253	2							-0-
07	3534 X	3264	-0-	-270	-0-	3264	2							-0-
08	3503 X	3121	-0-	-382	-0-	3121	2							-0-
09	3390 X	3137	-0-	-253	-0-	3137	2							-0-
10	0	3400	-0-	3400	3400	3400	2							-0-
11	0	2587	-0-	2587	5987	2587	2							-0-
C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907														
06	2040 X	2020	-0-	-20	-0-	2020	2							-0-
07	2201 X	2007	-0-	-194	-0-	2007	2							-0-
08	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2							-0-
09	2130 X	2050	-0-	-80	-0-	2050	2							-0-
10	0	2347	-0-	2347	2347	2347	2							-0-
11	0	1954	-0-	1954	4301	1954	2							-0-
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763														
06	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2							-0-
07	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2							-0-
08	1922 N	1711	-0-	-211	-0-	1711	2							-0-
09	1800 N	1667	-0-	-133	-0-	1667	2							-0-
10	0	1810	-0-	1810	1810	1810	2							-0-
11	0	1678	-0-	1678	3488	1678	2							-0-
J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261553 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 12703 PERF.10898 - 12491														
06	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2							-0-
07	2170 N	1972	-0-	-198	-0-	1972	2							-0-
08	1581 N	1357	-0-	-224	-0-	1357	2							-0-
09	2280 N	238	-0-	-2042	-0-	238	2							-0-
10	0	126	-0-	126	126	126	2							-0-
11	0	1075	-0-	1075	1201	1075	2							-0-
J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261575 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF.10994 - 12726														
06	1950 N	1484	-0-	-466	-0-	1484	2							-0-
07	1736 N	1672	-0-	-64	-0-	1672	2							-0-
08	2046 N	1700	-0-	-346	-0-	1700	2							-0-
09	1470 N	1408	-0-	-62	-0-	1408	2							-0-
10	0	1569	-0-	1569	1569	1569	2							-0-
11	0	1632	-0-	1632	3201	1632	2							-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 261777 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 12911														
06	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2							-0-
07	3162 X	3136	-0-	-26	-0-	3136	2							-0-
08	3162 X	2560	-0-	-602	-0-	2560	2							-0-
09	3090 X	2604	-0-	-486	-0-	2604	2							-0-
10	0	2831	-0-	2831	2831	2831	2							-0-
11	0	2854	-0-	2854	5685	2854	2							-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
J. M. POLLARD GAS UNIT															
WELL #: 29 RRCID -> 262461 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	4380 X	4139	-0-	-241	-0-	4139	2		Y	-0-				-0-	
07	4526 X	4314	-0-	-212	-0-	4314	2		Y	-0-				-0-	
08	4495 X	4056	-0-	-439	-0-	4056	2		Y	-0-				-0-	
09	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2		Y	-0-				-0-	
10	0	3591	-0-	3591	3591	3591	2		Y	-0-				-0-	
11	0	4635	-0-	4635	8226	4635	2		Y	-0-				-0-	
GILLIAM, J. A. GAS UNIT															
WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441															
06	2220 X	2056	-0-	-164	-0-	2056	2		Y	-0-				-0-	
07	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2		Y	-0-				-0-	
08	3224 X	2902	-0-	-322	-0-	2902	2		Y	-0-				-0-	
09	3120 X	2651	-0-	-469	-0-	2651	2		Y	-0-				-0-	
10	0	1725	-0-	1725	1725	1725	2		Y	-0-				-0-	
11	0	2081	-0-	2081	3806	2081	2		Y	-0-				-0-	
FAILS GAS UNIT															
WELL #: 33 RRCID -> 262693 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747															
06	2970 X	2497	-0-	-473	-0-	2497	2		Y	-0-				-0-	
07	3069 X	2087	-0-	-982	-0-	2087	2		Y	-0-				-0-	
08	3069 X	2243	-0-	-826	-0-	2243	2		Y	-0-				-0-	
09	2910 X	2486	-0-	-424	-0-	2486	2		Y	-0-				-0-	
10	0	2365	-0-	2365	2365	2365	2		Y	-0-				-0-	
11	0	3040	-0-	3040	5405	3040	2		Y	-0-				-0-	
THOMAS, H. D. ET AL GAS UNIT															
WELL #: 11HR RRCID -> 262982 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11750 - 15350															
06	10710 X	10420	-0-	-290	-0-	10420	2		N	-0-				-0-	
07	11067 X	10380	-0-	-687	-0-	10380	2		N	-0-				-0-	
08	11067 X	10463	-0-	-604	-0-	10463	2		N	-0-				-0-	
09	10620 X	10222	-0-	-398	-0-	10222	2		N	-0-				-0-	
10	0	10154	-0-	10154	10154	10154	2		N	-0-				-0-	
11	0	9606	-0-	9606	19760	9606	2		N	-0-				-0-	
C. C. THOMPSON GAS UNIT															
WELL #: 41 RRCID -> 263129 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875															
06	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2		Y	-0-				-0-	
07	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	2		Y	-0-				-0-	
08	5456 X	4539	-0-	-917	-0-	4539	2		Y	-0-				-0-	
09	5280 X	4953	-0-	-327	-0-	4953	2		Y	-0-				-0-	
10	0	4325	-0-	4325	4325	4325	2		Y	-0-				-0-	
11	0	3559	-0-	3559	7884	3559	2		Y	-0-				-0-	
KNIGHT GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 23 RRCID -> 263135 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 12240															
06	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2		Y	-0-				-0-	
07	5270 X	4650	-0-	-620	-0-	4650	2		Y	-0-				-0-	
08	5270 X	4338	-0-	-932	-0-	4338	2		Y	-0-				-0-	
09	5100 X	3701	-0-	-1399	-0-	3701	2		Y	-0-				-0-	
10	0	4431	-0-	4431	4431	4431	2		Y	-0-				-0-	
11	0	3381	-0-	3381	7812	3381	2		Y	-0-				-0-	
CURRY "A" GAS UNIT II															
WELL #: 5H RRCID -> 263136 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630															
06	9507 X	9507	-0-	-0-	-0-	9507	2		N	-0-				-0-	
07	9796 X	9260	-0-	-536	-0-	9260	2		N	-0-				-0-	
08	9796 X	7719	-0-	-2077	-0-	7719	2		N	-0-				-0-	
09	9480 X	8682	-0-	-798	-0-	8682	2		N	-0-				-0-	
10	0	8055	-0-	8055	8055	8055	2		N	-0-				-0-	
11	0	9129	-0-	9129	17184	9129	2		N	-0-				-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.															
T. H. MCWATTERS															

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
KNIGHT GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2		Y	-0-				-0-
07	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2		Y	-0-				-0-
08	2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2		Y	-0-				-0-
09	3000 N	3022	-0-	22	22	3022	2		Y	-0-				-0-
10	0	2243	-0-	2243	2243	2243	2		Y	-0-				-0-
11	0	2145	-0-	2145	4410	2145	2		Y	-0-				-0-
WORTHY "A" GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992														
06	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2		N	-0-				-0-
07	806 N	139	-0-	-667	-0-	139	2		N	-0-				-0-
08	806 N	104	-0-	-702	-0-	104	2		N	-0-				-0-
09	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2		N	-0-				-0-
10	0	1407	-0-	1407	1407	1407	2		N	-0-				-0-
11	0	549	-0-	549	1956	549	2		N	-0-				-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 21 RRCID -> 264979 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604														
06	1650 N	1561	-0-	-89	-0-	1560	2	1 9	N	1	1 8			-0-
07	1705 N	1614	-0-	-91	-0-	1613	2	1 9	N	1	1 8			-0-
08	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1683	2	1 9	N	1	1 8			-0-
09	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1648	2	1 9	N	1	1 8			-0-
10	0	1756	-0-	1756	1756	1755	2	1 9	N	1	1 8			-0-
11	0	1605	-0-	1605	3361	1604	2	1 9	N	1	1 8			-0-
CRIDER GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666														
06	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2		Y	-0-				-0-
07	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2		Y	-0-				-0-
08	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2		Y	-0-				-0-
09	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2		Y	-0-				-0-
10	0	901	-0-	901	901	901	2		Y	-0-				-0-
11	0	1207	-0-	1207	2108	1207	2		Y	-0-				-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 22 RRCID -> 265645 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605														
06	1920 N	898	-0-	-1022	-0-	898	2		N	-0-				26
07	1333 N	932	-0-	-401	-0-	932	2		N	-0-				26
08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2		N	-0-				26
09	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2		N	-0-				26
10	0	1411	-0-	1411	1411	1411	2		N	-0-				26
11	0	1846	-0-	1846	3257	1846	2		N	-0-				26
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 23 RRCID -> 266053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.10961 - 12634														
06	3570 X	3216	-0-	-354	-0-	3216	2		Y	-0-				-0-
07	4030 X	3802	-0-	-228	-0-	3802	2		Y	-0-				-0-
08	4030 X	3723	-0-	-307	-0-	3723	2		Y	-0-				-0-
09	3900 X	3647	-0-	-253	-0-	3647	2		Y	-0-				-0-
10	0	3632	-0-	3632	3632	3632	2		Y	-0-				-0-
11	0	3582	-0-	3582	7214	3582	2		Y	-0-				-0-
EPPES, FRED R.														
WELL #: 22 RRCID -> 266055 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926														
06	1650 X	783	-0-	-867	-0-	783	2		Y	-0-				-0-
07	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2		Y	-0-				-0-
08	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2		Y	-0-				-0-
09	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2		Y	-0-				-0-
10	0	2839	-0-	2839	2839	2839	2		Y	-0-				-0-
11	0	2306	-0-	2306	5145	2306	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 945936											
NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 47		RRCID -> 266103		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 12949		PERF.11003 - 12708			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3840	2			Y	-0-					-0-	
07	4030 X	3640	-0-	-0-	-390	-0-	-390	-0-	-390	3640	2			Y	-0-					-0-	
08	4030 X	3573	-0-	-0-	-457	-0-	-457	-0-	-457	3573	2			Y	-0-					-0-	
09	3900 X	3516	-0-	-0-	-384	-0-	-384	-0-	-384	3516	2			Y	-0-					-0-	
10	0	3290	-0-	-0-	3290	-0-	3290	-0-	3290	3290	2			Y	-0-					-0-	
11	0	2586	-0-	-0-	2586	-0-	2586	-0-	5876	2586	2			Y	-0-					-0-	

MCSWANE GAS UNIT										WELL #: 20H		RRCID -> 266105		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 12724		PERF.13100 - 15304			
06	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5017	2			N	-0-					-0-	
07	4185 X	3780	-0-	-0-	-405	-0-	-405	-0-	-405	3780	2			N	-0-					-0-	
08	4929 X	3652	-0-	-0-	-1277	-0-	-1277	-0-	-1277	3652	2			N	-0-					-0-	
09	4770 X	3851	-0-	-0-	-919	-0-	-919	-0-	-919	3851	2			N	-0-					-0-	
10	0	4410	-0-	-0-	4410	-0-	4410	-0-	4410	4410	2			N	-0-					-0-	
11	0	3558	-0-	-0-	3558	-0-	3558	-0-	7968	3558	2			N	-0-					-0-	

GILLIAM, J.A. GU II										WELL #: 20		RRCID -> 266113		COMPL. DATE 02/11/2012		TOTAL DEPTH 12780		PERF.11015 - 12619			
06	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2709	2			Y	-0-					-0-	
07	2604 X	2573	-0-	-0-	-31	-0-	-31	-0-	-31	2573	2			Y	-0-					-0-	
08	2945 X	2564	-0-	-0-	-381	-0-	-381	-0-	-381	2564	2			Y	-0-					-0-	
09	2850 X	2584	-0-	-0-	-266	-0-	-266	-0-	-266	2584	2			Y	-0-					-0-	
10	0	2512	-0-	-0-	2512	-0-	2512	-0-	2512	2512	2			Y	-0-					-0-	
11	0	2461	-0-	-0-	2461	-0-	2461	-0-	4973	2461	2			Y	-0-					-0-	

CAGLE GAS UNIT										WELL #: 20		RRCID -> 266164		COMPL. DATE 03/22/2012		TOTAL DEPTH 13130		PERF.11434 - 12908			
06	3660 X	2030	-0-	-0-	-1630	-0-	-1630	-0-	-1630	2030	2			Y	-0-					-0-	
07	3782 X	3087	-0-	-0-	-695	-0-	-695	-0-	-695	3087	2			Y	-0-					-0-	
08	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4072	2			Y	-0-					-0-	
09	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6182	2			Y	-0-					-0-	
10	0	5113	-0-	-0-	5113	-0-	5113	-0-	5113	5113	2			Y	-0-					-0-	
11	0	3419	-0-	-0-	3419	-0-	3419	-0-	8532	3419	2			Y	-0-					-0-	

CAGLE GAS UNIT										WELL #: 21		RRCID -> 266168		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11249 - 12871			
06	3690 X	3340	-0-	-0-	-350	-0-	-350	-0-	-350	3340	2			Y	-0-					-0-	
07	3813 X	3218	-0-	-0-	-595	-0-	-595	-0-	-595	3218	2			Y	-0-					-0-	
08	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4691	2			Y	-0-					-0-	
09	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4342	2			Y	-0-					-0-	
10	0	4319	-0-	-0-	4319	-0-	4319	-0-	4319	4319	2			Y	-0-					-0-	
11	0	3890	-0-	-0-	3890	-0-	3890	-0-	8209	3890	2			Y	-0-					-0-	

GILLIAM, J.A. GU II										WELL #: 27		RRCID -> 266170		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 12790		PERF.11403 - 12596			
06	2700 X	2653	-0-	-0-	-47	-0-	-47	-0-	-47	2653	2			Y	-0-					-0-	
07	2790 X	2647	-0-	-0-	-143	-0-	-143	-0-	-143	2647	2			Y	-0-					-0-	
08	3007 X	2505	-0-	-0-	-502	-0-	-502	-0-	-502	2505	2			Y	-0-					-0-	
09	2910 X	2448	-0-	-0-	-462	-0-	-462	-0-	-462	2448	2			Y	-0-					-0-	
10	0	2556	-0-	-0-	2556	-0-	2556	-0-	2556	2556	2			Y	-0-					-0-	
11	0	2221	-0-	-0-	2221	-0-	2221	-0-	4777	2221	2			Y	-0-					-0-	

THOMPSON, C. C. GAS UNIT										WELL #: 33		RRCID -> 266195		COMPL. DATE 04/16/2012		TOTAL DEPTH 12281		PERF.11786 - 11916			
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-	
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-	
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-	
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-	
10	0	169	-0-	-0-	169	-0-	169	-0-	169	169	2			Y	-0-					-0-	
11	0	155	-0-	-0-	155	-0-	155	-0-	324	155	2			Y	-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 266208 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584 2								-0-
07	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2								-0-
08	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2								-0-
09	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2								-0-
10	0	1246	-0-	1246	1246	1246 2								-0-
11	0	778	-0-	778	2024	778 2								-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266247 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195														
06	3900 X	3540	-0-	-360	-0-	3540 2								74
07	4030 X	3611	-0-	-419	-0-	3611 2								74
08	4030 X	3502	-0-	-528	-0-	3502 2								74
09	3540 X	3403	-0-	-137	-0-	3403 2								74
10	0	3207	-0-	3207	3207	3207 2								74
11	0	2951	-0-	2951	6158	2837 2	114	9				104	177 1	1
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 266256 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673														
06	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2568 2								-0-
07	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833 2								-0-
08	2790 X	2615	-0-	-175	-0-	2615 2								-0-
09	2700 X	2422	-0-	-278	-0-	2422 2								-0-
10	0	2277	-0-	2277	2277	2277 2								-0-
11	0	1867	-0-	1867	4144	1867 2								-0-
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 266257 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10658 - 12823														
06	3900 X	3777	-0-	-123	-0-	3777 2								-0-
07	4030 X	3841	-0-	-189	-0-	3841 2								-0-
08	4030 X	3833	-0-	-197	-0-	3833 2								-0-
09	3900 X	3769	-0-	-131	-0-	3769 2								-0-
10	0	3755	-0-	3755	3755	3755 2								-0-
11	0	3655	-0-	3655	7410	3655 2								-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 266261 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159														
06	3300 X	3142	-0-	-158	-0-	3142 2								-0-
07	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219 2								-0-
08	3317 X	3109	-0-	-208	-0-	3109 2								-0-
09	3210 X	2699	-0-	-511	-0-	2699 2								-0-
10	0	2102	-0-	2102	2102	2102 2								-0-
11	0	2185	-0-	2185	4287	2185 2								-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 36 RRCID -> 266300 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868														
06	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 2								-0-
07	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688 2								-0-
08	1674 N	1672	-0-	-2	-0-	1672 2								-0-
09	1860 N	1560	-0-	-300	-0-	1560 2								-0-
10	0	1598	-0-	1598	1598	1598 2								-0-
11	0	1518	-0-	1518	3116	1518 2								-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 28 RRCID -> 266302 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12557 PERF.11062 - 12512														
06	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624 2								-0-
07	2449 X	1683	-0-	-766	-0-	1683 2								-0-
08	2294 X	2072	-0-	-222	-0-	2072 2								-0-
09	2610 X	2272	-0-	-338	-0-	2272 2								-0-
10	0	2379	-0-	2379	2379	2379 2								-0-
11	0	1827	-0-	1827	4206	1827 2								-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936								
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	266339	COMPL. DATE	02/17/2012	TOTAL	DEPTH	12550	PERF.11224 - 12332
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
06	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2		N	-0-		-0-
07	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2		N	-0-		-0-
08	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2		N	-0-		-0-
09	2580	N	1960	-0-	-620	-0-	1960	2		N	-0-		-0-
10	0		1735	-0-	1735	1735	1735	2		N	-0-		-0-
11	0		1164	-0-	1164	2899	1164	2		N	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE				WELL #:	42	RRCID ->	266511	COMPL. DATE	09/28/2012	TOTAL	DEPTH	12974	PERF.10688 - 12794
06	3720	X	3401	-0-	-319	-0-	3401	2		Y	-0-		-0-
07	3844	X	2987	-0-	-857	-0-	2987	2		Y	-0-		-0-
08	3844	X	2986	-0-	-858	-0-	2986	2		Y	-0-		-0-
09	3390	X	2573	-0-	-817	-0-	2573	2		Y	-0-		-0-
10	0		3294	-0-	3294	3294	3294	2		Y	-0-		-0-
11	0		3097	-0-	3097	6391	3097	2		Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.				WELL #:	44	RRCID ->	266540	COMPL. DATE	11/10/2012	TOTAL	DEPTH	13065	PERF.11116 - 12853
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		Y	-0-		-0-
07	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	2		Y	-0-		-0-
08	527	N	408	-0-	-119	-0-	408	2		Y	-0-		-0-
09	540	N	414	-0-	-126	-0-	414	2		Y	-0-		-0-
10	0		447	-0-	447	447	447	2		Y	-0-		-0-
11	0		459	-0-	459	906	459	2		Y	-0-		-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	29	RRCID ->	266787	COMPL. DATE	04/27/2012	TOTAL	DEPTH	12968	PERF.11017 - 12710
06	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2		N	-0-		-0-
07	3077	N	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2		N	-0-		-0-
08	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2		N	-0-		-0-
09	3000	N	3072	-0-	72	72	3072	2		N	-0-		-0-
10	0		2666	-0-	2666	2738	2666	2		N	-0-		-0-
11	0		2186	-0-	2186	4924	2186	2		N	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.				WELL #:	40	RRCID ->	267594	COMPL. DATE	12/11/2012	TOTAL	DEPTH	13044	PERF.11082 - 12863
06	1020	N	810	-0-	-210	-0-	810	2		Y	-0-		-0-
07	1054	N	908	-0-	-146	-0-	908	2		Y	-0-		-0-
08	1364	N	800	-0-	-564	-0-	800	2		Y	-0-		-0-
09	810	N	719	-0-	-91	-0-	719	2		Y	-0-		-0-
10	0		559	-0-	559	559	559	2		Y	-0-		-0-
11	0		434	-0-	434	993	434	2		Y	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT				WELL #:	25H	RRCID ->	271369	COMPL. DATE	10/17/2013	TOTAL	DEPTH	12838	PERF.13970 - 16668
06	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	6893	2		N	-0-		-0-
07	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2		N	-0-		-0-
08	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2		N	-0-		-0-
09	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2		N	-0-		-0-
10	0		4473	-0-	4473	4473	4473	2		N	-0-		-0-
11	0		5214	-0-	5214	9687	5214	2		N	-0-		-0-

KENNEDY A-WEST OAKS ALLOCATION				WELL #:	1H	RRCID ->	286371	COMPL. DATE	02/04/2019	TOTAL	DEPTH	11167	PERF.11275 - 19218
06	28860	X	24829	-0-	-4031	-0-	24753	2	76	9	N	69	-0-
07	28985	X	25903	-0-	-3082	-0-	25830	2	73	9	N	66	-0-
08	28303	X	26776	-0-	-1527	-0-	26720	2	56	9	N	51	-0-
09	26760	X	25855	-0-	-905	-0-	25823	2	32	9	N	29	-0-
10	0		24462	-0-	24462	24462	24418	2	44	9	N	40	-0-
11	0		23414	-0-	23414	47876	23355	2	59	9	N	54	-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) CRESCENT PASS ENERGY, LLC EVERETT													32950 500 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
WELL #: 6													RRCID -> 155990		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 10716		PERF. 8277 - 8361			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	2211	2	N	-0-					9		
07	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	2378	2	N	-0-	1				10		
										1	9											
08	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	2191	2	N	-0-					10		
09	1830 N	1061	-0-	-0-	-769	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1005	2	N	-0-					10		
10	0	2309	-0-	-0-	2309	2309	2309	2309	2309	124	1	2185	2	N	-0-					10		
11	0	2548	-0-	-0-	2548	4857	4857	4857	4857	133	1	2370	2	N	-0-	41				51		
										45	9											
TERRY "D"													WELL #: 2-T		RRCID -> 164222		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 9258		PERF. 8545 - 8970	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
MILDRED THOMPSON GU													WELL #: 7		RRCID -> 266165		COMPL. DATE 01/22/2012		TOTAL DEPTH 12157		PERF. 8566 - 8584	
06	270 N	185	-0-	-0-	-85	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	Y	-0-					188		
07	217 N	173	-0-	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	Y	-0-					188		
08	217 N	61	-0-	-0-	-156	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					188		
09	180 N	112	-0-	-0-	-68	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					188		
10	0	188	-0-	-0-	188	188	188	188	188	10	1	178	2	Y	-0-					188		
11	0	196	-0-	-0-	196	384	384	384	384	10	1	186	2	Y	-0-					188		
EVERETT													WELL #: 9		RRCID -> 275544		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8496 - 10465	
06	150 N	62	-0-	-0-	-88	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-	1				6		
										1	9											
07	217 N	113	-0-	-0-	-104	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	106	2	Y	-0-					6		
08	93 N	68	-0-	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					6		
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	Y	-0-					6		
10	0	173	-0-	-0-	173	173	173	173	173	9	1	164	2	Y	-0-					6		
11	0	126	-0-	-0-	126	299	299	299	299	5	1	95	2	Y	-0-	24				30		
										26	9											
TANOS EXPLORATION II, LLC SIMS, ALTON													835976 WELL #: 4L		RRCID -> 205585		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8192 - 8400	
06	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-					1		
07	1798 N	1552	-0-	-0-	-246	-0-	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					1		
08	1798 N	923	-0-	-0-	-875	-0-	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					1		
09	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-					1		
10	0	1896	-0-	-0-	1896	1896	1896	1896	1896	1896	2			Y	-0-					1		
11	0	1746	-0-	-0-	1746	3642	3642	3642	3642	1746	2			Y	-0-					1		
REED, BOBBY GAS UNIT													WELL #: 4		RRCID -> 241356		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 11755		PERF. 8206 - 8240	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	83816	83816	83816	83816					Y	NO RPT					-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	83816	83816	83816	83816					Y	NO RPT					-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	83816	83816	83816	83816					Y	NO RPT					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	83816	83816	83816	83816					Y	NO RPT					-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	83816	83816	83816	83816					Y	NO RPT					-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	83816	83816	83816	83816					Y	NO RPT					-0-		

FREESTONE (TRAVIS PEAK)										32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC										//CONT.// 835976									
DOSS GAS UNIT										WELL #: 20		RRCID -> 241583		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 9032		PERF. 8279 - 8331	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	2				Y	-0-					1	
07	186 N	178	-0-	-8	-0-	-0-	178	2				Y	-0-					1	
08	217 N	191	-0-	-26	-0-	-0-	191	2				Y	-0-					1	
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	2				Y	-0-					1	
10	0	103	-0-	103	-0-	103	103	2				Y	-0-					1	
11	0	115	-0-	115	-0-	218	115	2				Y	-0-					1	
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #: 21		RRCID -> 241656		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8234 - 8778	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
SIMS, ALTON										WELL #: 18		RRCID -> 241732		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8398 - 8454	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #: 22		RRCID -> 242939		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8867 - 8916	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
DOSS GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 243016		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 11912		PERF. 8210 - 8556	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 254714		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 11847		PERF. 8343 - 8373	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 255685		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 12685		PERF. 8346 - 8578	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

FREESTONE (TRAVIS PEAK) TANOS EXPLORATION II, LLC DOSS GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	32950 500 835976 11	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE						
						RRCID ->	255976	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL	DEPTH	8655	PERF.	8528	-	8534			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
RICKARD GAS UNIT						WELL #:	1	RRCID ->	269368	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL	DEPTH	12508	PERF.	8054	-	8294	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
REED, BOBBY GAS UNIT						WELL #:	9	RRCID ->	271367	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL	DEPTH	11836	PERF.	8890	-	8914	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BOBBY REED GAS UNIT						WELL #:	10	RRCID ->	287416	COMPL. DATE	03/26/2019	TOTAL	DEPTH	11850	PERF.	8084	-	8096	
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	-0-		48	2			Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	-0-		42	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	4	-0-	-0-	-58	-0-		4	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0		4	-0-	-0-	4	4		4	2			Y	-0-					-0-
RICKARD GAS UNIT						WELL #:	10	RRCID ->	287589	COMPL. DATE	08/07/2019	TOTAL	DEPTH	13130	PERF.	8050	-	8060	
06	1470	N	871	-0-	-599	-0-	-0-		871	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	846	-0-	-518	-0-	-0-		846	2			Y	-0-					-0-
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	-0-		1222	2			Y	-0-					-0-
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	-0-		1257	2			Y	-0-					-0-
10	0		1171	-0-	-1171	-0-	-1171		1171	2			Y	-0-					-0-
11	0		1164	-0-	-1164	-0-	-1164		1164	2			Y	-0-					-0-
DOSS GAS UNIT						WELL #:	18	RRCID ->	289038	COMPL. DATE	04/08/2020	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.	8140	-	8152	
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	-0-		33	2			Y	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	-0-		280	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	-0-		34	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0		9	-0-	-9	-0-	-9		9	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)												CNTY: FREESTONE											
VENTANA MIDSTREAM LLC																							
BRUMLOW, W.T.																							
WELL #: 1D RRCID -> 151039 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4776 - 4826																							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
XTO ENERGY INC.												945936											
NEWSOM, C. A. ESTATE												WELL #: 1 U RRCID -> 065955 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976											
06	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	2				Y	-0-					-0-					
07	527	N	253	-0-	-274	-0-	253	2				Y	-0-					-0-					
08	496	N	165	-0-	-331	-0-	165	2				Y	-0-					-0-					
09	450	N	157	-0-	-293	-0-	157	2				Y	-0-					-0-					
10	0		147	-0-	147	-0-	147	2				Y	-0-					-0-					
11	0		262	-0-	262	-0-	409	2				Y	-0-					-0-					
MCWATTERS, T. H.												WELL #: 1 U RRCID -> 066153 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9452 - 10268											
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2				Y	-0-					-0-					
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2				Y	-0-					-0-					
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2				Y	-0-					-0-					
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2				Y	-0-					-0-					
10	0		90	-0-	90	-0-	90	2				Y	-0-					-0-					
11	0		89	-0-	89	-0-	179	2				Y	-0-					-0-					
EPPEES, JOHN GAS UNIT NO. 1												WELL #: 1 RRCID -> 087158 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8605 - 8611											
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2				Y	-0-					-0-					
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2				Y	-0-					-0-					
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2				Y	-0-					-0-					
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2				Y	-0-					-0-					
10	0		432	-0-	432	-0-	432	2				Y	-0-					-0-					
11	0		417	-0-	417	-0-	849	2				Y	-0-					-0-					
HARLOW, S. J. GAS UNIT												WELL #: 1 RRCID -> 115255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 8321											
06	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	2				N	-0-					-0-					
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2				N	-0-					-0-					
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2				N	-0-					-0-					
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2				N	-0-					-0-					
10	0		848	-0-	848	-0-	848	2				N	-0-					-0-					
11	0		790	-0-	790	-0-	1638	2				N	-0-					-0-					
MCWATTERS, T. H.												WELL #: 2 RRCID -> 129030 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443											
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2				Y	-0-					-0-					
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2				Y	-0-					-0-					
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2				Y	-0-					-0-					
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2				Y	-0-					-0-					
10	0		78	-0-	78	-0-	78	2				Y	-0-					-0-					
11	0		63	-0-	63	-0-	141	2				Y	-0-					-0-					

FREESTONE (TRAVIS PEAK)										32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 945936									
J. M. POLLARD GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 136531		COMPL. DATE 12/10/1990		TOTAL DEPTH 10667		PERF. 8526 - 10506	
M	GAS		INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	DISPOSITIONS		DISPOSITIONS		C	COND	DISPOSITIONS		EOM				
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
06	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4542	2			Y	-0-			-0-			
07	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4493	2			Y	-0-			-0-			
08	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4564	2			Y	-0-			-0-			
09	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4626	2			Y	-0-			-0-			
10	0	4761	-0-	4761	4761	4761	4761	4761	2			Y	-0-			-0-			
11	0	4484	-0-	4484	9245	4484	4484	4484	2			Y	-0-			-0-			
NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 3		RRCID -> 143560		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8518 - 10284	
06	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2808	2			Y	-0-			-0-			
07	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2890	2			Y	-0-			-0-			
08	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2907	2			Y	-0-			-0-			
09	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2776	2			Y	-0-			-0-			
10	0	2686	-0-	2686	2686	2686	2686	2686	2			Y	-0-			-0-			
11	0	2776	-0-	2776	5462	2776	2776	2776	2			Y	-0-			-0-			
J. M. POLLARD GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 145278		COMPL. DATE 10/13/2000		TOTAL DEPTH 10509		PERF. 8524 - 10430	
06	1230 N	1171	-0-	-59	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-			-0-			
07	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-			-0-			
08	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-			-0-			
09	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-			-0-			
10	0	1238	-0-	1238	1238	1238	1238	1238	2			Y	-0-			-0-			
11	0	1138	-0-	1138	2376	1138	1138	1138	2			Y	-0-			-0-			
NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 4		RRCID -> 145531		COMPL. DATE 03/12/1996		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 8585 - 10439	
06	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2551	2			Y	-0-			-0-			
07	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2173	2			Y	-0-			-0-			
08	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-			-0-			
09	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-			-0-			
10	0	2450	-0-	2450	2450	2450	2450	2450	2			Y	-0-			-0-			
11	0	2615	-0-	2615	5065	2615	2615	2615	2			Y	-0-			-0-			
J. M. POLLARD GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 146045		COMPL. DATE 10/29/1998		TOTAL DEPTH 10520		PERF. 8733 - 10455	
06	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-			-0-			
07	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-			-0-			
08	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2270	2			Y	-0-			-0-			
09	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2420	2			Y	-0-			-0-			
10	0	2445	-0-	2445	2445	2445	2445	2445	2			Y	-0-			-0-			
11	0	2387	-0-	2387	4832	2387	2387	2387	2			Y	-0-			-0-			
NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 5		RRCID -> 146294		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 10596		PERF. 8397 - 9959	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
MORTON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 147716		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 13400		PERF. 8324 - 8404	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			

FREESTONE (TRAVIS PEAK)											CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.															
THOMPSON, C. C. GAS UNIT															
WELL #: 3															
RRCID -> 147882															
COMPL. DATE 11/15/2009															
TOTAL DEPTH 10557															
PERF. 8289 - 10413															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-				-0-
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-				-0-
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-				-0-
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-				-0-
10	0	341	-0-	341	341	341	2			Y	-0-				-0-
11	0	328	-0-	328	669	328	2			Y	-0-				-0-
THOMPSON, C. C.															
WELL #: 4															
RRCID -> 148953															
COMPL. DATE 03/02/1994															
TOTAL DEPTH 10600															
PERF. 8431 - 10426															
06	240 N	130	-0-	-110	-0-	130	2			Y	-0-				-0-
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-				-0-
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-				-0-
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-				-0-
10	0	164	-0-	164	164	164	2			Y	-0-				-0-
11	0	84	-0-	84	248	84	2			Y	-0-				-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 2															
RRCID -> 149639															
COMPL. DATE 04/18/1994															
TOTAL DEPTH 11750															
PERF. 8184 - 8610															
06	450 N	437	-0-	-13	-0-	437	2			N	-0-				-0-
07	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-				-0-
08	465 N	356	-0-	-109	-0-	356	2			N	-0-				-0-
09	450 N	339	-0-	-111	-0-	339	2			N	-0-				-0-
10	0	354	-0-	354	354	354	2			N	-0-				-0-
11	0	320	-0-	320	674	320	2			N	-0-				-0-
THOMPSON, C. C.															
WELL #: 5															
RRCID -> 151006															
COMPL. DATE 06/01/1994															
TOTAL DEPTH 10600															
PERF. 8513 - 10429															
06	300 N	271	-0-	-29	-0-	271	2			Y	-0-				-0-
07	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	2			Y	-0-				-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-				-0-
09	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	2			Y	-0-				-0-
10	0	278	-0-	278	278	278	2			Y	-0-				-0-
11	0	258	-0-	258	536	258	2			Y	-0-				-0-
COCHRUM GAS UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 151115															
COMPL. DATE 09/13/2001															
TOTAL DEPTH 13076															
PERF. 4716 - 4999															
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
EPPES, FRED R.															
WELL #: 2															
RRCID -> 151354															
COMPL. DATE 08/31/1994															
TOTAL DEPTH 10600															
PERF. 8428 - 10446															
06	930 N	710	-0-	-220	-0-	710	2			Y	-0-				-0-
07	899 N	756	-0-	-143	-0-	756	2			Y	-0-				-0-
08	775 N	560	-0-	-215	-0-	560	2			Y	-0-				-0-
09	720 N	497	-0-	-223	-0-	497	2			Y	-0-				-0-
10	0	484	-0-	484	484	484	2			Y	-0-				-0-
11	0	477	-0-	477	961	477	2			Y	-0-				-0-
MCWATTERS, T. H.															
WELL #: 6															
RRCID -> 151913															
COMPL. DATE 09/29/1994															
TOTAL DEPTH 10600															
PERF. 8560 - 10448															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 152202		COMPL. DATE 10/31/2009		TOTAL DEPTH 10550	PERF. 8511	- 10431
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	480 N	427	-0-	-53	-0-	427	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	434	-0-	434	-0-	434	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	433	-0-	433	-0-	433	2	Y	-0-	-0-	-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		7	RRCID -> 152482		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 10566	PERF. 8517	- 10400
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 152483		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 11500	PERF. 8441	- 10452
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	0	16	-0-	16	-0-	16	2	Y	-0-	-0-	-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		6	RRCID -> 153264		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 10600	PERF. 8511	- 10452
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
THOMPSON, C. C.		WELL #:		6	RRCID -> 153292		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 10600	PERF. 8500	- 10375
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
EPPES, FRED R.		WELL #:		3	RRCID -> 153456		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 10585	PERF. 8467	- 9594
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
POLLARD, J. M.		WELL #:		1SW	RRCID -> 153508		COMPL. DATE 05/25/2022		TOTAL DEPTH 16347	PERF. 4753	- 4793
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED									
THOMPSON, C.C.										//CONT.// 945936									
WELL #: 1										RRCID -> 153775		COMPL. DATE 02/28/1995		TOTAL DEPTH 12858		PERF. 8738 - 10404			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
06	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2				Y	-0-					-0-		
07	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2				Y	-0-					-0-		
08	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2				Y	-0-					-0-		
09	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2				Y	-0-					-0-		
10	0	1119	-0-	1119	1119	1119	2				Y	-0-					-0-		
11	0	832	-0-	832	1951	832	2				Y	-0-					-0-		
MCWATTERS, T. H.										WELL #: 8		RRCID -> 154731		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8567 - 10434	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
J. M. PLOLLARD GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 154856		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8321 - 10468	
06	720 N	543	-0-	-177	-0-	543	2				Y	-0-					-0-		
07	713 N	574	-0-	-139	-0-	574	2				Y	-0-					-0-		
08	651 N	525	-0-	-126	-0-	525	2				Y	-0-					-0-		
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2				Y	-0-					-0-		
10	0	551	-0-	551	551	551	2				Y	-0-					-0-		
11	0	491	-0-	491	1042	491	2				Y	-0-					-0-		
THOMPSON, C.C.										WELL #: 7		RRCID -> 155582		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8528 - 10384	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
EPPES, FRED R.										WELL #: 5		RRCID -> 155991		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8362 - 9621	
06	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2				Y	-0-					-0-		
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2				Y	-0-					-0-		
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2				Y	-0-					-0-		
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2				Y	-0-					-0-		
10	0	159	-0-	159	159	159	2				Y	-0-					-0-		
11	0	186	-0-	186	345	186	2				Y	-0-					-0-		
MCWATTERS, T. H.										WELL #: 5		RRCID -> 160273		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 12170		PERF. 8464 - 8473	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
MCWATTERS, T. H.										WELL #: 9		RRCID -> 160673		COMPL. DATE 10/22/1996		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8456 - 8854	
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2				Y	-0-					-0-		
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2				Y	-0-					-0-		
08	434 N	205	-0-	-229	-0-	205	2				Y	-0-					-0-		
09	390 N	295	-0-	-95	-0-	295	2				Y	-0-					-0-		
10	0	254	-0-	254	254	254	2				Y	-0-					-0-		
11	0	291	-0-	291	545	291	2				Y	-0-					-0-		

FREESTONE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
KINDON GAS UNIT #1																			
//CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED																			
//CONT.// 945936																			
WELL #: 4										RRCID -> 161838		COMPL. DATE 12/03/1996		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8516 - 8824			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-			
07	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-			
08	310 N	248	-0-	-62	-0-	248	2			N	-0-					-0-			
09	300 N	223	-0-	-77	-0-	223	2			N	-0-					-0-			
10	0	231	-0-	231	231	231	2			N	-0-					-0-			
11	0	232	-0-	232	463	232	2			N	-0-					-0-			
NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 8		RRCID -> 162427		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8444 - 8798	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
FAILS GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 162663		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8488 - 8818	
06	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-			
07	1984 X	411	-0-	-1573	-0-	411	2			N	-0-					-0-			
08	1984 X	659	-0-	-1325	-0-	659	2			N	-0-					-0-			
09	1920 X	1449	-0-	-471	-0-	1449	2			N	-0-					-0-			
10	0	2511	-0-	2511	2511	2511	2			N	-0-					-0-			
11	0	2718	-0-	2718	5229	2718	2			N	-0-					-0-			
MCWATTERS, T. H.										WELL #: 4		RRCID -> 163287		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8401 - 10405	
06	150 N	4	-0-	-146	-0-	4	2			Y	-0-					-0-			
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-			
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-			
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
MCWATTERS, T. H.										WELL #: 10		RRCID -> 163289		COMPL. DATE 01/21/2007		TOTAL DEPTH 10609		PERF. 8356 - 9711	
06	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-			
07	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-			
08	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-			
09	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-			
10	0	1705	-0-	1705	1705	1705	2			Y	-0-					-0-			
11	0	1733	-0-	1733	3438	1733	2			Y	-0-					-0-			
OWENS "C"										WELL #: 2		RRCID -> 163739		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 7599 - 7688	
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-			
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-			
08	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					-0-			
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-			
10	0	286	-0-	286	286	286	2			N	-0-					-0-			
11	0	275	-0-	275	561	275	2			N	-0-					-0-			
POLLARD, J. M. GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 166311		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8560 - 9590	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 32950 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936													
BRUMLOW			WELL #: 1			RRCID -> 176232			COMPL. DATE 08/10/2004			TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8592 - 8817				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					60
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					60
08	248 N	148	-0-	-100	-0-	148	2			N	-0-					60
09	240 N	147	-0-	-93	-0-	147	2			N	-0-					60
10	0	80	-0-	80	80	80	2			N	-0-					60
11	0	125	-0-	125	205	125	2			N	-0-					60
BATY SWD			WELL #: 1			RRCID -> 191436			COMPL. DATE 09/13/2002			TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KINDON GAS UNIT #1			WELL #: 7			RRCID -> 196990			COMPL. DATE 10/07/2003			TOTAL DEPTH 13117 PERF. 12632 - 12650				
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HUNT GAS UNIT 2			WELL #: 3			RRCID -> 200776			COMPL. DATE 02/18/2004			TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8981 - 8987				
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
07	682 N	482	-0-	-200	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
08	651 N	390	-0-	-261	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
09	630 N	424	-0-	-206	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
10	0	446	-0-	446	446	446	2			Y	-0-					-0-
11	0	293	-0-	293	739	293	2			Y	-0-					-0-
LUNA SWD			WELL #: 1			RRCID -> 203587			COMPL. DATE 08/03/2004			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KINDON GAS UNIT #1			WELL #: 6			RRCID -> 210382			COMPL. DATE 03/08/2005			TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 10558				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DOBBS GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 217967			COMPL. DATE 03/01/2007			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8668				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
REED "R" NO. 1 UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 218219 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 10576														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
KNIGHT "A" II GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 219141 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 9640														
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
SIMS, ROBERT														
WELL #: 1 RRCID -> 219827 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF. 10402 - 10659														
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
EPPES, FRED R.														
WELL #: 13 RRCID -> 221390 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 9116														
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
REED "R" NO.1 UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 221401 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8390 - 8654														
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 23 RRCID -> 222557 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 8942														
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
REED "R" NO. 1 UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 223256 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8307 - 9097														
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY										CNTY: FREESTONE															
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED																									
KINDON GAS UNIT NO. 1										//CONT.// 945936																									
										WELL #: 14										RRCID -> 223856				COMPL. DATE 05/18/2006				TOTAL DEPTH 13120				PERF. 8642 - 8912			
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE													
0										AMT	CODE	AMT	CODE					AMT	CODE	AMT	CODE														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-													
GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #: 9										RRCID -> 225348				COMPL. DATE 11/14/2006				TOTAL DEPTH 13060				PERF. 8404 - 10080			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-													
THOMPSON, C. C.										WELL #: 39										RRCID -> 226292				COMPL. DATE 11/10/2006				TOTAL DEPTH 13140				PERF. 8464 - 9678			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-													
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1										WELL #: 6										RRCID -> 228527				COMPL. DATE 03/21/2007				TOTAL DEPTH 13206				PERF. 8728 - 9212			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-													
THOMPSON, C.C.										WELL #: 9										RRCID -> 228537				COMPL. DATE 03/03/2007				TOTAL DEPTH 12990				PERF. 8441 - 9187			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-													
REED "R" NO. 1 UNIT										WELL #: 8										RRCID -> 228543				COMPL. DATE 03/17/2007				TOTAL DEPTH 12826				PERF. 8148 - 9064			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-													
COCHRUM GAS UNIT										WELL #: 6										RRCID -> 228612				COMPL. DATE 05/04/2007				TOTAL DEPTH 13070				PERF. 8774 - 9545			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-													

FREESTONE (TRAVIS PEAK)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: FREESTONE																																												
XTO ENERGY INC.															//CONT.// 32950 500															//CONT.// 945936																																																											
KINDON GAS UNIT #1															WELL #: 9															RRCID -> 228662															COMPL. DATE 03/21/2007															TOTAL DEPTH 13100															PERF. 8522 - 9097														
M	ALLOW		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																				
0	CODE		PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																				
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-																																																																				
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-																																																																				
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-																																																																				
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-																																																																				
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-																																																																				
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-																																																																				

HUDSON "B" GAS UNIT															WELL #: 7															RRCID -> 228872															COMPL. DATE 05/03/2010															TOTAL DEPTH 12815															PERF. 8282 - 8526														
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-																																																																				
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-																																																																				
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-																																																																				
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-																																																																				
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-																																																																				
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-																																																																				

REED "R" NO. 1 UNIT															WELL #: 12															RRCID -> 229427															COMPL. DATE 06/02/2007															TOTAL DEPTH 13240															PERF. 8739 - 9326														
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-																																																																				
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-																																																																				
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-																																																																				
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-																																																																				
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-																																																																				
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-																																																																				

EPPES, FRED R.															WELL #: 10															RRCID -> 230044															COMPL. DATE 05/17/2007															TOTAL DEPTH 13060															PERF. 8447 - 9698														
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-																																																																				
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-																																																																				
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-																																																																				
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-																																																																				
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-																																																																				
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-																																																																				

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II															WELL #: 17															RRCID -> 230108															COMPL. DATE 07/24/2007															TOTAL DEPTH 13020															PERF. 8222 - 8870														
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-																																																																				
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-																																																																				
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-																																																																				
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-																																																																				
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-																																																																				
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-																																																																				

BRUMLOW #1															WELL #: 11															RRCID -> 230124															COMPL. DATE 07/28/2007															TOTAL DEPTH 13180															PERF. 8855 - 8923														
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-																																																																				
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-																																																																				
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-																																																																				
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-																																																																				
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-																																																																				
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-																																																																				

HEATON NO. 1 GAS UNIT															WELL #: 1															RRCID -> 230188															COMPL. DATE 05/08/2007															TOTAL DEPTH 12753															PERF. 8306 - 8700														
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-																																																																				
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-																																																																				
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-																																																																				
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-																																																																				
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-																																																																				
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-																																																																				

FREESTONE (TRAVIS PEAK)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
WORTHY "A" GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 230728														
COMPL. DATE 05/17/2007														
TOTAL DEPTH 13080														
PERF. 8545 - 9731														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
REED "R" NO. 1 UNIT														
WELL #: 13														
RRCID -> 231672														
COMPL. DATE 10/02/2007														
TOTAL DEPTH 13055														
PERF. 8330 - 9258														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
THOMPSON, C. C.														
WELL #: 14														
RRCID -> 231866														
COMPL. DATE 10/02/2007														
TOTAL DEPTH 13014														
PERF. 8565 - 9371														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WORTHY "A" GAS UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 231888														
COMPL. DATE 09/13/2007														
TOTAL DEPTH 13236														
PERF. 8549 - 9378														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
EPPES, FRED R.														
WELL #: 18														
RRCID -> 232150														
COMPL. DATE 09/08/2007														
TOTAL DEPTH 13100														
PERF. 8469 - 10522														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BRUMLOW #1														
WELL #: 4														
RRCID -> 232161														
COMPL. DATE 08/16/2007														
TOTAL DEPTH 13290														
PERF. 8675 - 8955														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BARNARD GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 232196														
COMPL. DATE 09/28/2007														
TOTAL DEPTH 13000														
PERF. 8614 - 8822														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 32950 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936															
MCWATTERS, T. H.			WELL #: 27			RRCID -> 232348			COMPL. DATE 10/31/2007			TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8849 - 10590						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DOBBS GAS UNIT					WELL #: 6		RRCID -> 233368			COMPL. DATE 11/17/2007			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8792					
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2				N	-0-					-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	2				N	-0-					-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2				N	-0-					-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2				N	-0-					-0-
10	0	58	-0-	-0-	58	58	58	2				N	-0-					-0-
11	0	61	-0-	-0-	61	119	61	2				N	-0-					-0-
MCWATTERS, T. H.					WELL #: 16		RRCID -> 233734			COMPL. DATE 01/23/2008			TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8791 - 10320					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LARSON "A" II GAS UNIT					WELL #: 1		RRCID -> 233928			COMPL. DATE 02/19/2008			TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8424 - 9622					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KINDON GAS UNIT #1					WELL #: 5		RRCID -> 233941			COMPL. DATE 02/16/2008			TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8504 - 8962					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HUDSON "A"					WELL #: 4		RRCID -> 234751			COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8323 - 8337					
06	3150 X	2361	-0-	-789	-0-	-0-	2361	2				N	-0-					-0-
07	3255 X	2721	-0-	-534	-0-	-0-	2721	2				N	-0-					-0-
08	3255 X	2863	-0-	-392	-0-	-0-	2863	2				N	-0-					-0-
09	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	-0-	3607	2				N	-0-					-0-
10	0	3857	-0-	3857	-0-	-0-	3857	2				N	-0-					-0-
11	0	3898	-0-	3898	-0-	-0-	7755	3898	2			N	-0-					-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT					WELL #: 2		RRCID -> 234757			COMPL. DATE 02/22/2008			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8366 - 8386					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)															32950 500					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC.															//CONT.///					945936																								
KENNEDY "A"															WELL #:					2					RRCID -> 234870					COMPL. DATE 03/12/2008					TOTAL DEPTH 12772					PERF. 8176 - 8342				
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT. (I)	GAS	LIFT(L)	MONTHLY	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	EOM	BALANCE									
06		SWR	10	NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								N		NO	RPT								-0-										
07		SWR	10	NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								N		NO	RPT								-0-										
08		SWR	10	NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								N		NO	RPT								-0-										
09		SWR	10	NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								N		NO	RPT								-0-										
10		SWR	10	NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								N		NO	RPT								-0-										
11		SWR	10	NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								N		NO	RPT								-0-										
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT															WELL #:					1					RRCID -> 248668					COMPL. DATE 08/28/2008					TOTAL DEPTH 11875					PERF. 8497 - 8532				
06		SWR	10	NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								N		NO	RPT								-0-										
07		SWR	10	NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								N		NO	RPT								-0-										
08		SWR	10	NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								N		NO	RPT								-0-										
09		SWR	10	NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								N		NO	RPT								-0-										
10		SWR	10	NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								N		NO	RPT								-0-										
11		SWR	10	NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								N		NO	RPT								-0-										
KINDON GAS UNIT NO. 1															WELL #:					10					RRCID -> 254361					COMPL. DATE 11/01/2009					TOTAL DEPTH 13170					PERF. 8740 - 9019				
06		SWR	10	NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								N		NO	RPT								-0-										
07		SWR	10	NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								N		NO	RPT								-0-										
08		SWR	10	NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								N		NO	RPT								-0-										
09		SWR	10	NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								N		NO	RPT								-0-										
10		SWR	10	NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								N		NO	RPT								-0-										
11		SWR	10	NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								N		NO	RPT								-0-										
HUNT GAS UNIT NO. 1															WELL #:					3					RRCID -> 264444					COMPL. DATE 11/10/2011					TOTAL DEPTH 13000					PERF. 8997 - 9655				
06		1890	X		90		-0-		-1800		-0-		-0-		-0-			90	2				N		-0-									-0-										
07		1953	X		120		-0-		-1833		-0-		-0-		-0-			120	2				N		-0-									-0-										
08		1953	X		158		-0-		-1795		-0-		-0-		-0-			158	2				N		-0-									-0-										
09		372	X		372		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-			372	2				N		-0-									-0-										
10		0			476		-0-		476		-0-		476		476			476	2				N		-0-									-0-										
11		0			459		-0-		459		-0-		935		459			459	2				N		-0-									-0-										
THOMPSON, C. C.															WELL #:					29					RRCID -> 273505					COMPL. DATE 04/28/2014					TOTAL DEPTH 13090					PERF. 8632 - 9089				
06		SWR	10	NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								N		NO	RPT								-0-										
07		SWR	10	NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								N		NO	RPT								-0-										
08		SWR	10	NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								N		NO	RPT								-0-										
09		SWR	10	NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								N		NO	RPT								-0-										
10		SWR	10	NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								N		NO	RPT								-0-										
11		SWR	10	NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								N		NO	RPT								-0-										
EPPES, FRED R.															WELL #:					19					RRCID -> 273818					COMPL. DATE 07/08/2014					TOTAL DEPTH 13200					PERF. 8759 - 9149				
06		150	N		45		-0-		-105		-0-		-0-		-0-			45	2				Y		-0-									-0-										
07		155	N		150		-0-		-5		-0-		-0-		-0-			150	2				Y		-0-									-0-										
08		186	N		109		-0-		-77		-0-		-0-		-0-			109	2				Y		-0-									-0-										
09		60	N		51		-0-		-9		-0-		-0-		-0-			51	2				Y		-0-									-0-										
10		0			59		-0-		59		-0-		59		59			59	2				Y		-0-									-0-										
11		0			86		-0-		86		-0-		145		86			86	2				Y		-0-									-0-										
KNIGHT 'A' II GAS UNIT															WELL #:					4					RRCID -> 273886					COMPL. DATE 07/02/2014					TOTAL DEPTH 13193					PERF. 8618 - 9020				
06		390	N		349		-0-		-41		-0-		-0-		-0-			349	2				N		-0-									-0-										
07		465	N		332		-0-		-133		-0-		-0-		-0-			332	2				N		-0-									-0-										
08		527	N		321		-0-		-206		-0-		-0-		-0-			321	2				N		-0-									-0-										
09		397	N		397		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-			397	2				N		-0-									-0-										
10		0			387		-0-		387		-0-		387		387			387	2				N		-0-									-0-										
11		0			533		-0-		533		-0-		920		533			533	2				N		-0-									-0-										

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1			WELL #:		17	RRCID ->	275561	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	12358	PERF.	8564 - 9002		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CRAIG GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	275740	COMPL. DATE	08/26/2014	TOTAL DEPTH	13054	PERF.	8577 - 9010		
06	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-			-0-
07	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-			-0-
08	2883 X	2630	-0-	-253	-0-	-0-	2630	2			N	-0-			-0-
09	2940 X	1986	-0-	-954	-0-	-0-	1986	2			N	-0-			-0-
10	0	2216	-0-	2216	-0-	2216	2216	2			N	-0-			-0-
11	0	2086	-0-	2086	-0-	4302	2086	2			N	-0-			-0-
CAGLE GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	276295	COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	10638 - 10659		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1			WELL #:		6	RRCID ->	282199	COMPL. DATE	12/14/2016	TOTAL DEPTH	13102	PERF.	8795 - 8962		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FRUITVALE (SMACKOVER)			33139 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT						
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.			237752												
PREWITT GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	059500	COMPL. DATE	04/04/1974	TOTAL DEPTH	12615	PERF.	12266 - 12522		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC			834365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT						
WEST, W. E. GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	038741	COMPL. DATE	09/02/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	12204 - 12496		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FRUITVALE, EAST (RODESSA 3)		33141 450	ASSOCIATED	49B	CNTY: VAN ZANDT			
WILEY CAPITAL INC		923489						
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT		WELL #:	2 L	RRCID -> 074547	COMPL. DATE 11/01/1977	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8244 - 8332	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
FRUITVALE, EAST (SMACKOVER)		33141 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAN ZANDT			
RAMTEX ENERGY LLC		690225						
ELLIOTT, C.E. JR. GAS UNIT NO. 1		WELL #:	1	RRCID -> 071548	COMPL. DATE 12/21/1992	TOTAL DEPTH 13850	PERF.13522 - 13738	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		834365						
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 069335	COMPL. DATE 03/25/1989	TOTAL DEPTH 13240	PERF.12665 - 12944	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
FRUITVALE GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 081922	COMPL. DATE 04/10/1979	TOTAL DEPTH 13720	PERF.13654 - 13700	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID -> 092886	COMPL. DATE 03/05/1981	TOTAL DEPTH 13752	PERF.13258 - 13422	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
FRUITVALE, S. (SMACKOVER)		33143 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAN ZANDT			
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		834365						
FOSTER, B. G.		WELL #:	1	RRCID -> 109121	COMPL. DATE 06/23/1991	TOTAL DEPTH 12600	PERF.12149 - 12316	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FRUITVALE, S. (SMACKOVER) //CONT.// 33143 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT														
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365														
COX, AVA ETAL WELL #: 1 RRCID -> 118039 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12222 - 12552														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
G.T. (CADDO SAND) 33560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT														
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620														
BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 264955 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. N/A														
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BKV NORTH TEXAS, LLC 100345														
GOLDEN TRIANGLE WELL #: 1 RRCID -> 198351 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3638 - 3702														
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	0	6	-0-	6	-0-	6	2			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-
KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 199258 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3692 - 3734														
06	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-			-0-
07	2170 N	2139	-0-	-31	-0-	2139	2			N	-0-			-0-
08	2170 N	2142	-0-	-28	-0-	2142	2			N	-0-			-0-
09	0	2094	-0-	2094	-0-	2094	2			N	-0-			-0-
10	0	2138	-0-	2138	-0-	4232	2			N	-0-			-0-
11	0	2046	-0-	2046	-0-	6278	2			N	-0-			-0-
GARBY (BOSSIER) 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405														
TRIBBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161822 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH 15175 PERF.12868 - 12974														
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	46	1	732	2	N	-0-			-0-
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	36	1	542	2	N	-0-			-0-
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	53	1	759	2	N	-0-			-0-
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	42	1	591	2	N	-0-			-0-
10	0	594	-0-	594	-0-	23	1	571	2	N	-0-			-0-
11	0	579	-0-	579	-0-	1173	20	559	2	N	-0-			-0-
SIXAR WELL #: 1 RRCID -> 190848 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12580 - 13296														
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	33	1	517	2	N	-0-			-0-
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	32	1	488	2	N	-0-			-0-
08	558 N	72	-0-	-486	-0-	5	1	67	2	N	-0-			-0-
09	540 N	10	-0-	-530	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
10	0	79	-0-	79	-0-	3	1	76	2	N	-0-			-0-
11	0	1117	-0-	1117	-0-	1196	39	1078	2	N	-0-			-0-

GARBY (BOSSIER) CRESCENT PASS ENERGY, LLC DICKENS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:		33950 050 189405 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 193639		CAPACITY COMPL. DATE 01/20/2003				CNTY: ROBERTSON TOTAL DEPTH 13125 PERF.12837 - 12888						
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	30	N		3	-0-	-27		-0-		3	2		N	-0-					-0-
07	31	N		16	-0-	-15		-0-		1	1	15	2	N	-0-				-0-
08	31	N		12	-0-	-19		-0-		1	1	11	2	N	-0-				-0-
09	3	N		2	-0-	-1		-0-		2	2		N	-0-					-0-
10	0		5213		-0-	5213		5213		200	1	5013	2	N	-0-				-0-
11	0		5475		-0-	5475		10688		191	1	5284	2	N	-0-				-0-
DICKENS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 197309		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 13075 PERF.12738 - 12748								
06	1671	N	1671		-0-	-0-		-0-		131	1	1540	2	N	-0-				-0-
07	1984	N	1842		-0-	-142		-0-		145	1	1697	2	N	-0-				-0-
08	1836	N	1836		-0-	-0-		-0-		150	1	1686	2	N	-0-				-0-
09	1908	N	1908		-0-	-0-		-0-		156	1	1752	2	N	-0-				-0-
10	0		1756		-0-	1756		1756		116	1	1640	2	N	-0-				-0-
11	0		1674		-0-	1674		3430		104	1	1570	2	N	-0-				-0-
MISCHER, WALTER M.				WELL #:		1	RRCID -> 211759		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 14074 PERF.13877 - 13885								
06	120	N	19		-0-	-101		-0-		1	1	18	2	N	-0-				-0-
07	186	N	155		-0-	-31		-0-		10	1	145	2	N	-0-				-0-
08	468	N	468		-0-	-0-		-0-		30	1	438	2	N	-0-				-0-
09	166	N	166		-0-	-0-		-0-		11	1	155	2	N	-0-				-0-
10	0		63		-0-	63		63		2	1	61	2	N	-0-				-0-
11	0		232		-0-	232		295		8	1	224	2	N	-0-				-0-
DICKENS UNIT				WELL #:		4	RRCID -> 215552		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715								
06	1178	N	1178		-0-	-0-		-0-		70	1	1108	2	N	-0-				-0-
07	1104	N	1104		-0-	-0-		-0-		68	1	1036	2	N	-0-				-0-
08	993	N	993		-0-	-0-		-0-		64	1	929	2	N	-0-				-0-
09	1170	N	1031		-0-	-139		-0-		68	1	963	2	N	-0-				-0-
10	0		943		-0-	943		943		36	1	907	2	N	-0-				-0-
11	0		883		-0-	883		1826		31	1	852	2	N	-0-				-0-
DICKENS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 215766		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843								
06	1164	N	1164		-0-	-0-		-0-		69	1	1095	2	N	-0-				25
07	2015	N	877		-0-	-1138		-0-		54	1	823	2	N	-0-				25
08	1395	N	648		-0-	-747		-0-		42	1	606	2	N	-0-				25
09	1170	N	523		-0-	-647		-0-		34	1	489	2	N	-0-				25
10	868	N	217		-0-	-651		-0-		8	1	209	2	N	-0-				25
*11	630	N	194		-0-	-436		-0-		7	1	187	2	N	-0-				25
RAMTEX ENERGY LLC CANNAAE				WELL #:		690225 1	RRCID -> 222745		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 15500 PERF.11398 - 11870								
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0	A		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2022 - WELL PLUGGED 8/3/22																			

GINGER, S.E. (SMACKOVER)				34979 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: RAINS					
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.				237752														
HUDDLESTON, C.L.				WELL #:	3	RRCID -> 240268		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL	DEPTH 12600	PERF.11942	- 12200					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079						N	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079						N	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079						N	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079						N	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079						N	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079						N	-0-						-0-
MAJOR MIDSTREAM OP PARTNERS, LLC				522977														
HOPKINS, C. G. GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID -> 100892		COMPL. DATE 07/30/1991		TOTAL	DEPTH 12688	PERF.12153	- 12460					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365														
HUDDLESTON, C. L.				WELL #:	1	RRCID -> 104601		COMPL. DATE 01/13/1983		TOTAL	DEPTH 12411	PERF. 1178	- 12206					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID -> 106883		COMPL. DATE 07/21/1983		TOTAL	DEPTH 12633	PERF.12008	- 12402					
06	0 W	6	-0-	6	46789	6	4				N	-0-						-0-
07	0 W	7204	-0-	7204	53993	7204	4				N	-0-						-0-
08	62614 X	8621	-0-	-53993	-0-	8621	4				N	-0-						-0-
09	51806 X	51806	-0-	-0-	-0-	51806	4				N	-0-						-0-
10	12493 X	NO RPT	-0-	-12493	-0-						N	NO RPT						-0-
11	6960 X	NO RPT	-0-	-6960	-0-						N	NO RPT						-0-
HOPKINS, G. C. GU #1				WELL #:	2	RRCID -> 109124		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL	DEPTH 12505	PERF.11736	- 12142					
06	0 W	48190	-0-	48190	144571	48190	4				N	-0-						-0-
07	0 W	63917	-0-	63917	208488	63917	4				N	-0-						-0-
08	260547 X	52059	-0-	-208488	-0-	52059	4				N	-0-						-0-
09	46320 X	46320	-0-	-0-	-0-	46320	4				N	-0-						-0-
10	50840 X	NO RPT	-0-	-50840	-0-						N	NO RPT						-0-
11	49200 X	NO RPT	-0-	-49200	-0-						N	NO RPT						-0-
GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID -> 138968		COMPL. DATE 02/15/1991		TOTAL	DEPTH 12645	PERF.12092	- 12458					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER)		//CONT.//	34979 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RAINS		
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//	834365							
HUDDLESTON, C.L.		WELL #:	2	RRCID ->	142101	COMPL. DATE	09/18/1991	TOTAL DEPTH	12592	PERF.11983 - 12494
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE						BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HOPKINS, G.C. GU #1		WELL #:	3	RRCID ->	147719	COMPL. DATE	10/14/1993	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11734 - 12188
06	0	W	14725	-0-	14725	36105	14725 4	N	-0-	-0-
07	0	W	25089	-0-	25089	61194	25089 4	N	-0-	-0-
08	82069	X	20875	-0-	-61194	-0-	20875 4	N	-0-	-0-
09	21008	X	21008	-0-	-0-	-0-	21008 4	N	-0-	-0-
10	25079	X	NO RPT	-0-	-25079	-0-		N	NO RPT	-0-
11	24270	X	NO RPT	-0-	-24270	-0-		N	NO RPT	-0-
GOODE RANCH (BOSSIER SAND)			35810 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
JACK RUSSELL OIL, LLC			428008							
GOODE UNIT 1		WELL #:	1	RRCID ->	185184	COMPL. DATE	08/14/2001	TOTAL DEPTH	12597	PERF.12254 - 12337
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 3	N	-0-	123
07	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	1055 3	N	-0-	123
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952 3	N	-0-	123
09	1050	N	889	-0-	-161	-0-	889 3	N	-0-	123
10	0		956	-0-	956	956	956 3	N	-0-	123
*11	1796	N	840	-0-	-956	-0-	840 3	N	-0-	123
GOODE UNIT 2		WELL #:	1	RRCID ->	185679	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	12096	PERF.11683 - 11934
06	450	N	190	-0-	-260	-0-	190 3	N	-0-	36
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 3	N	-0-	36
08	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090 3	N	-0-	36
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 3	N	-0-	36
10	0		1596	-0-	1596	1596	1596 3	N	-0-	36
*11	3000	N	1845	-0-	-1155	441	1845 3	N	-0-	36
GOODE UNIT 4		WELL #:	1	RRCID ->	187699	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	13040	PERF.12656 - 12859
06	690	N	481	-0-	-209	-0-	481 3	N	-0-	76
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611 3	N	-0-	76
08	713	N	601	-0-	-112	-0-	601 3	N	-0-	76
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552 3	N	-0-	76
10	0		543	-0-	543	543	543 3	N	-0-	76
*11	1090	N	547	-0-	-543	-0-	547 3	N	-0-	76
GOODE UNIT 6		WELL #:	1	RRCID ->	188421	COMPL. DATE	03/19/2002	TOTAL DEPTH	12091	PERF.11702 - 11888
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2352		N	-0-	72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2352		N	-0-	72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2352		N	-0-	72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2352		N	-0-	72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2352		N	-0-	72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2352		N	-0-	72

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008														
GOODE UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 190637 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11627 - 12013														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	59557 X	517	-0-	-59040	-0-	517	3			Y	-0-			13
07	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-			13
08	775 X	590	-0-	-185	-0-	590	3			Y	-0-			13
09	750 X	694	-0-	-56	-0-	694	3			Y	-0-			13
10	0	433	-0-	433	433	433	3			Y	-0-			13
*11	1422 X	989	-0-	-433	-0-	989	3			Y	-0-			13
GOODE UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 193356 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110														
06	50466 X	1347	-0-	-49119	-0-	1347	3			Y	-0-			-0-
07	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			Y	-0-			-0-
08	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			Y	-0-			-0-
09	1350 X	1088	-0-	-262	-0-	1088	3			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	1560 X	1268	-0-	-292	-0-	1268	3			Y	-0-			-0-
GOODE UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193551 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946														
06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-			12
07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-			12
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-			12
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-			12
10	0	871	-0-	871	871	871	3			N	-0-			12
*11	1737 N	866	-0-	-871	-0-	866	3			N	-0-			12
GOODE UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 196341 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669														
06	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-			12
07	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-			12
08	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-			12
09	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-			12
10	0	2133	-0-	2133	2133	2133	3			N	-0-			12
*11	3000 N	1566	-0-	-1434	699	1566	3			N	-0-			12
GOODE UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 197312 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488														
06	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-			36
07	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-			36
08	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-			36
09	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-			36
10	0	375	-0-	375	375	375	3			N	-0-			36
11	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-	-0-				N	-0-			36
GOODE UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 197713 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11732 - 11841														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16475					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16475					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	326	-0-	326	16801	326	3			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	101	-0-	101	16902	101	3			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	218	-0-	218	17120	218	3			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	246	-0-	246	17366	246	3			Y	-0-			-0-
GOODE UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 199257 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12008 - 12152														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008														
HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12340 - 12350														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	100	-0-	100	100	100	3			N	-0-			52
07	255 X	155	-0-	-100	-0-	155	3			N	-0-			52
08	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-			52
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			52
10	0	124	-0-	124	124	124	3			N	-0-			52
*11	279 N	155	-0-	-124	-0-	155	3			N	-0-			52
HILL-GOODE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205015 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12422 - 12646														
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-			-0-
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-			-0-
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-			-0-
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			-0-
10	0	755	-0-	755	755	755	3			N	-0-			-0-
*11	1439 N	684	-0-	-755	-0-	684	3			N	-0-			-0-
HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205079 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12484 - 12498														
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GOODE UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 205182 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12019 - 12031														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34027					Y	-0-			279
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34027					Y	-0-			279
08	14B2 EXT	310	-0-	310	34337	310	3			Y	-0-			279
09	14B2 EXT	673	-0-	673	35010	673	3			Y	-0-			279
10	14B2 EXT	158	-0-	158	35168	158	3			Y	-0-			279
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35168					Y	-0-			279
GOODE UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 205516 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11896 - 11908														
06	80248 X	2537	-0-	-77711	-0-	2537	3			Y	-0-			-0-
07	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			Y	-0-			-0-
08	2604 X	1680	-0-	-924	-0-	1680	3			Y	-0-			-0-
09	2550 X	2104	-0-	-446	-0-	2104	3			Y	-0-			-0-
10	0	2376	-0-	2376	2376	2376	3			Y	-0-			-0-
*11	3181 X	805	-0-	-2376	-0-	805	3			Y	-0-			-0-
GOODE UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 206639 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11732 - 11836														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35895					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35895					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	341	-0-	341	36236	341	3			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36236					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36236					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36236					Y	-0-			-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)				//CONT.//	35810 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
ROSE CITY RESOURCES, LLC					727892									
BALL ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 189849	COMPL. DATE 02/07/2002	TOTAL DEPTH 13615	PERF.13306	-	13382			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
GRASSY LAKE (COTTON VALLEY LIME)					36466 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.					945936									
BEARCAT UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 166738	COMPL. DATE 08/08/1997	TOTAL DEPTH 17200	PERF.16610	-	16685			
06	2460	-0-	-0-	-2460	-0-				N	-0-			-0-	
07	2542	-0-	-0-	-2542	-0-				N	-0-			-0-	
08	2542	-0-	-0-	-2542	-0-				N	-0-			-0-	
09	2460	-0-	-0-	-2460	-0-				N	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
GREEN ACRES (RODESSA D)					36640 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC.					379753									
REED GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 127041	COMPL. DATE 03/16/1988	TOTAL DEPTH 10117	PERF. 9198	-	9335			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46	
XTO ENERGY INC.					945936									
HILL X				WELL #:	16 L	RRCID -> 116632	COMPL. DATE 04/05/1985	TOTAL DEPTH 9510	PERF. 9345	-	9362			
06	360 N	165	-0-	-195	-0-	8 1	157 2	Y		-0-			48	
07	248 N	194	-0-	-54	-0-	9 1	185 2	Y		-0-			48	
08	248 N	116	-0-	-132	-0-	5 1	111 2	Y		-0-			48	
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	10 1	201 2	Y		-0-			48	
10	0	260	-0-	260	260	13 1	247 2	Y		-0-			48	
11	0	233	-0-	233	493	11 1	222 2	Y		-0-			48	
GREEN ACRES (RODESSA UPPER)					36640 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.					945936									
HILL X				WELL #:	16 U	RRCID -> 116631	COMPL. DATE 04/05/1985	TOTAL DEPTH 9510	PERF. 9260	-	9275			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

GROESBECK (CONS.)													37107 050	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE			
SPENCE ENERGY COMPANY													809332								
MADDOX, SPENCE													WELL #:	1	RRCID -> 187681	COMPL. DATE 01/10/2002	TOTAL DEPTH 5649	PERF. 5623	-	5629	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
GROESBECK (WOODBINE)													37107 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE			
SPENCE ENERGY COMPANY													809332								
TIDWELL CLARK													WELL #:	1	RRCID -> 191502	COMPL. DATE 06/20/2002	TOTAL DEPTH 3089	PERF. 2982	-	2985	
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
PLUGGED AND ABANDONED_____													12/12/2022								
HARP CHURCH (BOSSIER)													39167 025	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY													881167								
BONNER "A"													WELL #:	1	RRCID -> 172999	COMPL. DATE 11/22/1998	TOTAL DEPTH 12228	PERF. 11389	-	11690	
06		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			-0-						
07		186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-			-0-						
08		186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-			-0-						
09		0	170	-0-	170	170	170	2			N	-0-			-0-						
10		0	-0-	-0-	-0-	170	170				N	-0-			-0-						
11		0	101	-0-	101	271	101	2			N	-0-			-0-						
HAYDEN LAKE (BOSSIER)													39775 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC													170038								
GRESHAM TRUST													WELL #:	3	RRCID -> 260659	COMPL. DATE 06/13/2010	TOTAL DEPTH 19725	PERF. 16789	-	19490	
06		398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-			-0-						
07		900 N	900	-0-	-0- B	-0-	899	2	1 9		N	1	1 8		-0-						
08		715 N	715	-0-	-0- B	-0-	714	2	1 9		N	1	1 8		-0-						
09		0	465	-0-	465 B	465	464	2	1 9		N	1	1 8		-0-						
10		0	570	-0-	570 B	1035	570	2			N	-0-			-0-						
11		0	1627	-0-	1627 B	2662	1625	2	2 9		N	2	2 8		-0-						
GRESHAM TRUST UNIT A													WELL #:	1	RRCID -> 263137	COMPL. DATE 05/14/2011	TOTAL DEPTH 19250	PERF. 16026	-	19060	
06		7126 X	7126	-0-	-0- B	-0-	7124	2	2 9		N	2	2 8		-0-						
07		6714 X	6714	-0-	-0- B	-0-	6714	2			N	-0-			-0-						
08		6008 X	6008	-0-	-0- B	-0-	6007	2	1 9		N	1	1 8		-0-						
09		0	5364	-0-	5364 B	5364	5364	2			N	-0-			-0-						
10		0	5764	-0-	5764 B	11128	5764	2			N	-0-			-0-						
11		0	5987	-0-	5987 B	17115	5987	2			N	-0-			-0-						

HEADSVILLE (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
BROWN, RAYMON														
WELL #: 1 RRCID -> 170524 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9534 - 10149														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	62	1	2026	2	N	-0-			-0-
07	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	54	1	1753	2	N	-0-			-0-
08	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	37	1	1209	2	N	-0-			-0-
09	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	56	1	1834	2	N	-0-			-0-
10	0	2006	-0-	2006	2006	60	1	1946	2	N	-0-			-0-
11	0	52	-0-	52	2058	52	1			N	-0-			-0-
HIGHCOTTON (COTTON VALLEY LIME)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
VARISCO ESTATE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 179273 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 16397 PERF.15676 - 15850														
06	18329	18329	-0-	-0-	-0-	18329	2			N	-0-			-0-
07	35151	24659	-0-	-10492	-0-	1133	1	23526	2	N	-0-			-0-
08	14167	11548	-0-	-2619	-0-	580	1	10968	2	N	-0-			-0-
09	42706	28208	-0-	-14498	-0-	1675	1	26533	2	N	-0-			-0-
10	0	25129	-0-	25129	25129	1214	1	23915	2	N	-0-			-0-
11	0	17940	-0-	17940	43069	892	1	17048	2	N	-0-			-0-
HILLTOP RESORT (BOSSIER)														
AMX ENERGY, INC.														
REED														
WELL #: 1 RRCID -> 254992 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 17148 PERF.16144 - 16220														
06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-			-0-
07	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-			-0-
08	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-			-0-
09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-			-0-
10	0	1234	-0-	1234	1234	1234	2			N	-0-			-0-
11	0	504	-0-	504	1738	504	2			N	-0-			-0-
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC														
THEISS														
WELL #: 1 RRCID -> 254136 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 22000 PERF.17794 - 17848														
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			33
07	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-			33
08	279 N	148	-0-	-131	-0-	148	2			N	-0-			33
09	180 N	25	-0-	-155	-0-	25	2			N	-0-			33
10	0	225	-0-	225	225	225	2			N	-0-			33
11	0	154	-0-	154	379	154	2			N	-0-			33
COMSTOCK OIL & GAS, LLC														
AMANDA ROSE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 230153 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16334 - 17008														
06	11820 X	8510	-0-	-3310	-0-	8510	2			N	-0-			-0-
07	12214 X	8916	-0-	-3298	-0-	8916	2			N	-0-			-0-
08	12214 X	9607	-0-	-2607	-0-	9606	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
09	0	10084	-0-	10084	10084	10084	2			N	-0-			-0-
10	0	9028	-0-	9028	19112	9028	2			N	-0-			-0-
11	0	9185	-0-	9185	28297	9184	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
CHANEY, J. UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 241588 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 19000 PERF.15946 - 17150														
06	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4222	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
07	2325 X	117	-0-	-2208	-0-	117	2			N	-0-			-0-
08	1147 X	14	-0-	-1133	-0-	14	2			N	-0-			-0-
09	2250 X	48	-0-	-2202	-0-	48	2			N	-0-			-0-
10	0	7031	-0-	7031	7031	7031	2			N	-0-			-0-
11	0	8	-0-	8	7039	8	2			N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) COMSTOCK OIL & GAS, LLC LANDERS										//CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON													
										//CONT.// 170038				WELL #:		1		RRCID -> 241838		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL		DEPTH 18500		PERF.16601 - 16933	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE										
06		35628 X	35628	-0-	-0-	-0-	35627	2	1	9	N	1	1	8			-0-										
07		36225 X	36225	-0-	-0-	-0-	36225	2			N	-0-					-0-										
08		37076 X	32550	-0-	-4526	-0-	32549	2	1	9	N	1	1	8			-0-										
09		0	32061	-0-	32061	32061	32060	2	1	9	N	1	1	8			-0-										
10		0	31543	-0-	31543	63604	31543	2			N	-0-					-0-										
11		0	32192	-0-	32192	95796	32191	2	1	9	N	1	1	8			-0-										
CAMP CREEK										WELL #:		1		RRCID -> 244947		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL		DEPTH 16210		PERF.14969 - 15838					
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
CARR, A. D. A										WELL #:		1		RRCID -> 244963		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL		DEPTH 18791		PERF.17367 - 17654					
06		29542 X	29542	-0-	-0-	-0-	29514	2	28	9	N	25	25	8			-0-										
07		31889 X	31889	-0-	-0-	-0-	31882	2	7	9	N	6	6	8			-0-										
08		25742 X	25742	-0-	-0-	-0-	25724	2	18	9	N	16	16	8			-0-										
09		37886 X	37886	-0-	-0-	-0-	37871	2	15	9	N	14	14	8			-0-										
10		0	58194	-0-	58194	58194	58185	2	9	9	N	8	8	8			-0-										
11		0	50091	-0-	50091	108285	50077	2	14	9	N	13	13	8			-0-										
LITTLE 4 RANCH										WELL #:		1		RRCID -> 247684		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL		DEPTH 18630		PERF.16703 - 17579					
06		20768 X	20768	-0-	-0-	-0-	20765	2	3	9	N	3	3	8			-0-										
07		23188 X	22756	-0-	-432	-0-	22756	2			N	-0-					-0-										
08		23188 X	22079	-0-	-1109	-0-	22076	2	3	9	N	3	3	8			-0-										
09		0	20934	-0-	20934	20934	20932	2	2	9	N	2	2	8			-0-										
10		0	20903	-0-	20903	41837	20902	2	1	9	N	1	1	8			-0-										
11		0	15520	-0-	15520	57357	15519	2	1	9	N	1	1	8			-0-										
SUBLETT										WELL #:		2		RRCID -> 248186		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL		DEPTH 16350		PERF.15898 - 16036					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
A. D. CARR "A"										WELL #:		6		RRCID -> 250686		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL		DEPTH 18535		PERF.16618 - 17952					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
LITTLE 4 RANCH										WELL #:		3		RRCID -> 252401		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL		DEPTH 17850		PERF.16462 - 61468					
06		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-										
07		2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-										
08		741 X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-										
09		0	443	-0-	443	443	443	2			N	-0-					-0-										
10		0	9	-0-	9	452	9	2			N	-0-					-0-										
11		0	4513	-0-	4513	4965	4513	2			N	-0-					-0-										

HILLTOP RESORT (BOSSIER)			//CONT.//		41515 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.//		170038														
SUBLETT			WELL #:		1		RRCID -> 252864			COMPL. DATE 04/28/2008			TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
INGRAM ESTATE UNIT					WELL #:		1		RRCID -> 252867			COMPL. DATE 02/28/2009			TOTAL DEPTH 17902 PERF.16314 - 17112				
06	40176	X	10263	-0-	-29913	-0-	10262	2	1	9	N	1	8					-0-	
07	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	10739	2			N	-0-						-0-	
08	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	10148	2	2	9	N	2	8					-0-	
09	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	9271	2	1	9	N	1	8					-0-	
10	0		9451	-0-	9451	9451	9451	2			N	-0-						-0-	
11	0		7659	-0-	7659	17110	7658	2	1	9	N	1	8					-0-	
DCR					WELL #:		1		RRCID -> 253072			COMPL. DATE 01/01/2008			TOTAL DEPTH 18503 PERF.16627 - 17470				
06	720	X	286	-0-	-434	-0-	286	2			N	-0-						-0-	
07	744	X	164	-0-	-580	-0-	164	2			N	-0-						-0-	
08	744	X	60	-0-	-684	-0-	60	2			N	-0-						-0-	
09	0		93	-0-	93	93	93	2			N	-0-						-0-	
10	0		93	-0-	93	186	93	2			N	-0-						-0-	
11	0		49	-0-	49	235	49	2			N	-0-						-0-	
CARR, A. D. "A"					WELL #:		2		RRCID -> 253130			COMPL. DATE 08/10/2009			TOTAL DEPTH 18400 PERF.15124 - 17992				
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
LITTLE 4 RANCH					WELL #:		5		RRCID -> 256026			COMPL. DATE 02/21/2010			TOTAL DEPTH 18000 PERF.17200 - 17732				
06	35338	X	35338	-0-	-0-	-0-	35335	2	3	9	N	3	8					-0-	
07	36115	X	28995	-0-	-7120	-0-	28995	2			N	-0-						-0-	
08	36115	X	24192	-0-	-11923	-0-	24191	2	1	9	N	1	8					-0-	
09	0		25091	-0-	25091	25091	25090	2	1	9	N	1	8					-0-	
10	0		21987	-0-	21987	47078	21987	2			N	-0-						-0-	
11	0		17881	-0-	17881	64959	17880	2	1	9	N	1	8					-0-	
NAVASOT					WELL #:		1		RRCID -> 256038			COMPL. DATE 12/05/2009			TOTAL DEPTH 18050 PERF.17116 - 17558				
06	14550	X	10374	-0-	-4176	-0-	10373	2	1	9	N	1	8					-0-	
07	15035	X	8921	-0-	-6114	-0-	8921	2			N	-0-						-0-	
08	10633	X	7205	-0-	-3428	-0-	7204	2	1	9	N	1	8					-0-	
09	0		12050	-0-	12050	12050	12050	2			N	-0-						-0-	
10	0		15249	-0-	15249	27299	15249	2			N	-0-						-0-	
11	0		10411	-0-	10411	37710	10410	2	1	9	N	1	8					-0-	
LILY HOPPESS UNIT					WELL #:		2		RRCID -> 256039			COMPL. DATE 05/31/2009			TOTAL DEPTH 18560 PERF.15981 - 18045				
06	38161	X	38161	-0-	-0-	-0-	38157	2	4	9	N	4	8					-0-	
07	33604	X	18164	-0-	-15440	-0-	18163	2	1	9	N	1	8					-0-	
08	33604	X	21746	-0-	-11858	-0-	21744	2	2	9	N	2	8					-0-	
09	0		35603	-0-	35603	35603	35601	2	2	9	N	2	8					-0-	
10	0		34904	-0-	34904	70507	34903	2	1	9	N	1	8					-0-	
11	0		23621	-0-	23621	94128	23619	2	2	9	N	2	8					-0-	

HILLTOP RESORT (BOSSIER)														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC														
CARR-NAVASOT UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 256195 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 17875 PERF.16931 - 17438														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	19230	X	12772	-0-	-6458	-0-	12770	2	2	9	N	2	2	8
07	19871	X	15959	-0-	-3912	-0-	15959	2			N	-0-		-0-
08	19871	X	15305	-0-	-4566	-0-	15304	2	1	9	N	1	1	8
09	0		16110	-0-	16110	16110	16109	2	1	9	N	1	1	8
10	0		19017	-0-	19017	35127	19016	2	1	9	N	1	1	8
11	0		14307	-0-	14307	49434	14306	2	1	9	N	1	1	8
LITTLE 4 RANCH														
WELL #: 2 RRCID -> 256205 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17278 - 17325														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
NAVASOT														
WELL #: 2 RRCID -> 256237 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 18129 PERF.17256 - 17687														
06	36930	X	35163	-0-	-1767	-0-	35159	2	4	9	N	4	4	8
07	35402	X	33521	-0-	-1881	-0-	33520	2	1	9	N	1	1	8
08	35402	X	34780	-0-	-622	-0-	34778	2	2	9	N	2	2	8
09	35160	X	29510	-0-	-5650	-0-	29508	2	2	9	N	2	2	8
10	0		29327	-0-	29327	29327	29326	2	1	9	N	1	1	8
11	0		21847	-0-	21847	51174	21845	2	2	9	N	2	2	8
SOUTHWORTH														
WELL #: 2 RRCID -> 256507 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.17788 - 18380														
06	37054	X	37054	-0-	-0-	-0-	37051	2	3	9	N	3	3	8
07	34968	X	31256	-0-	-3712	-0-	31256	2			N	-0-		-0-
08	38564	X	31137	-0-	-7427	-0-	31135	2	2	9	N	2	2	8
09	0		34723	-0-	34723	34723	34722	2	1	9	N	1	1	8
10	0		34463	-0-	34463	69186	34462	2	1	9	N	1	1	8
11	0		25114	-0-	25114	94300	25113	2	1	9	N	1	1	8
A. D. CARR A														
WELL #: 5 RRCID -> 256549 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17606 - 17824														
06	22809	X	22809	-0-	-0-	-0-	22806	2	3	9	N	3	3	8
07	23312	X	23129	-0-	-183	-0-	23129	2			N	-0-		-0-
08	23839	X	22864	-0-	-975	-0-	22863	2	1	9	N	1	1	8
09	0		22037	-0-	22037	22037	22036	2	1	9	N	1	1	8
10	0		24076	-0-	24076	46113	24075	2	1	9	N	1	1	8
11	0		16521	-0-	16521	62634	16520	2	1	9	N	1	1	8
SOUTHWORTH														
WELL #: 3 RRCID -> 256691 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 19110 PERF.16824 - 18352														
06	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	9641	2	1	9	N	1	1	8
07	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	8997	2			N	-0-		-0-
08	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	7981	2			N	-0-		-0-
09	0		8490	-0-	8490	8490	8490	2			N	-0-		-0-
10	0		8977	-0-	8977	17467	8977	2			N	-0-		-0-
11	0		5540	-0-	5540	23007	5539	2	1	9	N	1	1	8
DCR GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 257386 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 19775 PERF.17701 - 19046														
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1284	2	1	9	N	1	1	8
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-		-0-
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-		-0-
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-		-0-
10	0		1042	-0-	1042	1042	1042	2			N	-0-		-0-
11	0		1184	-0-	1184	2226	1183	2	1	9	N	1	1	8

HILLTOP RESORT (BOSSIER)														CNTY: LEON											
COMSTOCK OIL & GAS, LLC																									
CARR-NAVASOT UNIT																									
WELL #: 2														RRCID -> 259232				COMPL. DATE 08/07/2010		TOTAL DEPTH 18000		PERF.17188 - 17600			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE									
06		12349 X	12349	-0-	-0-	-0-	12347	2	2	9	N	2	2	8		-0-									
07		13160 X	13160	-0-	-0-	-0-	13160	2			N	-0-				-0-									
08		26540 X	26540	-0-	-0-	-0-	26538	2	2	9	N	2	2	8		-0-									
09		0	38748	-0-	38748	38748	38746	2	2	9	N	2	2	8		-0-									
10		0	38627	-0-	38627	77375	38626	2	1	9	N	1	1	8		-0-									
11		0	32981	-0-	32981	110356	32979	2	2	9	N	2	2	8		-0-									
LILY HOPPESS UNIT														WELL #: 1				RRCID -> 259335		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 18500		PERF.17612 - 18328	
06		25288 X	25288	-0-	-0-	-0-	25284	2	4	9	N	4	4	8		-0-									
07		26585 X	26585	-0-	-0-	-0-	26584	2	1	9	N	1	1	8		-0-									
08		25513 X	23235	-0-	-2278	-0-	23234	2	1	9	N	1	1	8		-0-									
09		0	17867	-0-	17867	17867	17866	2	1	9	N	1	1	8		-0-									
10		0	27875	-0-	27875	45742	27874	2	1	9	N	1	1	8		-0-									
11		0	20095	-0-	20095	65837	20093	2	2	9	N	2	2	8		-0-									
DOROTHY ALLEN UNIT														WELL #: 2				RRCID -> 259628		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 18370		PERF.17374 - 17908	
06		58626 X	58626	-0-	-0-	-0-	58622	2	4	9	N	4	4	8		-0-									
07		58590 X	56292	-0-	-2298	-0-	56292	2			N	-0-				-0-									
08		60977 X	39893	-0-	-21084	-0-	39891	2	2	9	N	2	2	8		-0-									
09		0	56533	-0-	56533	56533	56531	2	2	9	N	2	2	8		-0-									
10		0	58491	-0-	58491	115024	58490	2	1	9	N	1	1	8		-0-									
11		0	53291	-0-	53291	168315	53288	2	3	9	N	3	3	8		-0-									
MCMURREY TRUST "A" UNIT														WELL #: 1				RRCID -> 259800		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 19000		PERF.18551 - 18704	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-									
SENATOR RANCH "B" UNIT														WELL #: 1				RRCID -> 259893		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 17500		PERF.17112 - 17173	
06		44951 X	44951	-0-	-0-	-0-	44951	2			N	-0-				-0-									
07		46281 X	46281	-0-	-0-	-0-	46281	2			N	-0-				-0-									
08		45816 X	45816	-0-	-0-	-0-	45815	2	1	9	N	1	1	8		-0-									
09		44940 X	39977	-0-	-4963	-0-	39977	2			N	-0-				-0-									
10		0	42027	-0-	42027	42027	42027	2			N	-0-				-0-									
11		0	31452	-0-	31452	73479	31452	2			N	-0-				-0-									
SENATOR RANCH "A" UNIT														WELL #: 1				RRCID -> 260586		COMPL. DATE 01/12/2011		TOTAL DEPTH 17877		PERF.17636 - 17682	
06		12873 X	12873	-0-	-0-	-0-	12871	2	2	9	N	2	2	8		-0-									
07		11191 X	10955	-0-	-236	-0-	10955	2			N	-0-				-0-									
08		10974 X	8438	-0-	-2536	-0-	8437	2	1	9	N	1	1	8		-0-									
09		0	9517	-0-	9517	9517	9516	2	1	9	N	1	1	8		-0-									
10		0	10833	-0-	10833	20350	10833	2			N	-0-				-0-									
11		0	7643	-0-	7643	27993	7641	2	2	9	N	2	2	8		-0-									
MCMURREY-STATE UNIT														WELL #: 2				RRCID -> 260587		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 18170		PERF.17948 - 17950	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-									
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-									
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-									
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-									
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-									
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-									

HILLTOP RESORT (BOSSIER)				//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				//CONT.//		170038												
ADAMS-STATE UNIT				WELL #:		6	RRCID ->		261221	COMPL. DATE		10/18/2010	TOTAL DEPTH		18350	PERF.17942 - 17948		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	-0-	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	-0-	
SENATOR RANCH "A" UNIT				WELL #:		2	RRCID ->		261273	COMPL. DATE		04/18/2011	TOTAL DEPTH		18400	PERF.18124 - 18136		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	-0-	
NCC UNIT				WELL #:		1	RRCID ->		261732	COMPL. DATE		10/02/2010	TOTAL DEPTH		18500	PERF.17592 - 18015		
06	17616	X	17616	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17613	2	3 9	N	3	3 8		-0-	-0-	
07	18197	X	14034	-0-	-4163	-0-	-0-	-0-	14034	2		N	-0-			-0-	-0-	
08	19251	X	17084	-0-	-2167	-0-	-0-	-0-	17082	2	2 9	N	2	2 8		-0-	-0-	
09	0		18768	-0-	18768	-0-	18768	18768	18767	2	1 9	N	1	1 8		-0-	-0-	
10	0		14901	-0-	14901	-0-	33669	33669	14900	2	1 9	N	1	1 8		-0-	-0-	
11	0		9837	-0-	9837	-0-	43506	43506	9836	2	1 9	N	1	1 8		-0-	-0-	
ADAMS-STATE UNIT				WELL #:		4	RRCID ->		261733	COMPL. DATE		08/18/2010	TOTAL DEPTH		18250	PERF.17688 - 18202		
06	41550	X	41550	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41547	2	3 9	N	3	3 8		-0-	-0-	
07	41544	X	41544	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41543	2	1 9	N	1	1 8		-0-	-0-	
08	39008	X	39008	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39006	2	2 9	N	2	2 8		-0-	-0-	
09	0		39072	-0-	39072	-0-	39072	39072	39071	2	1 9	N	1	1 8		-0-	-0-	
10	0		37984	-0-	37984	-0-	77056	77056	37983	2	1 9	N	1	1 8		-0-	-0-	
11	0		27699	-0-	27699	-0-	104755	104755	27698	2	1 9	N	1	1 8		-0-	-0-	
MCMURREY-STATE UNIT				WELL #:		3	RRCID ->		261886	COMPL. DATE		04/11/2011	TOTAL DEPTH		18000	PERF.15734 - 17508		
06	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3139	2		N	-0-	-0-		-0-	-0-	
07	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4247	2		N	-0-	-0-		-0-	-0-	
08	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3231	2		N	-0-	-0-		-0-	-0-	
09	0		4118	-0-	4118	-0-	4118	4118	4118	2		N	-0-	-0-		-0-	-0-	
10	0		1434	-0-	1434	-0-	5552	5552	1434	2		N	-0-	-0-		-0-	-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	5552	5552				N	-0-	-0-		-0-	-0-	
ADAMS-STATE UNIT				WELL #:		8	RRCID ->		262516	COMPL. DATE		07/09/2011	TOTAL DEPTH		18330	PERF.18268 - 18274		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	-0-	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	-0-	
SENATOR RANCH "B" UNIT				WELL #:		3	RRCID ->		264718	COMPL. DATE		03/02/2011	TOTAL DEPTH		17404	PERF.17362 - 17384		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	-0-	

HILLTOP RESORT (BOSSIER)			//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.//		170038												
CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 265323			COMPL. DATE 01/14/2011			TOTAL DEPTH 17838 PERF.17548 - 17612					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		800 N	800	-0-	-0-	-0-		800 2			N	-0-					-0-
07		754 N	754	-0-	-0-	-0-		754 2			N	-0-					-0-
08		623 N	623	-0-	-0-	-0-		623 2			N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	648	-0-	648	648		648 2			N	-0-					-0-
11		0	84	-0-	84	732		84 2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 265698			COMPL. DATE 11/28/2011			TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 265888			COMPL. DATE 03/24/2011			TOTAL DEPTH 18151 PERF.17840 - 17922					
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-		1763 2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-		105 2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	6	-0-	-114	-0-		6 2			N	-0-					-0-
10	0		31	-0-	31	31		31 2			N	-0-					-0-
11	0		44	-0-	44	75		44 2			N	-0-					-0-

DOROTHY ALLEN UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 284216			COMPL. DATE 05/10/2017			TOTAL DEPTH 17055 PERF.16290 - 16850					
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONTRAST ENERGY, LLC					173799												
FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1			WELL #:		1	RRCID -> 204509			COMPL. DATE 04/27/2009			TOTAL DEPTH 20050 PERF.16120 - 17463					
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-		157 2			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-		150 2			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-		167 2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	150	N	120	-0-	-30	-0-		120 2			N	-0-					-0-
10	0		259	-0-	259	259		259 2			N	-0-					-0-
11	0		154	-0-	154	413		153 2	1	9	N	1	1	8			-0-

FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1			WELL #:		1	RRCID -> 207506			COMPL. DATE 01/31/2009			TOTAL DEPTH 19150 PERF.15030 - 17216					
06	1680	N	969	-0-	-711	-0-		969 2			N	-0-					-0-
07	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-		2460 2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-		2200 2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-		1849 2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-		2620 2			N	-0-					-0-
11	0		2215	-0-	2215	2215		2213 2	2	9	N	2	2	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)														
CONTRAST ENERGY, LLC														
FOSSIL LONE OAK RANCH														
WELL #: 1 RRCID -> 211798 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16154 - 16205														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(CODE) UNDERAGE			CODE		M	PROD		CODE	BALANCE
06	7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	-0-	7502	2		N	-0-			-0-
07	7440 X	4208	-0-	-3232	-0-	-0-	4208	2		N	-0-			-0-
08	8433 X	8433	-0-	-0-	-0-	-0-	8433	2		N	-0-			-0-
09	9398 X	9398	-0-	-0-	-0-	-0-	9397	2	1 9	N	-0-	1 8		-0-
10	0	8903	-0-	8903	-0-	8903	8903	2		N	-0-			-0-
11	0	5605	-0-	5605	-0-	14508	5605	2		N	-0-			-0-
FOSSIL GREER														
WELL #: 1 RRCID -> 212314 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 20000 PERF.16022 - 17397														
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
07	310 N	125	-0-	-185	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
08	279 N	65	-0-	-214	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
10	0	258	-0-	258	-0-	258	258	2		N	-0-			-0-
11	0	171	-0-	171	-0-	429	171	2		N	-0-			-0-
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1														
WELL #: 1 RRCID -> 218220 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 19242 PERF.17795 - 18962														
06	180 X	65	-0-	-115	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
07	186 X	47	-0-	-139	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
08	33 X	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
09	92 X	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
10	125 X	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
11	0	26	-0-	26	-0-	26	26	2		N	-0-			-0-
FOSSIL WILDMAN TRUST														
WELL #: 2 RRCID -> 222705 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 19500 PERF.15418 - 16566														
06	720 N	719	-0-	-1	-0-	-0-	719	2		N	-0-			-0-
07	899 N	700	-0-	-199	-0-	-0-	700	2		N	-0-			-0-
08	868 N	640	-0-	-228	-0-	-0-	640	2		N	-0-			-0-
09	720 N	619	-0-	-101	-0-	-0-	619	2		N	-0-			-0-
10	0	696	-0-	696	-0-	696	696	2		N	-0-			-0-
11	0	680	-0-	680	-0-	1376	680	2		N	-0-			-0-
FOSSIL JOHN PARKER														
WELL #: 1 RRCID -> 224789 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621														
06	3660 X	3294	-0-	-366	-0-	-0-	3294	2		N	-0-			-0-
07	3782 X	2926	-0-	-856	-0-	-0-	2926	2		N	-0-			-0-
08	3472 X	3016	-0-	-456	-0-	-0-	3016	2		N	-0-			-0-
09	3360 X	2774	-0-	-586	-0-	-0-	2774	2		N	-0-			-0-
10	0	3510	-0-	3510	-0-	3510	3510	2		N	-0-			-0-
11	0	2772	-0-	2772	-0-	6282	2772	2		N	-0-			-0-
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2														
WELL #: 2 RRCID -> 227301 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15359 - 17297														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	63 X	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
*08	151 X	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
09	208 X	208	-0-	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
*10	88 X	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
*11	45 X	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
FOSSIL WILLIAMS														
WELL #: 1 RRCID -> 227311 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 19650 PERF.16137 - 16830														
06	120 N	77	-0-	-43	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
07	279 N	224	-0-	-55	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
10	0	213	-0-	213	-0-	213	213	2		N	-0-			-0-
11	0	218	-0-	218	-0-	431	218	2		N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)														
CONTRAST ENERGY, LLC														
FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1														
		//CONT.//		41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
		//CONT.//		173799										
		WELL #:		1		RRCID -> 229236		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 18202 PERF.16654 - 17418				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	10950 X	2740	-0-	-8210	-0-	2738	2	2	9	N	2	2	8	-0-
07	11315 X	2255	-0-	-9060	-0-	2255	2			N	-0-			-0-
08	5363 X	2476	-0-	-2887	-0-	2475	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	5190 X	1136	-0-	-4054	-0-	1136	2			N	-0-			-0-
10	0	1965	-0-	1965	1965	1965	2			N	-0-			-0-
11	0	11082	-0-	11082	13047	11080	2	2	9	N	2	2	8	-0-
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1														
		WELL #:		3		RRCID -> 229937		COMPL. DATE 08/31/2009		TOTAL DEPTH 19250 PERF.16755 - 17520				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FOSSIL WILDMAN TRUST														
		WELL #:		3		RRCID -> 233585		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 18900 PERF.16206 - 18604				
06	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-			-0-
07	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-			-0-
08	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-			-0-
09	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-			-0-
10	0	1976	-0-	1976	1976	1976	2			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1976				N	-0-			-0-
FOSSIL HOLMES GU #1														
		WELL #:		1		RRCID -> 241479		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 16388 PERF.16996 - 17004				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FOSSIL LONE OAK RANCH														
		WELL #:		6		RRCID -> 241522		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 16475 PERF.16050 - 16355				
06	8880 X	8109	-0-	-771	-0-	8108	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	9300 X	7061	-0-	-2239	-0-	7061	2			N	-0-			-0-
08	9300 X	4985	-0-	-4315	-0-	4985	2			N	-0-			-0-
09	9000 X	6836	-0-	-2164	-0-	6836	2			N	-0-			-0-
10	0	6772	-0-	6772	6772	6772	2			N	-0-			-0-
11	0	7144	-0-	7144	13916	7143	2	1	9	N	1	1	8	-0-
FOSSIL BELIN GAS UNIT #1														
		WELL #:		1		RRCID -> 245116		COMPL. DATE 06/20/2010		TOTAL DEPTH 18605 PERF.17308 - 18589				
06	34382 X	34382	-0-	-0-	-0-	34378	2	4	9	N	4	4	8	-0-
07	30194 X	28574	-0-	-1620	-0-	28573	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	31341 X	26636	-0-	-4705	-0-	26634	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	34380 X	30650	-0-	-3730	-0-	30649	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	35526 X	34931	-0-	-595	-0-	34931	2			N	-0-			-0-
11	0	33710	-0-	33710	33710	33708	2	2	9	N	2	2	8	-0-
FOSSIL WILDMAN TRUST														
		WELL #:		5		RRCID -> 251745		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 19000 PERF.16485 - 18831				
06	900 X	546	-0-	-354	-0-	546	2			N	-0-			-0-
07	930 X	735	-0-	-195	-0-	735	2			N	-0-			-0-
08	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1422	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	775 X	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-			-0-
10	0	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
CONTRAST ENERGY, LLC		//CONT.//		173799								
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #:		4	RRCID ->	258121	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL	DEPTH	18671	PERF.18164 - 18527
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2			N	-0-		-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2			N	-0-		-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2			N	-0-		-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2			N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
FOSSIL STREATER GAS UNIT NO. 1												
		WELL #:		1	RRCID ->	259004	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL	DEPTH	17794	PERF.16488 - 17012
06	31140 X	24520	-0-	-6620	-0-	24518 2	2 9		N	2	2 8	-0-
07	32178 X	5241	-0-	-26937	-0-	5241 2			N	-0-		-0-
08	32178 X	16405	-0-	-15773	-0-	16403 2	2 9		N	2	2 8	-0-
09	27630 X	22698	-0-	-4932	-0-	22697 2	1 9		N	1	1 8	-0-
10	0	28477	-0-	28477	28477	28477 2			N	-0-		-0-
11	0	25441	-0-	25441	53918	25439 2	2 9		N	2	2 8	-0-
FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2												
		WELL #:		1	RRCID ->	261541	COMPL. DATE	04/09/2012	TOTAL	DEPTH	19491	PERF.17272 - 18118
06	330 N	15	-0-	-315	-0-	15 2			N	-0-		-0-
07	217 N	2	-0-	-215	-0-	2 2			N	-0-		-0-
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	53 2	1 9		N	1	1 8	-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2			N	-0-		-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2			N	-0-		-0-
11	0	303	-0-	303	303	303 2			N	-0-		-0-
FOSSIL BELIN GAS UNIT #3												
		WELL #:		1	RRCID ->	265191	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL	DEPTH	19687	PERF.18315 - 18396
06	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	2229 2	1 9		N	1	1 8	-0-
07	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4557 2			N	-0-		-0-
08	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	6209 2	1 9		N	1	1 8	-0-
09	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4780 2	1 9		N	1	1 8	-0-
10	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	5065 2			N	-0-		-0-
11	0	2443	-0-	2443	2443	2443 2			N	-0-		-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												
RAINBOLT RANCH		220903		WELL #:		1	RRCID ->	217914	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL	DEPTH 17500 PERF.16302 - 16760
06	11609 X	11609	-0-	-0-	-0-	11609 2			N	-0-		-0-
07	15868 X	15868	-0-	-0-	-0-	15868 2			N	-0-		-0-
08	19760 X	19760	-0-	-0-	-0-	19760 2			N	-0-		-0-
09	0	17208	-0-	17208	17208	441 1	16767 2		N	-0-		-0-
10	0	16629	-0-	16629	33837	439 1	16190 2		N	-0-		-0-
11	0	17564	-0-	17564	51401	455 1	17109 2		N	-0-		-0-
CHANEY												
		WELL #:		1	RRCID ->	224216	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL	DEPTH	18600	PERF.16532 - 17003
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-		-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2			N	-0-		-0-
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2			N	-0-		-0-
09	0	136	-0-	136	136	3 1	133 2		N	-0-		-0-
10	0	522	-0-	522	658	14 1	508 2		N	-0-		-0-
11	0	117	-0-	117	775	3 1	114 2		N	-0-		-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903						
RAINBOLT RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 230178		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 18939 PERF.16920 - 17796	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
BLACK, F. E.		WELL #:		1	RRCID -> 230629		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 19230 PERF.16616 - 19006	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
GIANT NRG CO., LP		302592								
LONE OAK RANCH		WELL #:		7	RRCID -> 247583		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 16750 PERF.16246 - 16708	
06	1080 X	1053	-0-	-27	-0-	1053 2		N	-0-	-0-
07	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2		N	-0-	-0-
08	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187 2		N	-0-	-0-
09	0	2836	-0-	2836	2836	2836 2		N	-0-	-0-
10	0	2966	-0-	2966	5802	2966 2		N	-0-	-0-
11	0	2621	-0-	2621	8423	2621 2		N	-0-	-0-
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815								
LION HEART		WELL #:		1	RRCID -> 246785		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 20200 PERF.16956 - 18314	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HILLTOP RESORT (KNOWLES)		41515 300			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
CONTRAST ENERGY, LLC		173799								
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2		WELL #:		3	RRCID -> 229942		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 13900 PERF.13736 - 13744	
06	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4704 2	1 9	N	1	-0-
07	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	5592 2		N	-0-	-0-
08	5301 X	4577	-0-	-724	-0-	4577 2		N	-0-	-0-
09	5130 X	4239	-0-	-891	-0-	4239 2		N	-0-	-0-
10	0	5633	-0-	5633	5633	5633 2		N	-0-	-0-
11	0	5461	-0-	5461	11094	5460 2	1 9	N	1	-0-
FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #:		4H	RRCID -> 232272		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 13283 PERF.13363 - 15126	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HILLTOP RESORT (KNOWLES)														
CONTRAST ENERGY, LLC														
FOSSIL LONE OAK RANCH														
				//CONT.//	41515 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEON
				//CONT.//	173799									
				WELL #:	3H	RRCID ->	233789	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL	DEPTH	13308	PERF.13443	- 16102
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5040 X	4563	-0-	-477	-0-	4554	2	9	9	N	8	8	8	-0-
07	5208 X	5169	-0-	-39	-0-	5167	2	2	9	N	2	2	8	-0-
08	5208 X	4568	-0-	-640	-0-	4564	2	4	9	N	4	4	8	-0-
09	5040 X	4189	-0-	-851	-0-	4186	2	3	9	N	3	3	8	-0-
10	0	4727	-0-	4727	-0-	4727	2			N	-0-			-0-
11	0	4429	-0-	4429	-0-	9156	2	6	9	N	5	5	8	-0-
FOSSIL LONE OAK RANCH														
				WELL #:	2	RRCID ->	283465	COMPL. DATE	07/28/2017	TOTAL	DEPTH	17669	PERF.13616	- 13644
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	806	2	2	9	N	2	2	8	-0-
07	341 N	262	-0-	-79	-0-	262	2			N	-0-			-0-
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			-0-
09	3000 N	4682	-0-	1682	-0-	4682	2			N	-0-			-0-
10	0	33296	-0-	33296	-0-	34978	2			N	-0-			-0-
11	0	27102	-0-	27102	-0-	62080	2	4	9	N	4	4	8	-0-
HILLTOP RESORT (PETTET)														
CONTRAST ENERGY, LLC														
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1														
				WELL #:	2 C	RRCID ->	218176	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL	DEPTH	14658	PERF.10244	- 10252
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			40
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			40
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-			40
09	150 N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-			40
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			40
11	0	152	-0-	152	-0-	152	2			N	-0-			40
HOLLMAN (7777)														
TEXANA OPERATING COMPANY														
ALDERMAN														
				WELL #:	1	RRCID ->	088234	COMPL. DATE	02/13/1980	TOTAL	DEPTH	11350	PERF. 7777	- 7792
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	10	1	67	2	N	-0-			95
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	12	1	70	2	N	-0-			95
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	11	1	74	2	N	-0-			95
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			95
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			95
11	90 N	28	-0-	-62	-0-	27	1	1	9	N	1			96
INGRAM TRINITY (SUB-CLARKSVILLE)														
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER														
CARPENTER, BH B														
				WELL #:	1	RRCID ->	110767	COMPL. DATE	01/13/1984	TOTAL	DEPTH	7600	PERF. 3728	- 3736
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159

IVANHOE, WEST (RODESSA) CRESCENT PASS ENERGY, LLC MILLER, A.H.				44855 600 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
WELL #:		2		RRCID -> 159564		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6422 -		6438					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-		169 1	1 9	3291	2	N	1					70
07	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-		166 1	1	3302	2	N	-0-					70
08	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-		167 1	1	3384	2	N	-0-					70
09	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-		158 1	1	3313	2	N	277	80	1			267
10	0	4487	-0-	4487	4487		305 9	178 1	3661	2	N	589	435	1			421
11	0	3970	-0-	3970	8457		648 9	152 1	3157	2	N	601	632	1			390
							661 9										
SMYTHE, E.L.				WELL #:		7	RRCID -> 163348		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 6454 -		6472		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-						Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	0	-10	-0-	-10	-10		10	2			Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-10		10				Y	-0-					-0-
SAGUARO PETROLEUM, LLC JOBE #1				WELL #:		743325 3	RRCID -> 113682		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 6816		PERF. 6507 -		6517		
05	T. A.	147	-0-	147	299		147	3			Y	-0-					2
06	T. A.	110	-0-	110	409		110	3			Y	-0-					2
07	T. A.	112	-0-	112	521		112	3			Y	-0-					2
08	0	119	-0-	119	640		119	3			Y	-0-					2
09	0	157	-0-	157	797		157	3			Y	-0-					2
10	0	165	-0-	165	962		165	3			Y	-0-					2
11	0	147	-0-	147	1109		147	3			Y	-0-					2
SUGAR ENTERPRISES, LLC CONNELL, THOMAS B.				WELL #:		828356 1R	RRCID -> 125467		COMPL. DATE 08/18/1987		TOTAL DEPTH 6635		PERF. 6542 -		6552		
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2			N	-0-					11
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-					11
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-					11
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-					11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BEDDINGFIELD				WELL #:		45623 075 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON				
WELL #:		1		RRCID -> 149322		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 15600		PERF.15287 -		15387					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
BEDDINGFIELD				WELL #:		2	RRCID -> 230906		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 15500		PERF.15078 -		15280		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

JEWETT (PETTIT)				46335 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON						
BRG LONE STAR LTD.				090870													
BARRON, ELLA D. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	054367	COMPL. DATE	12/23/1972	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.	9461 -	9802		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					33
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					33
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					33
09	0		110	-0-	110	110	110	3			Y	-0-					33
10	0		106	-0-	106	216	106	3			Y	-0-					33
11	0		103	-0-	103	319	103	3			Y	-0-					33
SHARP, A. L.				WELL #:	1	RRCID ->	064307	COMPL. DATE	08/16/1996	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	9502 -	9590		
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					84
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					84
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					84
09	0		103	-0-	103	103	103	3			N	-0-					84
10	0		115	-0-	115	218	115	3			N	-0-					84
11	0		103	-0-	103	321	103	3			N	-0-					84
BOSLEY, VERNON				WELL #:	1	RRCID ->	123541	COMPL. DATE	02/11/1987	TOTAL	DEPTH	10146	PERF.	9290 -	9550		
06	1290	N	609	-0-	-681	-0-	608	3	1	9	Y	1					49
07	1054	N	756	-0-	-298	-0-	755	3	1	9	Y	1					50
08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1780	3	2	9	Y	2					52
09	0		1322	-0-	1322	1322	1320	3	2	9	Y	2					54
10	0		1156	-0-	1156	2478	1155	3	1	9	Y	1					55
11	0		708	-0-	708	3186	707	3	1	9	Y	1					56
CLUTE, M. G. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	136174	COMPL. DATE	09/23/1990	TOTAL	DEPTH	9950	PERF.	9684 -	9803		
06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					37
07	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					37
08	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					37
09	0		2077	-0-	2077	2077	2077	3			N	-0-					37
10	0		2282	-0-	2282	4359	2282	3			N	-0-					37
11	0		2484	-0-	2484	6843	2484	3			N	-0-					37
CLUTE				WELL #:	1-C	RRCID ->	136501	COMPL. DATE	11/23/1990	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.	9440 -	9800		
06	600	N	587	-0-	-13	-0-	587	3			N	-0-					68
07	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	3			N	-0-					68
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					68
09	0		453	-0-	453	453	453	3			N	-0-					68
10	0		551	-0-	551	1004	551	3			N	-0-					68
11	0		574	-0-	574	1578	574	3			N	-0-					68
SCOTT, A.J. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	136545	COMPL. DATE	04/25/1991	TOTAL	DEPTH	9950	PERF.	8727 -	8750		
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					75
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					75
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					75
09	0		100	-0-	100	100	100	3			N	-0-					75
10	0		109	-0-	109	209	109	3			N	-0-					75
11	0		106	-0-	106	315	106	3			N	-0-					75
BARRON, ELLA D. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	137061	COMPL. DATE	12/26/1990	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	9404 -	9770		
06	2820	X	2579	-0-	-241	-0-	2579	3			N	-0-					43
07	2666	X	2643	-0-	-23	-0-	2643	3			N	-0-					43
08	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					43
09	0		2167	-0-	2167	2167	2167	3			N	-0-					43
10	0		2457	-0-	2457	4624	2457	3			N	-0-					43
11	0		2333	-0-	2333	6957	2333	3			N	-0-					43

JEWETT (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. CLUTE, M.G. GAS UNIT										//CONT.// 46335 500 //CONT.// 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
										WELL #: 3		RRCID -> 137374		COMPL. DATE 01/22/1991		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9418 - 9789	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					18
07		360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					18
08		479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					18
09		0	455	-0-	455	455	455	455	455	3			N	-0-					18
10		0	562	-0-	562	1017	562	1017	562	3			N	-0-					18
11		0	418	-0-	418	1435	418	1435	418	3			N	-0-					18
BARRON, ELLA D. GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 138185		COMPL. DATE 02/28/1991		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9439 - 9784	
06		810 N	633	-0-	-177	-0-	633	-0-	633	3			N	-0-					40
07		775 N	682	-0-	-93	-0-	682	-0-	682	3			N	-0-					40
08		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	-0-	781	3			N	-0-					40
09		0	784	-0-	784	784	784	784	784	3			N	-0-					40
10		0	767	-0-	767	1551	767	1551	767	3			N	-0-					40
11		0	812	-0-	812	2363	812	2363	812	3			N	-0-					40
BARRON, ELLA D. GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 138186		COMPL. DATE 04/27/1991		TOTAL DEPTH 9880		PERF. 9381 - 9745	
06		540 N	416	-0-	-124	-0-	416	-0-	416	3			N	-0-					29
07		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	-0-	407	3			N	-0-					29
08		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	-0-	451	3			N	-0-					29
09		0	355	-0-	355	355	355	355	355	3			N	-0-					29
10		0	360	-0-	360	715	360	715	360	3			N	-0-					29
11		0	396	-0-	396	1111	396	1111	396	3			N	-0-					29
SCOTT, A.J. GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 138187		COMPL. DATE 08/24/1991		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 8707 - 8845	
06		600 N	477	-0-	-123	-0-	477	-0-	477	3			N	-0-					60
07		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	-0-	673	3			N	-0-					60
08		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	-0-	658	3			N	-0-					60
09		0	568	-0-	568	568	568	568	568	3			N	-0-					60
10		0	582	-0-	582	1150	582	1150	582	3			N	-0-					60
11		0	519	-0-	519	1669	519	1669	519	3			N	-0-					60
HILL, A.G. GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 140738		COMPL. DATE 12/15/1991		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9559 - 9840	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					85
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					85
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					85
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					85
HELMCAMP										WELL #: 1		RRCID -> 182438		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 10307		PERF. 9596 - 9649	
06		268 N	268	-0-	-0-	-0-	247	-0-	247	3	21	9	N	19					30
07		362 N	362	-0-	-0-	-0-	356	-0-	356	3	6	9	N	5					35
08		287 N	287	-0-	-0-	-0-	286	-0-	286	3	1	9	N	1					36
09		0	345	-0-	345	345	344	-0-	344	3	1	9	N	1					37
10		0	442	-0-	442	787	440	-0-	440	3	2	9	N	2					39
11		0	329	-0-	329	1116	328	-0-	328	3	1	9	N	1					40
MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 184362		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 9516 - 9621	
06		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	-0-	107	3			N	-0-					32
07		224 N	224	-0-	-0-	-0-	103	-0-	103	3	121	9	N	110		137	1		5
08		119 N	119	-0-	-0-	-0-	104	-0-	104	3	15	9	N	14					19
09		0	115	-0-	115	115	113	-0-	113	3	2	9	N	2					21
10		0	108	-0-	108	223	107	-0-	107	3	1	9	N	1					22
11		0	108	-0-	108	331	106	-0-	106	3	2	9	N	2					22

JEWETT (PETTIT)		//CONT.//		46335 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870						
GUINN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 198625		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9567 - 9765	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	86
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	86
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	86
09	0	101	-0-	101	101	101	3	N	-0-	86
10	0	105	-0-	105	206	105	3	N	-0-	86
11	0	101	-0-	101	307	101	3	N	-0-	86
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405						
BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:		1-C	RRCID -> 139006		COMPL. DATE 05/18/1991		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9610 - 9740	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
XTO ENERGY INC.				945936						
PULLEN		WELL #:		1 U	RRCID -> 095316		COMPL. DATE 05/09/1981		TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
OGLE		WELL #:		1	RRCID -> 238958		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 9713	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
JEWETT (TRAVIS PEAK)				46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.				090870						
GUINN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 101087		COMPL. DATE 07/09/1982		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 10073 - 10306	
06	630 N	311	-0-	-319	-0-	308	3	3 9 N	3	18
07	527 N	491	-0-	-36	-0-	489	3	2 9 N	2	20
08	496 N	436	-0-	-60	-0-	430	3	6 9 N	5	25
09	0	542	-0-	542	542	539	3	3 9 N	3	28
10	0	553	-0-	553	1095	545	3	8 9 N	7	35
11	0	543	-0-	543	1638	542	3	1 9 N	1	36
HELMCAMP		WELL #:		2	RRCID -> 167187		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 10416 PERF. 10193 - 10322	
06	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3	N	-0-	117
07	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3	N	-0-	117
08	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3	N	-0-	117
09	0	2778	-0-	2778	2778	2778	3	N	-0-	117
10	0	3150	-0-	3150	5928	3150	3	N	-0-	117
11	0	2408	-0-	2408	8336	2408	3	N	-0-	117

JEWETT (TRAVIS PEAK)												CAPACITY			CNTY: LEON											
BRG LONE STAR LTD.												46335 600 NON-ASSOCIATED														
SHARP, A. L.												WELL #: 2			RRCID -> 170581			COMPL. DATE 09/05/1998			TOTAL DEPTH 10400			PERF.10148 - 10359		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE							
06		110 N	110	-0-	-0-	-0-			110 3			N	-0-					54								
07		106 N	106	-0-	-0-	-0-			106 3			N	-0-					54								
08		110 N	110	-0-	-0-	-0-			110 3			N	-0-					54								
09		0	109	-0-	109	109			109 3			N	-0-					54								
10		0	115	-0-	115	224			115 3			N	-0-					54								
11		0	102	-0-	102	326			102 3			N	-0-					54								
HARCROW, S												WELL #: 1			RRCID -> 170847			COMPL. DATE 08/20/1998			TOTAL DEPTH 9788			PERF. 9647 - 9771		
06		2130 N	2128	-0-	-2	-0-			2128 3			N	-0-					-0-								
07		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-			2239 3			N	-0-					-0-								
08		2294 N	2184	-0-	-110	-0-			2184 3			N	-0-					-0-								
09		0	2135	-0-	2135	2135			2135 3			N	-0-					-0-								
10		0	2153	-0-	2153	4288			2153 3			N	-0-					-0-								
11		0	2079	-0-	2079	6367			2079 3			N	-0-					-0-								
GUINN												WELL #: 2			RRCID -> 173168			COMPL. DATE 04/22/1999			TOTAL DEPTH 10516			PERF.10214 - 10424		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
HILL, A. G.												WELL #: 3			RRCID -> 177220			COMPL. DATE 04/16/2000			TOTAL DEPTH 10515			PERF.10397 - 10485		
06		360 N	275	-0-	-85	-0-			275 3			N	-0-					106								
07		434 N	270	-0-	-164	-0-			270 3			N	-0-					106								
08		508 N	508	-0-	-0-	-0-			508 3			N	-0-					106								
09		0	340	-0-	340	340			340 3			N	-0-					106								
10		0	1706	-0-	1706	2046			1706 3			N	-0-					106								
11		0	1348	-0-	1348	3394			1348 3			N	-0-					106								
MONTGOMERY, J. R.												WELL #: 2			RRCID -> 189503			COMPL. DATE 06/16/2002			TOTAL DEPTH 10595			PERF.10450 - 10552		
06		110 N	110	-0-	-0-	-0-			110 3			N	-0-					28								
07		124 N	101	-0-	-23	-0-			101 3			N	-0-					28								
08		103 N	103	-0-	-0-	-0-			103 3			N	-0-					28								
09		0	107	-0-	107	107			107 3			N	-0-					28								
10		0	106	-0-	106	213			106 3			N	-0-					28								
11		0	150	-0-	150	363			150 3			N	-0-					28								
HELMCAMP												WELL #: 3			RRCID -> 199628			COMPL. DATE 12/05/2003			TOTAL DEPTH 10451			PERF.10167 - 10394		
06		1620 N	1546	-0-	-74	-0-			1545 3	1	9	N	1					41								
07		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-			1583 3	12	9	N	11					52								
08		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-			1580 3	1	9	N	1					53								
09		0	1584	-0-	1584	1584			1583 3	1	9	N	1					54								
10		0	1726	-0-	1726	3310			1725 3	1	9	N	1					55								
11		0	1390	-0-	1390	4700			1389 3	1	9	N	1					56								
HELMCAMP												WELL #: 5			RRCID -> 265321			COMPL. DATE 11/04/2011			TOTAL DEPTH 10513			PERF. 9834 - 10370		
06		960 N	840	-0-	-120	-0-			840 3			N	-0-					45								
07		930 N	722	-0-	-208	-0-			722 3			N	-0-					45								
08		806 N	735	-0-	-71	-0-			735 3			N	-0-					45								
09		0	533	-0-	533	533			533 3			N	-0-					45								
10		0	655	-0-	655	1188			655 3			N	-0-					45								
11		0	619	-0-	619	1807			619 3			N	-0-					45								

JEWETT (TRAVIS PEAK)															46335 600					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.															//CONT./// 090870																			
HELMCAMP															WELL #: 4					RRCID -> 265322					COMPL. DATE 11/04/2011					TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396				
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE												
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-			912	3		85	9	N	77							88												
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-			968	3		15	9	N	14							102												
08	868	N	864	-0-	-4	-0-			858	3		6	9	N	5							107												
09	0		923	-0-	923	923			915	3		8	9	N	7							114												
10	0		1076	-0-	1076	1999			1074	3		2	9	N	2							116												
11	0		811	-0-	811	2810			808	3		3	9	N	3							119												
SHARP, A. L.					WELL #: 3					RRCID -> 266936					COMPL. DATE 11/19/2011					TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9924 - 10387														
06	1260	N	841	-0-	-419	-0-			835	3		6	9	N	5							45												
07	1240	N	796	-0-	-444	-0-			794	3		2	9	N	2							47												
08	992	N	847	-0-	-145	-0-			844	3		3	9	N	3							50												
09	0		781	-0-	781	781			779	3		2	9	N	2							52												
10	0		1226	-0-	1226	2007			1213	3		13	9	N	12							64												
11	0		1057	-0-	1057	3064			1054	3		3	9	N	3							67												
HELMCAMP					WELL #: 6					RRCID -> 266942					COMPL. DATE 11/01/2012					TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10086 - 10314														
06	810	N	662	-0-	-148	-0-			655	3		7	9	N	6							58												
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-			790	3		4	9	N	4							62												
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-			685	3		1	9	N	1							63												
09	0		899	-0-	899	899			897	3		2	9	N	2							65												
10	0		1643	-0-	1643	2542			1642	3		1	9	N	1							66												
11	0		1110	-0-	1110	3652			1110	3				N	-0-							66												
MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT					WELL #: 4					RRCID -> 271269					COMPL. DATE 10/07/2013					TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9964 - 10327														
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-			1035	3				N	-0-							131												
07	1054	N	971	-0-	-83	-0-			971	3				N	-0-							131												
08	1054	N	972	-0-	-82	-0-			972	3				N	-0-							131												
09	0		1029	-0-	1029	1029			1029	3				N	-0-							131												
10	0		1031	-0-	1031	2060			1031	3				N	-0-							131												
11	0		775	-0-	775	2835			775	3				N	-0-							131												
HILL, A. G. GAS UNIT #3					WELL #: 2					RRCID -> 272080					COMPL. DATE 12/06/2013					TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9880 - 10450														
06	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-			1885	3		41	9	N	37							59												
07	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-			1328	3		7	9	N	6							65												
08	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-			1878	3		1	9	N	1							66												
09	0		1857	-0-	1857	1857			1856	3		1	9	N	1							67												
10	0		2347	-0-	2347	4204			2346	3		1	9	N	1							68												
11	0		1654	-0-	1654	5858			1654	3				N	-0-							68												
SHARP, A. L.					WELL #: 4					RRCID -> 272081					COMPL. DATE 10/19/2013					TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10314														
06	1200	N	1027	-0-	-173	-0-			1027	3				N	-0-							47												
07	1333	N	1143	-0-	-190	-0-			1141	3		2	9	N	2							49												
08	1147	N	885	-0-	-262	-0-			884	3		1	9	N	1							50												
09	0		1040	-0-	1040	1040			1038	3		2	9	N	2							52												
10	0		1277	-0-	1277	2317			1275	3		2	9	N	2							54												
11	0		1058	-0-	1058	3375			1052	3		6	9	N	5							59												
MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT					WELL #: 5					RRCID -> 273296					COMPL. DATE 06/14/2014					TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10330														
06	1080	N	773	-0-	-307	-0-			773	3				N	-0-							156												
07	1054	N	941	-0-	-113	-0-			941	3				N	-0-							156												
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-			995	3				N	-0-							156												
09	0		960	-0-	960	960			960	3				N	-0-							156												
10	0		926	-0-	926	1886			926	3				N	-0-							156												
11	0		645	-0-	645	2531			645	3				N	-0-							156												

JEWETT (TRAVIS PEAK)														
BRG LONE STAR LTD.														
SHARP, A. L.														
				//CONT.//	46335 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON		
				//CONT.//	090870									
				WELL #:	5	RRCID ->	273314	COMPL. DATE	06/17/2014	TOTAL	DEPTH	10450	PERF.	9927 - 10322
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-		1236 3	73 9	N		66			77
07	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-		1274 3	24 9	N		22			99
08	997 N	997	-0-	-0-	-0-		984 3	13 9	N		12			111
09	0	969	-0-	969	969		958 3	11 9	N		10			121
10	0	1418	-0-	1418	2387		1410 3	8 9	N		7			128
11	0	779	-0-	779	3166		772 3	7 9	N		6			134
GUINN GAS UNIT														
				WELL #:	3	RRCID ->	274203	COMPL. DATE	08/05/2014	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.	9968 - 10474
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-		103 3		N		-0-			27
07	124 N	101	-0-	-23	-0-		101 3		N		-0-			27
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104 3		N		-0-			27
09	0	102	-0-	102	102		102 3		N		-0-			27
10	0	102	-0-	102	204		102 3		N		-0-			27
11	0	101	-0-	101	305		101 3		N		-0-			27
CRESCENT PASS ENERGY, LLC														
CLUTE-DIEHL GAS UNIT #1														
				WELL #:	1	RRCID ->	117689	COMPL. DATE	07/25/1985	TOTAL	DEPTH	16500	PERF.	10229 - 10416
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
CLUTE GAS UNIT 1														
				WELL #:	1-T	RRCID ->	136008	COMPL. DATE	08/16/1990	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.	10375 - 10444
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1														
				WELL #:	2	RRCID ->	138414	COMPL. DATE	06/18/2006	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	10073 - 10465
06	210 N	204	-0-	-6	-0-		204 2		Y		-0-			109
07	248 N	196	-0-	-52	-0-		196 2		Y		-0-			109
08	186 N	102	-0-	-84	-0-		102 2		Y		-0-			109
09	210 N	41	-0-	-169	-0-		41 2		Y		-0-			109
10	0	18	-0-	-18	18		18 2		Y		-0-			109
11	0	-0-	-0-	-0-	18				Y		-0-			109
BARRON-HARTMAN GU 1														
				WELL #:	1-T	RRCID ->	139005	COMPL. DATE	04/24/1991	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	10447 - 10524
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405												
BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 178347		COMPL. DATE 06/03/2000		TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9915 - 10862							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	270 N	163	-0-	-107	-0-	163	2			Y	-0-					3
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					3
08	279 N	125	-0-	-154	-0-	125	2			Y	-0-					3
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					3
10	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	2			Y	-0-					3
*11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					3
CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID -> 218121		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 10905 PERF. 10180 - 10788							
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			36
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 218943		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9932 - 10172							
06	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			Y	-0-					91
07	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			Y	-0-					91
08	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			Y	-0-					91
09	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2716	2	1	9	Y	-1	6	1			86
10	0	2859	-0-	2859	-0-	2859	2			Y	-0-					86
11	0	2563	-0-	2563	-0-	5422	2			Y	-0-					86
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID -> 223591		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 11106 PERF. 10182 - 11008							
06	330 N	164	-0-	-166	-0-	164	2			Y	-0-					36
07	310 N	192	-0-	-118	-0-	192	2			Y	-0-					36
08	248 N	56	-0-	-192	-0-	56	2			Y	-0-					36
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2			Y	-0-					36
10	0	249	-0-	249	-0-	249	2			Y	-0-					36
11	0	174	-0-	174	-0-	423	2			Y	-0-					36
CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID -> 225294		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10116 - 10581							
06	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					55
07	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:		3	RRCID -> 225623		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 11090 PERF. 10325 - 10572							
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					27
07	124 X	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					27
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					27
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					27
10	0	162	-0-	162	-0-	162	2			Y	-0-					27
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	162				Y	-0-					27
CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID -> 226904		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9929 - 10766							
06	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			Y	-0-					45
07	3720 X	2677	-0-	-1043	-0-	2677	2			Y	-0-					45
08	4495 X	2762	-0-	-1733	-0-	2762	2			Y	-0-					45
09	4350 X	2250	-0-	-2100	-0-	2250	2			Y	-0-					45
10	0	2667	-0-	2667	-0-	2667	2			Y	-0-					45
11	0	2359	-0-	2359	-0-	5026	2			Y	-0-					45

JEWETT (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: LEON							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC																			
BARRON-HARTMAN GU 1																			

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405							
BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:		6	RRCID -> 232155		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL	DEPTH 11150	PERF.10627 - 10957
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID -> 233364		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL	DEPTH 10890	PERF.10102 - 10820
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		Y	-0-	27
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		Y	-0-	27
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		Y	-0-	27
09	750 N	656	-0-	-94	-0-	656	2		Y	-0-	27
10	0	740	-0-	740	740	740	2		Y	-0-	27
11	0	835	-0-	835	1575	835	2		Y	-0-	27

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 233452		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL	DEPTH 11902	PERF.11306 - 11694
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID -> 233453		COMPL. DATE N/A		TOTAL	DEPTH 10968	PERF. 9918 - 10819
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	27
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-	27
10	0	380	-0-	380	380	374	1	6	2	Y	27
11	0	434	-0-	434	814	362	1	72	2	Y	27

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID -> 233455		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL	DEPTH 11190	PERF.10122 - 10992
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	61
10	14B2 EXT	9	-0-	9	9	9	2		Y	-0-	61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-	61

CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID -> 233800		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL	DEPTH 10944	PERF.10164 - 10821
06	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2		Y	-0-	27
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	210	2	3	9	Y	30
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	30
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		Y	-0-	30
10	0	3	-0-	3	3	3	2		Y	-0-	30
11	0	41	-0-	41	44	41	2		Y	-0-	30

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID -> 234838		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL	DEPTH 11152	PERF.10638 - 11010
06	450 X	82	-0-	-368	-0-	82	2		Y	-0-	-0-
07	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291	2		Y	-0-	-0-
08	155 N	77	-0-	-78	-0-	77	2		Y	-0-	-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		Y	-0-	-0-
10	0	274	-0-	274	274	274	2		Y	-0-	-0-
11	0	166	-0-	166	440	166	2		Y	-0-	-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK)											CAPACITY		CNTY: LEON							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC																				
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT																				
WELL #: 2											RRCID -> 236605		COMPL. DATE 03/09/2008		TOTAL DEPTH 11960		PERF.11466 - 11700			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
06	780 N	612	-0-	-168	-0-			612 2			Y	-0-						122		
07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-			1142 2			Y	-0-						122		
08	651 N	468	-0-	-183	-0-			468 2			Y	-0-						122		
09	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-			1107 2			Y	-0-						122		
10	0	655	-0-	655	655			655 2			Y	-0-						122		
11	0	497	-0-	497	1152			497 2			Y	-0-						122		
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT											WELL #: 3		RRCID -> 236606		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 11906		PERF.11424 - 11742	
06	1020 N	805	-0-	-215	-0-			805 2			Y	-0-						73		
07	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-			1317 2			Y	-0-						73		
08	1209 N	1058	-0-	-151	-0-			1058 2			Y	-0-						73		
09	904 N	904	-0-	-0-	-0-			904 2			Y	-0-						73		
10	0	1321	-0-	1321	1321			1321 2			Y	-0-						73		
11	0	1308	-0-	1308	2629			1308 2			Y	-0-						73		
CLUTE GAS UNIT 1											WELL #: 8		RRCID -> 241802		COMPL. DATE 11/04/2009		TOTAL DEPTH 11004		PERF.10108 - 10768	
06	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-			2762 2			Y	-0-						57		
07	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-			2898 2			Y	-0-						57		
08	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-			2820 2			Y	-0-						57		
09	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-			2779 2	2	9	Y	2	10	1				49		
10	0	2910	-0-	2910	2910			2910 2			Y	-0-						49		
11	0	2594	-0-	2594	5504			2594 2			Y	-0-						49		
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT											WELL #: 3		RRCID -> 241816		COMPL. DATE 05/25/2008		TOTAL DEPTH 11082		PERF.10658 - 10940	
06	14B2 EXT	48	-0-	48	48			48 2			Y	-0-						-0-		
07	14B2 EXT	3278	-0-	3278	3326			3278 2			Y	-0-						-0-		
08	8340 X	5014	-0-	-3326	-0-			5014 2			Y	-0-						-0-		
09	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-			2973 2	142	9	Y	129	84	1				45		
10	0	2321	-0-	2321	2321			2321 2			Y	-0-						45		
11	0	1569	-0-	1569	3890			1569 2			Y	-0-						45		
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT											WELL #: 5		RRCID -> 241897		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 11101		PERF.10341 - 10972	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT											WELL #: 4		RRCID -> 241900		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10242 - 10986	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						95		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						95		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						95		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						95		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						95		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						95		
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT											WELL #: 2		RRCID -> 241901		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11590 - 11810	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						28		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						28		
08	14B2 EXT	3981	-0-	3981	3981			3981 2			Y	-0-						28		
09	18542 X	14561	-0-	-3981	-0-			14559 2	2	9	Y	2						30		
10	0	10608	-0-	10608	10608			10604 2	4	9	Y	4						34		
11	0	5015	-0-	5015	15623			5015 2			Y	-0-						34		

JEWETT (TRAVIS PEAK)															46335 600					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LEON									
CRESCENT PASS ENERGY, LLC															//CONT.//					189405																			
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT															WELL #:					2					RRCID -> 243003					COMPL. DATE 04/05/2008					TOTAL DEPTH 11110 PERF.10354 - 11021				
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																
06	300	N	191	-0-		-109		-0-		191	2				Y	-0-							57																
07	248	N	212	-0-		-36		-0-		209	2		3	9	Y	-3							60																
08	217	N	197	-0-		-20		-0-		197	2				Y	-0-							60																
09	180	N	151	-0-		-29		-0-		151	2				Y	-0-							60																
10	0		106	-0-		106		106		106	2				Y	-0-							60																
11	0		35	-0-		35		141		35	2				Y	-0-							60																
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT															WELL #:					6					RRCID -> 243504					COMPL. DATE 11/09/2008					TOTAL DEPTH 11170 PERF.10783 - 10810				
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-							-0-																
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-							-0-																
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-							-0-																
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-							-0-																
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-							-0-																
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-							-0-																
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT															WELL #:					4					RRCID -> 243505					COMPL. DATE 08/03/2008					TOTAL DEPTH 12511 PERF.11420 - 12391				
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-							-0-																
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-							-0-																
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-							-0-																
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-							-0-																
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-							-0-																
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-							-0-																
WATSON, HANNAH GU 1															WELL #:					5					RRCID -> 246795					COMPL. DATE 09/23/2008					TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 12172				
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-							-0-																
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-							-0-																
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-							-0-																
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-							-0-																
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-							-0-																
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-							-0-																
CLUTE-DIEHL GU 1															WELL #:					8					RRCID -> 247795					COMPL. DATE 02/16/2009					TOTAL DEPTH 11185 PERF.10180 - 10719				
06	4350	X	1985	-0-		-2365		-0-		1985	2				Y	-0-							80																
07	3999	X	2085	-0-		-1914		-0-		2085	2				Y	-0-							80																
08	2387	X	1550	-0-		-837		-0-		1550	2				Y	-0-							80																
09	2250	X	1953	-0-		-297		-0-		1949	2		4	9	Y	-4			18	1			66																
10	0		1762	-0-		1762		1762		1762	2				Y	-0-							66																
11	0		4029	-0-		4029		5791		4029	2				Y	-0-							66																
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT															WELL #:					4					RRCID -> 250990					COMPL. DATE 11/17/2009					TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661				
06	2113	X	2113	-0-		-0-		-0-		2113	2				Y	-0-							48																
07	2154	X	2154	-0-		-0-		-0-		2154	2				Y	-0-							48																
08	2321	N	2321	-0-		-0-		-0-		2321	2				Y	-0-							48																
09	1864	N	1864	-0-		-0-		-0-		1864	2				Y	-0-							48																
10	0		1125	-0-		1125		1125		1125	2				Y	-0-							48																
11	0		509	-0-		509		1634		509	2				Y	-0-							48																
CLUTE GAS UNIT NO. 1															WELL #:					9					RRCID -> 251050					COMPL. DATE 11/03/2009					TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 10792				
06	360	N	311	-0-		-49		-0-		311	2				Y	-0-							27																
07	372	N	360	-0-		-12		-0-		360	2				Y	-0-							27																
08	378	N	378	-0-		-0-		-0-		378	2				Y	-0-							27																
09	300	N	52	-0-		-248		-0-		52	2				Y	-0-							27																
10	0		369	-0-		369		369		369	2				Y	-0-							27																
11	0		395	-0-		395		764		395	2				Y	-0-							27																

JEWETT (TRAVIS PEAK)														CNTY: LEON	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC															
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 9															
RRCID -> 252448															
COMPL. DATE 03/16/2009															
TOTAL DEPTH 11160															
PERF. 9978 - 10950															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(CODE) UNDERAGE			CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	120 N	18	-0-	-102	-0-	18	2				Y	-0-			60
07	124 N	33	-0-	-91	-0-	33	2				Y	-0-			60
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2				Y	-0-			60
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2				Y	-0-			60
10	0	150	-0-	150	150	150	2				Y	-0-			60
11	0	-0-	-0-	-0-	150	150					Y	-0-			60
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 7															
RRCID -> 253416															
COMPL. DATE 06/14/2009															
TOTAL DEPTH 11975															
PERF. 10444 - 11767															
06	870 N	778	-0-	-92	-0-	778	2				Y	-0-			50
07	868 N	456	-0-	-412	-0-	456	2				Y	-0-			50
08	806 N	211	-0-	-595	-0-	211	2				Y	-0-			50
09	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2				Y	-0-			50
10	0	705	-0-	705	705	705	2				Y	-0-			50
11	0	617	-0-	617	1322	617	2				Y	-0-			50
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 6															
RRCID -> 253507															
COMPL. DATE 04/25/2009															
TOTAL DEPTH 12018															
PERF. 10407 - 11760															
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2				Y	-0-			70
07	1333 N	1247	-0-	-86	-0-	1247	2				Y	-0-			70
08	1426 N	1366	-0-	-60	-0-	1366	2				Y	-0-			70
09	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2				Y	-0-			70
10	0	1339	-0-	1339	1339	1339	2				Y	-0-			70
11	0	1328	-0-	1328	2667	1328	2				Y	-0-			70
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 11															
RRCID -> 254034															
COMPL. DATE 04/06/2009															
TOTAL DEPTH 11175															
PERF. 10107 - 10993															
06	3840 X	3003	-0-	-837	-0-	3003	2				Y	-0-			84
07	3968 X	3167	-0-	-801	-0-	3167	2				Y	-0-			84
08	3782 X	2592	-0-	-1190	-0-	2592	2				Y	-0-			84
09	3660 X	2741	-0-	-919	-0-	2741	2				Y	-0-			84
10	0	3174	-0-	3174	3174	3174	2				Y	-0-			84
11	0	2642	-0-	2642	5816	2642	2				Y	-0-			84
XTO ENERGY INC. PULLEN															
WELL #: 1 L															
RRCID -> 095317															
COMPL. DATE 05/09/1981															
TOTAL DEPTH 10300															
PERF. N/A															
06	600 N	551	-0-	-49	-0-	551	2				Y	-0-			7
07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2				Y	-0-			7
08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	790	2			4 9	Y	-0-	4		11
09	540 N	487	-0-	-53	-0-	487	2				Y	-0-			11
10	0	645	-0-	645	645	645	2				Y	-0-			11
11	0	553	-0-	553	1198	553	2				Y	-0-			11
OGLE															
WELL #: 1															
RRCID -> 220485															
COMPL. DATE 03/06/2008															
TOTAL DEPTH 10380															
PERF. 9466 - 10322															
06	2130 N	2048	-0-	-82	-0-	2048	2				N	-0-			89
07	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2276	2			78 9	N	-0-			160
08	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2107	2			22 9	N	-0-			180
09	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2				N	-0-			180
10	0	2237	-0-	2237	2237	2237	2				N	-0-			180
11	0	2138	-0-	2138	4375	2138	2				N	-0-			180

JEWETT, W. (COTTON VALLEY LIME)										46338 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.										090870						
WILLINGHAM										WELL #: 1	RRCID -> 176910	COMPL. DATE 02/16/1999	TOTAL DEPTH 16110	PERF.15262	-	15550
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	3			N	-0-				-0-
07	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-				-0-
08	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	3			N	-0-				-0-
09	0		161	-0-	161		161	3			N	-0-				-0-
10	0		168	-0-	168		329	168	3		N	-0-				-0-
11	0		168	-0-	168		497	168	3		N	-0-				-0-
JOHN AMORUSO (BOSSIER)										46770 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTSON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC										170038						
DODDS, R. L. JR.										WELL #: 1	RRCID -> 226331	COMPL. DATE 12/29/2005	TOTAL DEPTH 16500	PERF.13670	-	15665
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
DODDS, R. L., JR. "B"										WELL #: 1	RRCID -> 226333	COMPL. DATE 04/22/2006	TOTAL DEPTH 16790	PERF.14726	-	15921
06	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-				-0-
07	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-				-0-
08	4433	X	4161	-0-	-272	-0-	4160	2	1	9	N	-0-	1	8		-0-
09	4290	X	3655	-0-	-635	-0-	3655	2			N	-0-				-0-
10	0		3701	-0-	3701		3701	2			N	-0-				-0-
11	0		3003	-0-	3003		6704	2	1	9	N	-0-	1	8		-0-
AKINS GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 226897	COMPL. DATE 12/31/2006	TOTAL DEPTH 17450	PERF.14864	-	15387
06	1050	N	884	-0-	-166	-0-	883	2	1	9	N	-0-	1	8		-0-
07	992	N	744	-0-	-248	-0-	744	2			N	-0-				-0-
08	899	N	703	-0-	-196	-0-	703	2			N	-0-				-0-
09	0		776	-0-	776		776	2			N	-0-				-0-
10	0		787	-0-	787		1563	787	2		N	-0-				-0-
11	0		1607	-0-	1607		3170	1605	2	2	9	N	-0-	2	8	-0-
INGRAM, G. H. JR. "B"										WELL #: 1	RRCID -> 226929	COMPL. DATE 01/14/2007	TOTAL DEPTH 17088	PERF.14020	-	16886
06	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-				-0-
07	3100	N	3177	-0-	77	-0-	3177	2			N	-0-				-0-
08	3100	N	3442	-0-	342	-0-	3442	2			N	-0-				-0-
09	0		1743	-0-	1743		2162	1743	2		N	-0-				-0-
10	0		1192	-0-	1192		3354	1192	2		N	-0-				-0-
11	0		814	-0-	814		4168	813	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
MEADORS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 226934	COMPL. DATE 01/23/2007	TOTAL DEPTH 16760	PERF.15525	-	15864
06	12000	X	-0-	-0-	-12000	-0-					N	-0-	1	8		-0-
07	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-				-0-
08	10385	X	5277	-0-	-5108	-0-	5276	2	1	9	N	-0-	1	8		-0-
09	0		10449	-0-	10449		10449	2			N	-0-				-0-
10	0		11427	-0-	11427		21876	11427	2		N	-0-				-0-
11	0		5098	-0-	5098		26974	5097	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038							
S. MCLEAN		WELL #: B 1		RRCID -> 228176		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16620 PERF.15920 - 15930	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	6 X	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-
08	6 X	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

RUSSELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228876		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 16200 PERF.16046 - 16054	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BRUNETTE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228877		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 16690 PERF.15387 - 16540	
06	9324 X	9324	-0-	-0-	-0-	9323	2	1 9	-0-
07	9703 X	9248	-0-	-455	-0-	9248	2		-0-
08	10075 X	8576	-0-	-1499	-0-	8576	2		-0-
09	9750 X	7587	-0-	-2163	-0-	7587	2		-0-
10	0	9639	-0-	9639	9639	9639	2		-0-
11	0	8659	-0-	8659	18298	8659	2		-0-

BONNIE ANN		WELL #: 1		RRCID -> 229557		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229894		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 18050 PERF.14447 - 16569	
06	11760 X	8756	-0-	-3004	-0-	8756	2		-0-
07	10757 X	9107	-0-	-1650	-0-	9107	2		-0-
08	11191 X	9108	-0-	-2083	-0-	9107	2	1 9	-0-
09	10830 X	9737	-0-	-1093	-0-	9737	2		-0-
10	0	9469	-0-	9469	9469	9469	2		-0-
11	0	5466	-0-	5466	14935	5465	2	1 9	-0-

GLYNDA		WELL #: 2		RRCID -> 229923		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526	
06	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3673	2	1 9	-0-
07	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2		-0-
08	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2		-0-
09	0	2667	-0-	2667	2667	2667	2		-0-
10	0	3714	-0-	3714	6381	3714	2		-0-
11	0	3700	-0-	3700	10081	3699	2	1 9	-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231232		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027	
06	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2845	2	1 9	-0-
07	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2		-0-
08	2914 X	2103	-0-	-811	-0-	2102	2	1 9	-0-
09	0	1767	-0-	1767	1767	1767	2		-0-
10	0	2216	-0-	2216	3983	2216	2		-0-
11	0	1733	-0-	1733	5716	1733	2		-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 231557		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REDDEN		WELL #: 1		RRCID -> 231848		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801								
06	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
07	4154 X	4082	-0-	-72	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
08	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
09	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
10	0	4283	-0-	4283	4283	4283	2			N	-0-					-0-
11	0	4270	-0-	4270	8553	4270	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS		WELL #: 3		RRCID -> 231850		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 16535 PERF.15406 - 16057								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNETTE, KIMBERLY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231886		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 16860 PERF.15690 - 15999								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADORS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 233361		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 16600 PERF.15198 - 15974								
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
07	1240 N	1160	-0-	-80	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
08	1178 N	1121	-0-	-57	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
09	0	1077	-0-	1077	1077	1077	2			N	-0-					-0-
10	0	871	-0-	871	1948	871	2			N	-0-					-0-
11	0	938	-0-	938	2886	938	2			N	-0-					-0-

LAXSON		WELL #: 2		RRCID -> 233362		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S. MCLEAN		WELL #: B 3		RRCID -> 234052		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16400 PERF.14838 - 16071								
06	3630 X	3507	-0-	-123	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
07	3720 X	2967	-0-	-753	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
08	3720 X	3589	-0-	-131	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
09	0	3645	-0-	3645	3645	3645	2			N	-0-					-0-
10	0	2420	-0-	2420	6065	2420	2			N	-0-					-0-
11	0	2793	-0-	2793	8858	2793	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)			//CONT.// 46770 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.// 170038													
MCLEAN			WELL #: A 2			RRCID -> 234567			COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT				WELL #: 2			RRCID -> 234570			COMPL. DATE 10/12/2007			TOTAL DEPTH 16044 PERF.15435 - 15679			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT				WELL #: 4			RRCID -> 234572			COMPL. DATE 01/14/2008			TOTAL DEPTH 17025 PERF.15410 - 15752			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS				WELL #: 1			RRCID -> 237277			COMPL. DATE 06/21/2006			TOTAL DEPTH 16794 PERF.16069 - 16081			
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	434 N	69	-0-	-365	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	341 N	109	-0-	-232	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	0	43	-0-	43	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	43				N	-0-					-0-
11	0	31	-0-	31	-0-	74	31	2		N	-0-					-0-

MCLEAN				WELL #: A 2A			RRCID -> 238730			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 16650 PERF.15307 - 15979			
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09	0	172	-0-	172	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	0	164	-0-	164	-0-	336	164	2		N	-0-					-0-
11	0	86	-0-	86	-0-	422	86	2		N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT				WELL #: 3			RRCID -> 240276			COMPL. DATE 12/06/2007			TOTAL DEPTH 16800 PERF.15214 - 16502			
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09	0	279	-0-	279	-0-	279	2			N	-0-					-0-
10	0	388	-0-	388	-0-	667	388	2		N	-0-					-0-
11	0	83	-0-	83	-0-	750	83	2		N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS				WELL #: 2			RRCID -> 241419			COMPL. DATE 05/19/2008			TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038											
LAXSON		WELL #: 3		RRCID -> 241441		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 16300 PERF.15422 - 15844					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	8525 2	2 9	N	2	2 8		-0-
07		8327 X	8327	-0-	-0-	-0-	8327 2		N	-0-			-0-
08		6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	6514 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09		0	7489	-0-	7489	7489	7488 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10		0	4562	-0-	4562	12051	4562 2		N	-0-			-0-
11		0	4323	-0-	4323	16374	4322 2	1 9	N	1	1 8		-0-

MCLEAN		WELL #: D 3		RRCID -> 241475		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16735 PERF.15371 - 16514					
06		1470 N	856	-0-	-614	-0-	856 2		N	-0-			-0-
07		1612 N	722	-0-	-890	-0-	722 2		N	-0-			-0-
08		1488 N	894	-0-	-594	-0-	894 2		N	-0-			-0-
09		0	807	-0-	807	807	807 2		N	-0-			-0-
10		0	824	-0-	824	1631	824 2		N	-0-			-0-
11		0	671	-0-	671	2302	671 2		N	-0-			-0-

MEADORS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 241477		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

S. MCLEAN		WELL #: E 2		RRCID -> 241478		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16375 PERF.15360 - 15982					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAXSON		WELL #: 4		RRCID -> 241591		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 16146 PERF.15672 - 15779					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: H 2		RRCID -> 242940		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15794 - 15804					
06	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507 2		N	-0-			-0-
07	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619 2		N	-0-			-0-
08	6572	X	6331	-0-	-241	-0-	6331 2		N	-0-			-0-
09	6510	X	6095	-0-	-415	-0-	6095 2		N	-0-			-0-
10	0		6264	-0-	6264	6264	6264 2		N	-0-			-0-
11	0		5230	-0-	5230	11494	5229 2	1 9	N	1	1 8		-0-

RUSSELL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243421		COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)			//CONT.// 46770 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.// 170038																
MCLEAN			WELL #: D 2			RRCID -> 243457			COMPL. DATE 10/15/2009			TOTAL DEPTH 16500 PERF.16166 - 16174							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
RUSSELL UNIT					WELL #: 3		RRCID -> 243460			COMPL. DATE 10/08/2008			TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551						
06	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	-0-	6405	2	1	9	N	1	1	8				-0-	
07	10540 X	10540	-0-	-0-	-0-	-0-	10540	2			N	-0-						-0-	
08	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-						-0-	
09	5760 X	3456	-0-	-2304	-0-	-0-	3456	2			N	-0-						-0-	
10	0	2852	-0-	2852	2852	2852	2852	2			N	-0-						-0-	
11	0	2469	-0-	2469	5321	2469	2469	2			N	-0-						-0-	
DODDS, R. L. JR.					WELL #: 2		RRCID -> 243462			COMPL. DATE 10/20/2008			TOTAL DEPTH 16700 PERF.14154 - 16599						
06	11220 X	6245	-0-	-4975	-0-	-0-	6243	2	2	9	N	2	2	8				-0-	
07	13596 X	13596	-0-	-0-	-0-	-0-	13596	2			N	-0-						-0-	
08	12369 X	11383	-0-	-986	-0-	-0-	11382	2	1	9	N	1	1	8				-0-	
09	0	13112	-0-	13112	13112	13112	13111	2	1	9	N	1	1	8				-0-	
10	0	13024	-0-	13024	26136	13023	26136	2	1	9	N	1	1	8				-0-	
11	0	6609	-0-	6609	32745	6608	6608	2	1	9	N	1	1	8				-0-	
MCLEAN					WELL #: F 2		RRCID -> 243653			COMPL. DATE 12/14/2009			TOTAL DEPTH 16006 PERF.15113 - 15778						
06	8220 X	7365	-0-	-855	-0-	-0-	7365	2			N	-0-						-0-	
07	10323 X	10323	-0-	-0-	-0-	-0-	10323	2			N	-0-						-0-	
08	9641 X	9310	-0-	-331	-0-	-0-	9310	2			N	-0-						-0-	
09	9828 X	9828	-0-	-0-	-0-	-0-	9827	2	1	9	N	1	1	8				-0-	
10	0	9629	-0-	9629	9629	9629	9629	2			N	-0-						-0-	
11	0	5895	-0-	5895	15524	5894	5894	2	1	9	N	1	1	8				-0-	
MEADORS UNIT					WELL #: 2		RRCID -> 244317			COMPL. DATE 05/30/2008			TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
MCLEAN					WELL #: H 3		RRCID -> 244329			COMPL. DATE 08/08/2008			TOTAL DEPTH 16020 PERF.14016 - 15703						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
MCLEAN					WELL #: E 3		RRCID -> 244330			COMPL. DATE 05/27/2008			TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490						
06	7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	-0-	7158	2	1	9	N	1	1	8				-0-	
07	7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	-0-	7208	2			N	-0-						-0-	
08	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	-0-	6737	2			N	-0-						-0-	
09	0	7131	-0-	7131	7131	7131	7131	2			N	-0-						-0-	
10	0	6374	-0-	6374	13505	6374	6374	2			N	-0-						-0-	
11	0	3914	-0-	3914	17419	3913	3913	2	1	9	N	1	1	8				-0-	

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038							
MCLEAN		WELL #: D 4		RRCID -> 244331		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	6720 X	3709	-0-	-3011	-0-	3707 2	2 9	N	-0-
07	10554 X	10554	-0-	-0-	-0-	10554 2		N	-0-
08	9356 X	9356	-0-	-0-	-0-	9355 2	1 9	N	-0-
09	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	7880 2		N	-0-
10	0	8073	-0-	8073	8073	8072 2	1 9	N	-0-
11	0	9243	-0-	9243	17316	9241 2	2 9	N	-0-
MCLEAN		WELL #: A 3		RRCID -> 244332		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 15944 PERF.14640 - 15642	
06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2		N	-0-
07	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2		N	-0-
08	1395 N	1214	-0-	-181	-0-	1214 2		N	-0-
09	0	1184	-0-	1184	1184	1184 2		N	-0-
10	0	1259	-0-	1259	2443	1259 2		N	-0-
11	0	1174	-0-	1174	3617	1174 2		N	-0-
CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 244580		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 16170	
06	18930 X	2736	-0-	-16194	-0-	2736 2		N	-0-
07	19561 X	1703	-0-	-17858	-0-	1703 2		N	-0-
08	19561 X	2070	-0-	-17491	-0-	2070 2		N	-0-
09	0	473	-0-	473	473	473 2		N	-0-
10	0	186	-0-	186	659	186 2		N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	659			N	-0-
HANHART UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244881		COMPL. DATE 00/00/2008		TOTAL DEPTH 16800 PERF.14926 - 16248	
06	16320 X	16270	-0-	-50	-0-	16268 2	2 9	N	-0-
07	17050 X	16505	-0-	-545	-0-	16505 2		N	-0-
08	17050 X	16500	-0-	-550	-0-	16499 2	1 9	N	-0-
09	0	15892	-0-	15892	15892	15892 2		N	-0-
10	0	14741	-0-	14741	30633	14741 2		N	-0-
11	0	13783	-0-	13783	44416	13782 2	1 9	N	-0-
MCLEAN		WELL #: A 4		RRCID -> 244882		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 15722	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 244949		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15675	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
MCLEAN		WELL #: F 1		RRCID -> 244964		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 16006 PERF.15768 - 15778	
06	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-
07	1178 X	687	-0-	-491	-0-	687 2		N	-0-
08	1178 X	710	-0-	-468	-0-	710 2		N	-0-
09	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2		N	-0-
10	0	704	-0-	704	704	704 2		N	-0-
11	0	599	-0-	599	1303	599 2		N	-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)			//CONT.//		46770 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.//		170038											
BONNIE ANN			WELL #:		4	RRCID ->	247458	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL	DEPTH	15840	PERF.15792	- 15796		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
DODDS, R. L., JR. "B"					WELL #:	3	RRCID ->	247467	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL	DEPTH	16800	PERF.15948	- 16399	
06	3000	N	3252	-0-	252	762	3251	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
07	2823	N	2061	-0-	-762	-0-	2061	2			N	-0-			-0-	
08	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-			-0-	
09	0		802	-0-	802	802	802	2			N	-0-			-0-	
10	0		2018	-0-	2018	2820	2018	2			N	-0-			-0-	
11	0		1368	-0-	1368	4188	1367	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
MEADORS UNIT					WELL #:	6	RRCID ->	247479	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL	DEPTH	16318	PERF.15864	- 15870	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
CHARLENE					WELL #:	4	RRCID ->	247480	COMPL. DATE	11/19/2009	TOTAL	DEPTH	16100	PERF.15026	- 15581	
06	31245	X	31245	-0-	-0-	-0-	31242	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
07	31685	X	31685	-0-	-0-	-0-	31685	2			N	-0-			-0-	
08	30132	X	29748	-0-	-384	-0-	29747	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
09	0		29728	-0-	29728	29728	29727	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
10	0		31415	-0-	31415	61143	31415	2			N	-0-			-0-	
11	0		19769	-0-	19769	80912	19768	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
CHARLENE					WELL #:	1	RRCID ->	247686	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL	DEPTH	16100	PERF.15141	- 15718	
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-	
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-			-0-	
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-	
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-	
10	0		28	-0-	28	28	28	2			N	-0-			-0-	
11	0		21	-0-	21	49	21	2			N	-0-			-0-	
MCLEAN					WELL #:	E 4	RRCID ->	247880	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL	DEPTH	15813	PERF.15380	- 15504	
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			-0-	
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-			-0-	
08	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	2			N	-0-			-0-	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0		124	-0-	124	124	124	2			N	-0-			-0-	
11	0		132	-0-	132	256	132	2			N	-0-			-0-	
MCLEAN					WELL #:	E 1	RRCID ->	247881	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL	DEPTH	16000	PERF.14717	- 15597	
06	900	X	81	-0-	-819	-0-	81	2			N	-0-			-0-	
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-	
08	930	X	67	-0-	-863	-0-	67	2			N	-0-			-0-	
09	870	X	160	-0-	-710	-0-	160	2			N	-0-			-0-	
10	0		208	-0-	208	208	208	2			N	-0-			-0-	
11	0		18	-0-	18	226	18	2			N	-0-			-0-	

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
REDDEN		WELL #: 3		RRCID -> 247931		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15569 - 15581		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MCLEAN				WELL #: B 1		RRCID -> 248673		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 16489 PERF.15169 - 15512
06	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2		N	-0-
07	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2		N	-0-
08	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2		N	-0-
09	0	4779	-0-	4779	4779	4779	2		N	-0-
10	0	4700	-0-	4700	9479	4700	2		N	-0-
11	0	2959	-0-	2959	12438	2958	2	1 9	N	-0-

LAXSON				WELL #: 5		RRCID -> 250548		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 15950 PERF.15416 - 15691
06	29878 X	29878	-0-	-0-	-0-	29872	2	6 9	N	-0-
07	30890 X	30890	-0-	-0-	-0-	30890	2		N	-0-
08	28897 X	28897	-0-	-0-	-0-	28895	2	2 9	N	-0-
09	0	30474	-0-	30474	30474	30473	2	1 9	N	-0-
10	0	30853	-0-	30853	61327	30852	2	1 9	N	-0-
11	0	21623	-0-	21623	82950	21621	2	2 9	N	-0-

MCLEAN				WELL #: D 1A		RRCID -> 250639		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250
06	7350 X	533	-0-	-6817	-0-	533	2		N	-0-
07	7595 X	992	-0-	-6603	-0-	992	2		N	-0-
08	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2		N	-0-
09	0	4833	-0-	4833	4833	4833	2		N	-0-
10	0	8468	-0-	8468	13301	8467	2	1 9	N	-0-
11	0	6850	-0-	6850	20151	6849	2	1 9	N	-0-

MCLEAN				WELL #: F 3		RRCID -> 250647		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 16050 PERF.15296 - 15826
06	18990 X	18990	-0-	-0-	-0-	18987	2	3 9	N	-0-
07	11439 X	4672	-0-	-6767	-0-	4672	2		N	-0-
08	12769 X	12769	-0-	-0-	-0-	12768	2	1 9	N	-0-
09	0	18400	-0-	18400	18400	18400	2		N	-0-
10	0	4584	-0-	4584	22984	4584	2		N	-0-
11	0	1528	-0-	1528	24512	1528	2		N	-0-

MCLEAN				WELL #: H 1		RRCID -> 250980		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 17025 PERF.15037 - 15765
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MCLEAN				WELL #: A 1		RRCID -> 250984		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552
06	870 X	563	-0-	-307	-0-	563	2		N	-0-
07	899 X	58	-0-	-841	-0-	58	2		N	-0-
08	806 X	203	-0-	-603	-0-	203	2		N	-0-
09	0	225	-0-	225	225	225	2		N	-0-
10	0	354	-0-	354	579	354	2		N	-0-
11	0	358	-0-	358	937	358	2		N	-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)			//CONT.//			46770 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.//			170038													
KRAEMER ENTERPRISES LLC			WELL #:			1			RRCID -> 250985			COMPL. DATE 02/11/2009			TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
S. MCLEAN			WELL #:			C 1			RRCID -> 250987			COMPL. DATE 09/01/2008			TOTAL DEPTH 16500 PERF.16110 - 16265				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
REDDEN			WELL #:			5			RRCID -> 251910			COMPL. DATE 07/26/2008			TOTAL DEPTH 16000 PERF.15256 - 15892				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MCLEAN			WELL #:			E 5			RRCID -> 252313			COMPL. DATE 06/23/2009			TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710				
06	6240	X	4533	-0-	-1707	-0-	4531	2	2	9	N	2	2	8				-0-	
07	4247	X	1043	-0-	-3204	-0-	1043	2			N	-0-						-0-	
08	5363	X	3763	-0-	-1600	-0-	3762	2	1	9	N	1	1	8				-0-	
09	0		5860	-0-	5860	5860	5859	2	1	9	N	1	1	8				-0-	
10	0		6342	-0-	6342	12202	6341	2	1	9	N	1	1	8				-0-	
11	0		2275	-0-	2275	14477	2274	2	1	9	N	1	1	8				-0-	
MCLEAN			WELL #:			E 2			RRCID -> 252315			COMPL. DATE 06/09/2009			TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602				
06	22204	X	22204	-0-	-0-	-0-	22198	2	6	9	N	5	5	8				-0-	
07	23488	X	23488	-0-	-0-	-0-	23487	2	1	9	N	1	1	8				-0-	
08	21917	X	21026	-0-	-891	-0-	21023	2	3	9	N	3	3	8				-0-	
09	0		22782	-0-	22782	22782	22780	2	2	9	N	2	2	8				-0-	
10	0		25038	-0-	25038	47820	25037	2	1	9	N	1	1	8				-0-	
11	0		13136	-0-	13136	60956	13134	2	2	9	N	2	2	8				-0-	
REDDEN UNIT			WELL #:			2			RRCID -> 252582			COMPL. DATE 07/04/2009			TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 15710				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
MCLEAN			WELL #:			1			RRCID -> 252695			COMPL. DATE 05/16/2009			TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828				
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-						-0-	
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-						-0-	
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-						-0-	
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-						-0-	
10	0		482	-0-	482	482	482	2			N	-0-						-0-	
11	0		624	-0-	624	1106	624	2			N	-0-						-0-	

JOHN AMORUSO (BOSSIER)			//CONT.// 46770 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.// 170038																
KIMBERLY BRUNETTE			WELL #: 2			RRCID -> 252700			COMPL. DATE 06/13/2009			TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	26120 X	26120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26119	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
07	27347 X	27347	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27347	2			N	-0-			-0-		
08	30476 X	30476	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30475	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
09	0	30308	-0-	-0-	30308	30308	30308	30308	30307	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
10	0	28888	-0-	-0-	28888	28888	59196	28888	28888	2			N	-0-			-0-		
11	0	27763	-0-	-0-	27763	27763	86959	27762	2	1	9	N	1	1	8	-0-			
DODDS, R. L. JR. B			WELL #: 2			RRCID -> 253053			COMPL. DATE 04/03/2008			TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
MCLEAN			WELL #: A 6			RRCID -> 253131			COMPL. DATE 09/19/2009			TOTAL DEPTH 15950 PERF.14220 - 15448							
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-			-0-		
07	2077 N	806	-0-	-0-	-1271	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-			-0-		
08	1767 N	906	-0-	-0-	-861	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-			-0-		
09	1140 N	696	-0-	-0-	-444	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-			-0-		
10	0	342	-0-	-0-	342	342	342	342	342	2			N	-0-			-0-		
11	0	634	-0-	-0-	634	634	976	633	2	1	9	N	1	1	8	-0-			
CHARLENE			WELL #: 3			RRCID -> 253526			COMPL. DATE 05/09/2009			TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
DODDS, R. L., JR. "B"			WELL #: 4			RRCID -> 254743			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 16000 PERF.15948 - 16399							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
LANDERS			WELL #: 2			RRCID -> 254912			COMPL. DATE 08/21/2009			TOTAL DEPTH 16200 PERF.15007 - 15940							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
LOUISE CORN UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 256023			COMPL. DATE 11/28/2009			TOTAL DEPTH 15875 PERF.13780 - 15676							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.//		46770 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038										
COULTER HOPPESS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 256042		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL	DEPTH 18200	PERF.16517	- 17628		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	23340 X	7309	-0-	-16031	-0-	7308	2	1	9	N	1	1 8		-0-
07	30070 X	14434	-0-	-15636	-0-	14434	2			N	-0-			-0-
08	30070 X	24147	-0-	-5923	-0-	24145	2	2	9	N	2	2 8		-0-
09	0	27227	-0-	27227	27227	27226	2	1	9	N	1	1 8		-0-
10	0	32119	-0-	32119	59346	32119	2			N	-0-			-0-
11	0	17249	-0-	17249	76595	17248	2	1	9	N	1	1 8		-0-

DODDS, R. L. JR.				WELL #:	3	RRCID -> 256047		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL	DEPTH 16800	PERF.14751	- 15829	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCLEAN				WELL #:	E 6	RRCID -> 256236		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL	DEPTH 16350	PERF.14913	- 16084	
06	16530 X	6624	-0-	-9906	-0-	6624	2			N	-0-			-0-
07	10447 X	6357	-0-	-4090	-0-	6357	2			N	-0-			-0-
08	7068 X	5740	-0-	-1328	-0-	5740	2			N	-0-			-0-
09	0	5343	-0-	5343	5343	5343	2			N	-0-			-0-
10	0	5888	-0-	5888	11231	5888	2			N	-0-			-0-
11	0	5445	-0-	5445	16676	5445	2			N	-0-			-0-

S. MCLEAN				WELL #:	A 1	RRCID -> 256246		COMPL. DATE 10/26/2009		TOTAL	DEPTH 17570	PERF.15345	- 17010	
06	8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	8057	2	1	9	N	1	1 8		-0-
07	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2			N	-0-			-0-
08	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2			N	-0-			-0-
09	0	8471	-0-	8471	8471	8470	2	1	9	N	1	1 8		-0-
10	0	7187	-0-	7187	15658	7187	2			N	-0-			-0-
11	0	5021	-0-	5021	20679	5021	2			N	-0-			-0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME)				49003 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
COASTAL EXPANSE OIL & GAS				161634										
BEDDINGFIELD				WELL #:	1	RRCID -> 185453		COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL	DEPTH 14700	PERF.	0 - 14354	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903										
NASH				WELL #:	1	RRCID -> 154327		COMPL. DATE 11/01/1994		TOTAL	DEPTH 16060	PERF.14160	- 14468	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC NASH													49003 075 220903 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
													RRCID -> 171439		COMPL. DATE 10/14/1998		TOTAL DEPTH 14558		PERF.14116 - 14476					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE			
06		5190 X	5186	-0-		-4	-0-	5186	3					N	-0-					-0-				
07		5363 X	5320	-0-		-43	-0-	475	1		4845	2	N	-0-					-0-					
08		5363 X	5314	-0-		-49	-0-	133	1		5181	2	N	-0-					-0-					
09		0	5111	-0-		5111	5111	5111	2				N	-0-					-0-					
10		0	5215	-0-		5215	10326	5215	2				N	-0-					-0-					
11		0	4983	-0-		4983	15309	4983	2				N	-0-					-0-					

NASH													WELL #:		3		RRCID -> 251743		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 14750		PERF.14131 - 14391	
06		8195 X	8195	-0-		-0-	-0-	8195	3				N	-0-					-0-					
07		7657 X	7111	-0-		-546	-0-	7111	2				N	-0-					-0-					
08		7657 X	7049	-0-		-608	-0-	7049	2				N	-0-					-0-					
09		0	6149	-0-		6149	6149	6149	2				N	-0-					-0-					
10		0	4831	-0-		4831	10980	4831	2				N	-0-					-0-					
11		0	4419	-0-		4419	15399	4419	2				N	-0-					-0-					

KIRVIN (TRAVIS PEAK) AP OPERATING, INC. LANE, T. W.													49692 750 027049 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
													RRCID -> 174252		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 8995		PERF. 8419 - 8440					
06		5310 X	1902	-0-		-3408	-0-	1902	3				Y	-0-					-0-					
07		4650 X	2591	-0-		-2059	-0-	2591	3				Y	-0-					-0-					
08		4650 X	1664	-0-		-2986	-0-	1664	3				Y	-0-					-0-					
09		0	1549	-0-		1549	1549	1549	3				Y	-0-					-0-					
10		0	1621	-0-		1621	3170	1621	3				Y	-0-					-0-					
11		0	1708	-0-		1708	4878	1708	3				Y	-0-					-0-					

RICHARDSON, LETHA M.													WELL #:		3		RRCID -> 205609		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7226 - 7414	
06		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
07		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
08		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
09		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
10		14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-					

KIRVIN (TRAVIS PEAK,UPPER) AP OPERATING, INC. LANE, T. W.													49692 755 027049 WELL #:		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE					
													RRCID -> 290810		COMPL. DATE 04/13/2021		TOTAL DEPTH 9755		PERF. 7368 - 7431					
06		0 #	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
07		0 #	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
08		T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
09		T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
10		T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
11		T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-					

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) XTO ENERGY INC. GERRED, D.E.													49699 400 945936 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
													RRCID -> 066795		COMPL. DATE 03/11/1976		TOTAL DEPTH 12161		PERF.10472 - 10486					
06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-					
07		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-					
08		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-					
09		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-					
10		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-					

KIRVIN, NE. (COTTON VALLEY) XTO ENERGY INC. LOPER GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	49699 400 945936 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE						
						RRCID ->	202428	COMPL.	DATE	05/29/2004	TOTAL	DEPTH	10787	PERF.	10460 - 10618				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2520	X	1457	-0-	-1063	-0-			41 94	1 9	1322	2	N	85	172	1			80
07	2604	X	2087	-0-	-517	-0-			58 146	1 9	1883	2	N	133	179	1			34
08	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-			76 9	1 9	2464	2	N	8					42
09	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-			74 22	1 9	2371	2	N	20					62
10	0		2228	-0-	2228	2228			67 65	1 1	2161	2	N	-0-					62
11	0		2159	-0-	2159	4387					2094	2	N	-0-					62
COLEMAN GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID ->	202829	COMPL.	DATE	05/29/2004	TOTAL	DEPTH	10938	PERF.	10750 - 10764			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
COKER, ANN SNEED GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	211100	COMPL.	DATE	04/28/2005	TOTAL	DEPTH	10815	PERF.	10449 - 10626			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
COLEMAN GAS UNIT					WELL #:	4	RRCID ->	233533	COMPL.	DATE	12/13/2007	TOTAL	DEPTH	10980	PERF.	10608 - 10786			
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-			26	1	835	2	N	-0-					23
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-			21	1	671	2	N	-0-					23
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-			21	1	669	2	N	-0-					23
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-			20	1	646	2	N	-0-					23
10	0		623	-0-	623	623			19	1	604	2	N	-0-					23
11	0		586	-0-	586	1209			18	1	568	2	N	-0-					23
MILLER, CLARA BARTON LEASE					WELL #:	1	RRCID ->	249216	COMPL.	DATE	05/30/2007	TOTAL	DEPTH	10928	PERF.	10553 - 10723			
06	8070	X	7335	-0-	-735	-0-			221	1	7114	2	N	-0-					25
07	8339	X	7530	-0-	-809	-0-			226	1	7304	2	N	-0-					25
08	8339	X	6864	-0-	-1475	-0-			206	1	6658	2	N	-0-					25
09	7620	X	7526	-0-	-94	-0-			218 275	1 9	7033	2	N	250	191	1			84
10	0		7210	-0-	7210	7210			217	1	6993	2	N	-0-					84
11	0		6888	-0-	6888	14098			207	1	6681	2	N	-0-					84
LAC (RODESSA) BRG LONE STAR LTD. CORBY #2 GAS UNIT					50473 370 090870 WELL #:	1	RRCID ->	171878	COMPL.	DATE	11/06/1998	TOTAL	DEPTH	7987	PERF.	7952 - 7962			
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-			1494	3	28	9	Y	25					176
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-			1483	3	63	9	Y	57	176	1			57
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-			1316	3	11	9	Y	10					67
09	0		1425	-0-	1425	1425			1419	3	6	9	Y	5					72
10	0		1373	-0-	1373	2798			1370	3	3	9	Y	3					75
11	0		1064	-0-	1064	3862			1057	3	7	9	Y	6					84

LAC (RODESSA)		//CONT.//		50473 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870										
CORBY #2 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 179730		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3			Y	-0-			-0-
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-			-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-			-0-
09	0	384	-0-	384	384	384	3			Y	-0-			-0-
10	0	581	-0-	581	965	581	3			Y	-0-			-0-
11	0	490	-0-	490	1455	490	3			Y	-0-			-0-
VALENCE ELLIS "B"		OPERATING COMPANY		881167		RRCID -> 179494		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7968 - 7976				
WELL #:				2										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LAC (RODESSA 8200)		50473 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: LEON		
BRG LONE STAR LTD.		090870												
CORBY #3 GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 177930		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8210 - 8216				
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-			-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			-0-
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-			-0-
09	0	359	-0-	359	359	359	3			N	-0-			-0-
10	0	421	-0-	421	780	421	3			N	-0-			-0-
11	0	395	-0-	395	1175	395	3			N	-0-			-0-
LAKE TRINIDAD (RODESSA)		51599 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT						CNTY: HENDERSON		
OPTIMUM EXPLORATION LLC		625161												
WARREN		WELL #:		1		RRCID -> 262316		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7116 - 7121				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-			-0-
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		5		RRCID -> 266402		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7020 - 7024				
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-			-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	261	-0-	261	261	261	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	261				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	261				Y	-0-			-0-
11	0	23	-0-	23	284	23	2			Y	-0-			-0-
WAREING		WELL #:		2		RRCID -> 267373		COMPL. DATE 06/30/2012		TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7040 - 7044				
06	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	2			Y	-0-			-0-
07	310 N	216	-0-	-94	-0-	216	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	292	-0-	292	292	292	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	292				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	292				Y	-0-			-0-
11	0	132	-0-	132	424	132	2			Y	-0-			-0-

LAKE WORTH (PENN. 5590)										51637 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TARRANT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC										100351						
HYDE-HICKMAN WEST										WELL #: 2	RRCID -> 253691	COMPL. DATE 07/16/2008	TOTAL DEPTH 8733	PERF. 4732	-	5629
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 3				N	-0-					-0-
07	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 3				N	-0-					-0-
*08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2				N	-0-					-0-
09	900 N	789	-0-	-111	-0-	789 2				N	-0-					-0-
*10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2				N	-0-					-0-
*11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2				N	-0-					-0-
LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER)										52733 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RAINS			
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.										237752						
GENGE										WELL #: 1	RRCID -> 119833	COMPL. DATE 05/21/1985	TOTAL DEPTH 13382	PERF.12953	-	12993
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC										834365						
FEENEY HILL GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 115427	COMPL. DATE 03/24/1989	TOTAL DEPTH 14055	PERF.13148	-	13236
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LIGNITE (COTTON VALLEY LIME)										53562 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LEON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										220903						
HOLMES										WELL #: 1	RRCID -> 169539	COMPL. DATE 04/08/1998	TOTAL DEPTH 16260	PERF.15692	-	16027
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3				N	-0-					-0-
07	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	74 1	967 2			N	-0-					-0-
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2				N	-0-					-0-
09	0	998	-0-	998	998	998 2				N	-0-					-0-
10	0	1031	-0-	1031	2029	1031 2				N	-0-					-0-
11	0	1018	-0-	1018	3047	1018 2				N	-0-					-0-
LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY SD.)										53940 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE			
CRATON OPERATING LLC										186717						
LIVINGSTON ESTATE GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 174387	COMPL. DATE 07/20/1999	TOTAL DEPTH 12400	PERF. 9341	-	9364
06	1020 N	975	-0-	-45	-0-	67 1	908 2			N	-0-					119
07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	70 1	988 2			N	-0-					119
08	1054 N	613	-0-	-441	-0-	37 1	576 2			N	-0-					119
09	990 N	142	-0-	-848	-0-	8 1	134 2			N	-0-					119
10	0	4419	-0-	4419	4419	257 1	4162 2			N	-0-					119
11	0	7924	-0-	7924	12343	415 1	7509 2			N	-0-					119

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME CRATON OPERATING LLC WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT				53940 300 186717	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
				WELL #: 1	RRCID -> 067152	COMPL. DATE 08/25/1975				TOTAL DEPTH 11150	PERF.10966 - 11020					
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	45	1	619	2	N	-0-					17
07	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	77	1	1071	2	N	-0-					17
08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	65	1	1008	2	N	-0-					17
09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	50	1	816	2	N	-0-					17
10	992 N	546	-0-	-446	-0-	32	1	514	2	N	-0-					17
11	0	54	-0-	54	54	3	1	51	2	N	-0-					17
JACKSON, M. L. ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 068169	COMPL. DATE 12/31/1975				TOTAL DEPTH 11106	PERF.10845 - 10878					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FORD, HUGH M.				WELL #: 2	RRCID -> 173431	COMPL. DATE 03/07/1999				TOTAL DEPTH 11160	PERF.10928 - 10961					
06	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	182	1	2477	2	N	17					197
						19	9									
07	2294 N	2045	-0-	-249	-0-	137	1	1908	2	N	-0-					197
08	2294 N	2000	-0-	-294	-0-	120	1	1858	2	N	20					217
						22	9									
09	2220 N	2058	-0-	-162	-0-	116	1	1909	2	N	30					247
						33	9									
10	0	1235	-0-	1235	1235	68	1	1100	2	N	61	175	1			133
						67	9									
11	0	11	-0-	11	1246	1	1	10	2	N	-0-					133
LONG LAKE (TRAVIS PEAK) LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC ALEXANDER, JOHN D.				54664 721 501130	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LEON					
				WELL #: 1	RRCID -> 182897	COMPL. DATE 05/08/2001				TOTAL DEPTH 9838	PERF. 9754 - 9784					
06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1094	2	1	9	N	1					47
07	1364 N	957	-0-	-407	-0-	956	2	1	9	N	1					48
08	1240 N	1202	-0-	-38	-0-	1201	2	1	9	N	1					49
09	1110 N	951	-0-	-159	-0-	950	2	1	9	N	1					50
*10	964 N	964	-0-	-0-	-0-	963	2	1	9	N	1					51
11	0	978	-0-	978	978	977	2	1	9	N	1					52
LOPER (BOSSIER) BRG LONE STAR LTD. BONNER				54876 050 090870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
				WELL #: 5	RRCID -> 212099	COMPL. DATE 06/08/2005				TOTAL DEPTH 12200	PERF.10961 - 11203					
06	1680 N	1307	-0-	-373	-0-	1307	3			N	-0-					50
07	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					50
08	1705 N	1322	-0-	-383	-0-	1322	3			N	-0-					50
09	0	1344	-0-	1344	1344	1344	3			N	-0-					50
10	0	1615	-0-	1615	2959	1615	3			N	-0-					50
11	0	1536	-0-	1536	4495	1536	3			N	-0-					50
BONNER				WELL #: 10	RRCID -> 226048	COMPL. DATE 12/11/2006				TOTAL DEPTH 12297	PERF.11005 - 11943					
06	390 N	341	-0-	-49	-0-	341	3			N	-0-					29
07	434 N	383	-0-	-51	-0-	382	3	1	9	N	1					30
08	434 N	379	-0-	-55	-0-	379	3			N	-0-					30
09	0	376	-0-	376	376	376	3			N	-0-					30
10	0	453	-0-	453	829	453	3			N	-0-					30
11	0	450	-0-	450	1279	450	3			N	-0-					30

LOPER (BOSSIER) BRG LONE STAR LTD. BONNER			//CONT.// 54876 050 090870 WELL #: 8			NON-ASSOCIATED RRCID -> 246658			CAPACITY COMPL. DATE 11/21/2006			CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12236 PERF.11817 - 12014							
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CRESCENT PASS ENERGY, LLC LASMO-REYNOLDS LOPER					189405 WELL #: 1		RRCID -> 161031			COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 10798							
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BONNER, TOM					WELL #: 1		RRCID -> 181114			COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 10858							
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WOOD					WELL #: 1		RRCID -> 181356			COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10784							
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WOLENS HEIRS					WELL #: 3		RRCID -> 188433			COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11094							
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BONNER, TOM					WELL #: 2		RRCID -> 189400			COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11024							
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER)												CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC																		
WOOD																		
//CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 189405																		
WELL #: 3 RRCID -> 190084 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 11946 PERF.10688 - 11820																		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2380 N	2380	-0-		-0-	-0-		14	1	2366	2	N		-0-				-0-
07	3100 N	3493	-0-		393	393		20	1	3473	2	N		-0-				-0-
08	3100 N	3162	-0-		62	455		19	1	3143	2	N		-0-				-0-
09	2420 N	1965	-0-		-455	-0-		12	1	1953	2	N		-0-				-0-
10	0	1429	-0-		1429	1429		1429	2			N		-0-				-0-
11	0	1386	-0-		1386	2815		9	1	1377	2	N		-0-				-0-
BONNER, ANDY												WELL #: 1 RRCID -> 190480 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924						
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
OSBORN												WELL #: 1 RRCID -> 190623 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 10954						
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
LOPER												WELL #: 3 RRCID -> 190931 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 10800						
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
PYRAMID LAND												WELL #: 3 RRCID -> 190961 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 10996						
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
PYRAMID LAND												WELL #: 2 RRCID -> 191391 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11046						
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
OSBORN												WELL #: 2 RRCID -> 192535 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10750						
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT				-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405							
PYRAMID LAND		WELL #:		4	RRCID -> 193609		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 10966		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
OSBORN		WELL #:		3	RRCID -> 194644		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10592 - 11864		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29
LOPER		WELL #:		4	RRCID -> 197305		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 12025 PERF.10596 - 10854		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
LOPER		WELL #:		5	RRCID -> 197389		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 10762		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BONNER, TOM		WELL #:		3	RRCID -> 197426		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 10914		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PYRAMID LAND		WELL #:		5	RRCID -> 198156		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 10874		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
OSBORN		WELL #:		4	RRCID -> 200842		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 12103 PERF.10958 - 11076		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
PYRAMID LAND		WELL #:		6	RRCID -> 201263		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11184				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
LOPER		WELL #:		6	RRCID -> 201521		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 10884				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
WOOD		WELL #:		5	RRCID -> 202349		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10628 - 11861				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27	
BONNER, ANDY		WELL #:		2	RRCID -> 202749		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 12030 PERF.10848 - 11869				
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-				N	-0-	131	
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-	131	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	131	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	131	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	131	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	131	
WOOD		WELL #:		4	RRCID -> 202811		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 11960 PERF.10684 - 11752				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	34	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	34	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	34	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	34	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	34	
*11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-		15	2	N	-0-	34	
BONNER, TOM		WELL #:		4	RRCID -> 202910		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 10844				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
OSBORN		WELL #:		6	RRCID -> 203653		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10774				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69	

LOPER (BOSSIER)			//CONT.//			54876 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC			//CONT.//			189405														
OSBORN			WELL #:			5	RRCID -> 203887			COMPL. DATE 05/17/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11026							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

PYRAMID LAND					WELL #:		8	RRCID -> 203911			COMPL. DATE 07/31/2004			TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 11208						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

WOOD					WELL #:		6	RRCID -> 205513			COMPL. DATE 10/29/2004			TOTAL DEPTH 11945 PERF.10707 - 11756						
06		540	N	74	-0-	-466	-0-		74	2			N	-0-					82	
07		403	N	-0-	-0-	-403	-0-						N	-0-					82	
08		558	N	-0-	-0-	-558	-0-						N	-0-					82	
09		60	N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-					82	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82	
*11		484	N	484	-0-	-0-	-0-		3	1	481	2	N	-0-					82	

PYRAMID LAND					WELL #:		9	RRCID -> 210441			COMPL. DATE 03/19/2005			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11018 - 11255						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

LOPER					WELL #:		7	RRCID -> 212732			COMPL. DATE 05/02/2005			TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 10831						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

WOOD					WELL #:		7	RRCID -> 215754			COMPL. DATE 07/22/2005			TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 10838						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

WOOD					WELL #:		8	RRCID -> 217706			COMPL. DATE 08/13/2005			TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 10776						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

LOPER (BOSSIER)			//CONT.//			54876 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC			//CONT.//			189405									
BONNER, ANDY			WELL #:			3	RRCID -> 217791			COMPL. DATE 08/31/2005			TOTAL DEPTH 12227 PERF.11096 - 11160		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WOOD			WELL #:			10	RRCID -> 217894			COMPL. DATE 10/28/2005			TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11210		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WOOD			WELL #:			9	RRCID -> 218060			COMPL. DATE 12/23/2005			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 10958		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOM BONNER			WELL #:			5	RRCID -> 218853			COMPL. DATE 03/23/2006			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 10814		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WOOD			WELL #:			15	RRCID -> 218859			COMPL. DATE 03/31/2006			TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11019		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WOOD			WELL #:			13	RRCID -> 219218			COMPL. DATE 03/26/2006			TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 10770		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BONNER, ANDY			WELL #:			5	RRCID -> 219221			COMPL. DATE 11/27/2005			TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11038		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER)															CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC																	
WOOD																	
//CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 189405																	
WELL #: 2 RRCID -> 219817 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 10853																	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
BONNER, ANDY																	
WELL #: 4 RRCID -> 220215 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10965 - 11170																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
WOOD																	
WELL #: 12 RRCID -> 220662 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
WOOD																	
WELL #: 14 RRCID -> 220690 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10670																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
WOOD																	
WELL #: 16 RRCID -> 221517 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11074																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
WOOD																	
WELL #: 17 RRCID -> 222487 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11083																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
WOOD																	
WELL #: 11 RRCID -> 225543 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 12321 PERF.11112 - 11265																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

LOPER (BOSSIER) CRESCENT PASS ENERGY, LLC OSBORN			//CONT.// 189405 WELL #:		54876 050 7	NON-ASSOCIATED RRCID -> 230058		CAPACITY COMPL. DATE 06/27/2007			TOTAL	DEPTH 12282	CNTY: FREESTONE PERF.10743 - 11370					
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					22

BONNER, TOM					WELL #:	6	RRCID -> 272351		COMPL. DATE 12/26/2013		TOTAL	DEPTH 11900	PERF.10538 - 10790					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID LAND					WELL #:	7	RRCID -> 276964		COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL	DEPTH 12100	PERF.10480 - 10641					
06		0 W	-0-	-0-	-0-		134					N	-0-					-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-		134					N	-0-					-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-		134					N	-0-					-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-		134					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-		134					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-		134					N	-0-					-0-

PHILLIPS, JACK L. CO. ALBERT CYRUS ESTATE					663109 WELL #:	1	RRCID -> 282155		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL	DEPTH 11766	PERF.10420 - 11646					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. BONNER					828082 WELL #:	1	RRCID -> 199233		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL	DEPTH 12200	PERF.11080 - 11160					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER					WELL #:	2	RRCID -> 201527		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL	DEPTH 12212	PERF.10945 - 11195					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER)			//CONT.//			54876 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
STROUD PETROLEUM, INC.			//CONT.//			828082															
BONNER			WELL #:			3	RRCID -> 204549			COMPL. DATE 09/18/2004			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 11258								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
VALENCE OPERATING COMPANY						881167															
MITCHELL-WILLIAMS TRUST						WELL #:	1	RRCID -> 193277			COMPL. DATE 11/27/2002			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11242							
06		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
MITCHELL-WILLIAMS TRUST						WELL #:	2	RRCID -> 197936			COMPL. DATE 05/08/2003			TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11230							
06		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
MITCHELL - WILLIAMS TRUST						WELL #:	3	RRCID -> 213584			COMPL. DATE 05/28/2005			TOTAL DEPTH 12154 PERF.10976 - 11170							
06		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
LOPER (COTTON VALLEY LIME)						54876 225	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
BRG LONE STAR LTD.						090870															
BONNER			WELL #:			1	RRCID -> 198154			COMPL. DATE 02/05/2004			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11080 - 12082								
06		107 N	107	-0-		-0-		-0-		107	3			N	-0-					32	
07		124 N	104	-0-		-20		-0-		104	3			N	-0-					32	
08		181 N	181	-0-		-0-		-0-		181	3			N	-0-					32	
09		0	458	-0-		458		-0-		458	3			N	-0-					32	
10		0	583	-0-		583		-0-		1041	583	3		N	-0-					32	
11		0	581	-0-		581		-0-		1622	581	3		N	-0-					32	
BONNER						WELL #:	2	RRCID -> 200673			COMPL. DATE 05/31/2004			TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 12103							
06		391 N	391	-0-		-0-		-0-		391	3			N	-0-					65	
07		448 N	448	-0-		-0-		-0-		448	3			N	-0-					65	
08		499 N	499	-0-		-0-		-0-		499	3			N	-0-					65	
09		0	495	-0-		495		-0-		495	3			N	-0-					65	
10		0	534	-0-		534		-0-		1029	534	3		N	-0-					65	
11		0	221	-0-		221		-0-		1250	221	3		N	-0-					65	

LOPER (COTTON VALLEY LIME)															CAPACITY															CNTY: FREESTONE																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
BRG LONE STAR LTD.															NON-ASSOCIATED																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
BONNER															WELL #: 3															RRCID -> 203875															COMPL. DATE 12/01/2004															TOTAL DEPTH 12200															PERF.11003 - 12092																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
M	O		ALLOW		CODE		GAS		PROD		INJECT.		(I) GAS		LIFT		(L)		MONTHLY		STATUS		CUMU		STATUS		* *		DISPOSITIONS		* *		C		COND		* *		DISPOSITIONS		* *		EOM																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
0																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC LOPER														
//CONT.//		54876 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
WELL #:		2		RRCID -> 172505		COMPL. DATE 12/14/1998		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11547 - 11720				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
WOOD														
WELL #:		1		RRCID -> 183882		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10622 - 11628				
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	1	1	104	2	N	-0-		10
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	1	1	131	2	N	-0-		10
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		10
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	2	1	320	2	N	-0-		10
10	0		440	-0-	440	440	440	2			N	-0-		10
11	0		108	-0-	108	548	1	1	107	2	N	-0-		10
WOLENS HEIRS														
WELL #:		3		RRCID -> 185379		COMPL. DATE 03/22/2002		TOTAL DEPTH 12150		PERF.10904 - 11916				
06	480	N	204	-0-	-276	-0-	1	1	203	2	N	-0-		100
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	2	1	427	2	N	-0-		100
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	2	1	393	2	N	-0-		100
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	2	1	404	2	N	-0-		100
10	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-		100
*11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	3	1	395	2	N	-0-		100
BONNER, ANDY														
WELL #:		1		RRCID -> 187939		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 12075		PERF.10840 - 11924				
06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	11	1	1745	2	N	-0-		67
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	11	1	1818	2	N	-0-		67
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	11	1	1797	2	N	-0-		67
09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	11	1	1813	2	N	-0-		67
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-		67
*11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	11	1	1627	2	N	-0-		67
BONNER, TOM														
WELL #:		2		RRCID -> 189259		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10754 - 11870				
06	4320	X	3637	-0-	-683	-0-	52	1	3585	2	N	-0-		92
07	4464	X	3291	-0-	-1173	-0-	50	1	3216	2	N	23		115
							25	9						
08	4464	X	4402	-0-	-62	-0-	57	1	4339	2	N	5		120
							6	9						
09	3630	X	3407	-0-	-223	-0-	50	1	3357	2	N	-0-		120
10	0		3486	-0-	3486	3486	50	1	3436	2	N	-0-		120
11	0		3398	-0-	3398	6884	53	1	3345	2	N	-0-		120
OSBORN														
WELL #:		1		RRCID -> 189502		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10732 - 11158				
06	4410	X	2778	-0-	-1632	-0-	17	1	2761	2	N	-0-		23
07	4557	X	3616	-0-	-941	-0-	21	1	3595	2	N	-0-		23
08	4557	X	2524	-0-	-2033	-0-	15	1	2509	2	N	-0-		23
09	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	27	1	4614	2	N	-0-		23
10	0		6327	-0-	6327	6327	6327	2			N	-0-		23
11	0		4931	-0-	4931	11258	33	1	4898	2	N	-0-		23

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 54876 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
LOPER		WELL #: 3		RRCID -> 190495		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10660 - 11712						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	74 2	1 9	7253	2	N	2					182
07	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	72 3	1 9	7046	2	N	3	11	1			174
08	6572 X	6151	-0-	-421	-0-	68 1	1	6083	2	N	-0-					174
09	6360 X	2695	-0-	-3665	-0-	46 1	1	2649	2	N	-0-					174
10	0	6307	-0-	6307	6307	50 1	1	6257	2	N	-0-					174
11	0	4451	-0-	4451	10758	60 3	1 9	4388	2	N	3					177

PYRAMID LAND				WELL #:	3	RRCID -> 190644		COMPL. DATE 11/18/2002		TOTAL DEPTH 11996		PERF.10858 - 11860				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PYRAMID LAND				WELL #:	2	RRCID -> 190927		COMPL. DATE 11/03/2002		TOTAL DEPTH 12005		PERF.10808 - 11840				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

OSBORN				WELL #:	2	RRCID -> 191143		COMPL. DATE 03/17/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10630 - 11744				
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	4 1	1	656	2	N	-0-					27
07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	4 1	1	669	2	N	-0-					27
08	620 N	595	-0-	-25	-0-	4 1	1	591	2	N	-0-					27
09	660 N	411	-0-	-249	-0-	2 1	1	409	2	N	-0-					27
10	682 N	587	-0-	-95	-0-	587 2	2			N	-0-					27
*11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	4 1	1	580	2	N	-0-					27

HOLLOWAY, J. GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 192431		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 11806		PERF.11502 - 11512				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, TOM				WELL #:	3	RRCID -> 193606		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10670 - 11692				
06	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	40 1	1	1607	2	N	-0-					73
07	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	46 1	1	2458	2	N	-0-	5	1			68
08	3100 N	3117	-0-	17	17	50 1	1	3067	2	N	-0-					68
09	3000 N	3107	-0-	107	124	49 1	1	3058	2	N	-0-					68
10	0	2871	-0-	2871	2995	50 1	1	2821	2	N	-0-					68
11	0	2294	-0-	2294	5289	46 1	1	2248	2	N	-0-					68

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC PYRAMID LAND				//CONT.// WELL #:	54876 225 189405 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
						RRCID ->	193608	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL	DEPTH	12084	PERF.	10706 - 11874	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	39500 X	12719	-0-	-26781	-0-	316	1	12107	2	N	269	204	1		305
07	13731 X	13731	-0-	-0-	-0-	296	1	12990	2	N	377	368	1		314
08	12918 X	12918	-0-	-0-	-0-	415	1	12309	2	N	236	197	1		353
09	13813 X	13813	-0-	-0-	-0-	260	1	13296	2	N	150	187	1		316
10	0	14244	-0-	14244	14244	352	1	13696	2	N	90	210	1		196
11	0	13121	-0-	13121	27365	165	1	12642	2	N	109				305
						120	9								

LOPER				WELL #:	4	RRCID ->	194638	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL	DEPTH	12025	PERF.	10854 - 11690	
06	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	41	1	1688	2	N	-0-				88
07	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	40	1	1572	2	N	-0-				88
08	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	40	1	1485	2	N	55				143
						61	9								
09	1740 X	1704	-0-	-36	-0-	40	1	1656	2	N	7				150
						8	9								
10	0	1570	-0-	1570	1570	50	1	1520	2	N	-0-				150
11	0	1254	-0-	1254	2824	39	1	1215	2	N	-0-				150

PYRAMID LAND				WELL #:	5	RRCID ->	194645	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL	DEPTH	12100	PERF.	10740 - 11790	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34

WOOD				WELL #:	4	RRCID ->	196274	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL	DEPTH	11960	PERF.	11542 - 11752	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOPER				WELL #:	5	RRCID ->	197283	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	10554 - 11650	
06	1740 X	1450	-0-	-290	-0-	39	1	1411	2	N	-0-				57
07	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	40	1	1486	2	N	-0-	4	1		53
08	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	39	1	1351	2	N	-0-				53
09	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	39	1	1499	2	N	-0-				53
10	0	1734	-0-	1734	1734	50	1	1684	2	N	-0-				53
11	0	1601	-0-	1601	3335	41	1	1560	2	N	-0-				53

BONNER, ANDY				WELL #:	2	RRCID ->	197709	COMPL. DATE	09/14/2003	TOTAL	DEPTH	12030	PERF.	11675 - 11869	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME)												CNTY: FREESTONE													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC																									
WOOD																									
												//CONT.//	54876 225	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
												//CONT.//	189405												
												WELL #:	5	RRCID -> 199248				COMPL. DATE 11/21/2003				TOTAL DEPTH 12000		PERF.11489 - 11861	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			-0-								
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			-0-								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			-0-								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			-0-								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			-0-								
WOOD												WELL #:	3	RRCID -> 200353				COMPL. DATE 07/21/2002				TOTAL DEPTH 11946		PERF.11500 - 11820	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			-0-								
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			-0-								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			-0-								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			-0-								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			-0-								
PYRAMID LAND												WELL #:	6	RRCID -> 200622				COMPL. DATE 03/27/2004				TOTAL DEPTH 12185		PERF.10940 - 11942	
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	252	2	N	-0-					31								
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	248	2	N	-0-					31								
08	155 N	89	-0-	-66	-0-	-0-	1	1	88	2	N	-0-					31								
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	313	2	N	-0-					31								
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					31								
*11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	415	2	N	-0-					31								
LOPER												WELL #:	6	RRCID -> 201508				COMPL. DATE 05/12/2004				TOTAL DEPTH 12050		PERF.10520 - 11624	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				35								
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				35								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				35								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				35								
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				35								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				35								
PYRAMID LAND												WELL #:	8	RRCID -> 202427				COMPL. DATE 07/31/2004				TOTAL DEPTH 12186		PERF.10990 - 12096	
06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	1072	2	N	-0-					25								
07	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	1153	2	N	-0-					25								
08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	1129	2	N	-0-					25								
09	1110 N	943	-0-	-167	-0-	-0-	36	1	907	2	N	-0-					25								
10	0	1510	-0-	1510	-0-	1510	50	1	1460	2	N	-0-					25								
11	0	1429	-0-	1429	-0-	2939	40	1	1389	2	N	-0-					25								
HOLLOWAY, J. GAS UNIT												WELL #:	2	RRCID -> 202481				COMPL. DATE 06/01/2004				TOTAL DEPTH 11895		PERF.11461 - 11716	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			-0-								
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			-0-								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			-0-								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			-0-								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			-0-								
BONNER, TOM												WELL #:	4	RRCID -> 202909				COMPL. DATE 05/14/2004				TOTAL DEPTH 12000		PERF.10648 - 11671	
06	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	1376	2	N	-0-					110								
07	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	1238	2	N	-0-					110								
08	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	1790	2	N	-0-					110								
09	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	1689	2	N	-0-					110								
10	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					110								
*11	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	1569	2	N	-0-					110								

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
OSBORN		WELL #:		5	RRCID -> 203873		COMPL. DATE 06/29/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11750				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	925 X	925	-0-	-0-	-0-	6	1	919	2	N	-0-		68
07	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	9	1	1601	2	N	-0-		68
08	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	12	1	1984	2	N	-0-		68
09	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	11	1	1810	2	N	-0-		68
10	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-		68
*11	690 N	486	-0-	-204	-0-	3	1	483	2	N	-0-		68
WOOD				WELL #:	6	RRCID -> 203905		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 11945 PERF.11552 - 11756			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ROBINSON, J. UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 203975		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11777 - 11965			
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	4	1	692	2	N	-0-		-0-
07	853 N	853	-0-	-0-	-0-	5	1	848	2	N	-0-		-0-
08	806 N	776	-0-	-30	-0-	5	1	771	2	N	-0-		-0-
09	911 N	911	-0-	-0-	-0-	5	1	906	2	N	-0-		-0-
10	0	895	-0-	895	895	895	2			N	-0-		-0-
11	0	689	-0-	689	1584	5	1	684	2	N	-0-		-0-
PYRAMID LAND				WELL #:	9	RRCID -> 210440		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11844 - 11954			
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
LOPER				WELL #:	7	RRCID -> 215142		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 11738			
06	2010 N	1482	-0-	-528	-0-	9	1	1473	2	N	-0-		57
07	1519 N	1502	-0-	-17	-0-	9	1	1493	2	N	-0-		57
08	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	12	1	2032	2	N	-0-		57
09	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	11	1	1880	2	N	-0-		57
10	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-		57
*11	1980 N	1860	-0-	-120	-0-	12	1	1848	2	N	-0-		57
J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 215154		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 11860 PERF.11563 - 11568			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WOOD				WELL #:	7	RRCID -> 215752		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 11820			
06	390 N	274	-0-	-116	-0-	2	1	272	2	N	-0-		10
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		10
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	5	1	845	2	N	-0-		10
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	3	1	484	2	N	-0-		10
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-		10
*11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	3	1	430	2	N	-0-		10

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC BONNER, TOM													//CONT.// 189405 WELL #:				54876 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
													RRCID -> 216735		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10626 - 11561									
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM										
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE										
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	711	2	N	-0-					87										
07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	796	2	N	-0-					87										
08	558 N	425	-0-	-0-	-133	-0-	-0-	3	1	422	2	N	-0-					87										
09	720 N	308	-0-	-0-	-412	-0-	-0-	2	1	306	2	N	-0-					87										
10	0	373	-0-	-0-	373	-0-	373	373	2			N	-0-					87										
11	0	689	-0-	-0-	689	-0-	1062	5	1	684	2	N	-0-					87										
WOOD					WELL #:	8	RRCID -> 217705	COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10702 - 11719																
06	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	2942	2	N	-0-					27										
07	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	4257	2	N	-0-	1	4	1		24										
								1	9																			
08	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	4396	2	N	-0-					24										
09	2700 X	1351	-0-	-0-	-1349	-0-	-0-	38	1	1313	2	N	-0-					24										
10	0	1681	-0-	-0-	1681	-0-	1681	50	1	1631	2	N	-0-					24										
11	0	1499	-0-	-0-	1499	-0-	3180	40	1	1459	2	N	-0-					24										
BONNER, ANDY					WELL #:	3	RRCID -> 217789	COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 12227		PERF.10576 - 12016																
06	496 X	496	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	493	2	N	-0-					50										
07	714 X	714	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	710	2	N	-0-					50										
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					50										
09	480 N	153	-0-	-0-	-327	-0-	-0-	1	1	152	2	N	-0-					50										
10	0	265	-0-	-0-	265	-0-	265	265	2			N	-0-					50										
11	0	71	-0-	-0-	71	-0-	336	71	2			N	-0-					50										
WOOD					WELL #:	10	RRCID -> 217895	COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 12075		PERF.11160 - 11954																
06	1830 X	1660	-0-	-0-	-170	-0-	-0-	40	1	1620	2	N	-0-					92										
07	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	2128	2	N	-0-					92										
08	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	2604	2	N	-0-	6				98										
								7	9																			
09	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	2667	2	N	-0-	9				107										
								10	9																			
10	0	2749	-0-	-0-	2749	-0-	2749	50	1	2699	2	N	-0-					107										
11	0	2406	-0-	-0-	2406	-0-	5155	46	1	2360	2	N	-0-					107										
WOOD					WELL #:	9	RRCID -> 218062	COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10784 - 11846																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65										
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65										
WOOD					WELL #:	13	RRCID -> 218659	COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 11907		PERF.10666 - 11778																
06	1590 N	547	-0-	-0-	-1043	-0-	-0-	33	1	461	2	N	-0-	48				168										
								53	9																			
07	1116 N	733	-0-	-0-	-383	-0-	-0-	35	1	691	2	N	-0-	6	147	1		27										
								7	9																			
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	1018	2	N	-0-					27										
09	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	1264	2	N	-0-					27										
10	0	1439	-0-	-0-	1439	-0-	1439	50	1	1389	2	N	-0-					27										
11	0	1376	-0-	-0-	1376	-0-	2815	39	1	1337	2	N	-0-					27										

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC TOM BONNER										//CONT.// 54876 225 189405 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
										RRCID -> 218854		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10510 - 11596					
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE				
06	1020	N	248	-0-	-772	-0-			32	1	216	2	N	-0-			22				
07	1116	N	333	-0-	-783	-0-			33	1	300	2	N	-0-			22				
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-			35	1	659	2	N	-0-			22				
09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-			38	1	1311	2	N	-0-			22				
10	0		1411	-0-	1411	1411			50	1	1361	2	N	-0-			22				
11	0		2114	-0-	2114	3525			44	1	2070	2	N	-0-			22				

WOOD										WELL #:		15	RRCID -> 218860		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11925				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			20				
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-			44	2			N	-0-			20				
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-			25	2			N	-0-			20				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			20				
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			20				
*11	30	N	26	-0-	-4	-0-			26	2			N	-0-			20				

BONNER, ANDY										WELL #:		5	RRCID -> 219220		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11913				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			19				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			19				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			19				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			19				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			19				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			19				

WOOD										WELL #:		2	RRCID -> 219816		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 11757				
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-			36	1	933	2	N	-0-			85				
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-			34	1	410	2	N	-0-			85				
08	248	N	48	-0-	-200	-0-			31	1	17	2	N	-0-			85				
09	240	N	67	-0-	-173	-0-			31	1	36	2	N	-0-			85				
10	248	N	216	-0-	-32	-0-			50	1	166	2	N	-0-			85				
*11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-			40	1	1446	2	N	-0-			85				

BONNER, ANDY										WELL #:		4	RRCID -> 220213		COMPL. DATE 09/26/2005		TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 11766				
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-			1	1	138	2	N	-0-			80				
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-			3	1	575	2	N	-0-			80				
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-			1	1	187	2	N	-0-			80				
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-			2	1	261	2	N	-0-			80				
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			80				
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			80				

J. WATSON										WELL #:		1	RRCID -> 220467		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10936 - 11779				
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-				
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-				
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-				
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-				
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-				
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-				

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
WOOD		WELL #:		12	RRCID -> 220661		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL	DEPTH 11948	PERF.10689	- 11521		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	4	1	735	2	N	68			185
07	958 N	958	-0-	-0-	-0-	75	9							
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	5	1	776	2	N	161	229	1	117
09	810 N	650	-0-	-160	-0-	177	9							
10	0	662	-0-	662	-0-	4	1	657	2	N	-0-			117
11	0	408	-0-	408	1070	4	1	646	2	N	-0-			117
						662	2			N	-0-			117
						3	1	405	2	N	-0-			117
WOOD		WELL #:		14	RRCID -> 220689		COMPL. DATE 04/08/2006		TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10666	- 11756		
06	1590 N	1164	-0-	-426	-0-	7	1	1157	2	N	-0-			26
07	1116 N	1071	-0-	-45	-0-	6	1	1065	2	N	-0-			26
08	1147 N	1109	-0-	-38	-0-	31	1	1078	2	N	-0-			26
09	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	40	1	1540	2	N	-0-			26
10	1085 N	798	-0-	-287	-0-	50	1	748	2	N	-0-			26
*11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	37	1	1056	2	N	-0-			26
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 221091		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL	DEPTH 11960	PERF.11536	- 11561		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 221379		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL	DEPTH 12100	PERF.11628	- 11636		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOOD		WELL #:		16	RRCID -> 221516		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL	DEPTH 12180	PERF.10920	- 11947		
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	6	1	939	2	N	-0-			34
07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	5	1	935	2	N	-0-			34
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	6	1	927	2	N	79			113
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	87	9							
10	0	894	-0-	894	-0-	5	1	909	2	N	-0-			113
11	0	885	-0-	885	1779	894	2			N	-0-			113
						6	1	879	2	N	-0-			113
WOOD		WELL #:		17	RRCID -> 222485		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL	DEPTH 12150	PERF.10909	- 11913		
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	4	1	662	2	N	-0-			74
07	589 N	564	-0-	-25	-0-	3	1	561	2	N	-0-			74
08	496 N	341	-0-	-155	-0-	2	1	339	2	N	-0-			74
09	600 N	521	-0-	-79	-0-	3	1	518	2	N	-0-			74
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-			74
*11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	4	1	529	2	N	-0-			74

LOPER (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC			//CONT.//		189405															
J. HOLLOWAY GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 222491		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 12130		PERF.11707 - 11919								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

J. HOLLOWAY GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 222665		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 12370		PERF.11929 - 12139								
06	SWR 10	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	

WOOD			WELL #:		11	RRCID -> 225542		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 12321		PERF. 0 - 11930								
06	1152 N	1152	-0-		-0-		-0-	7	1	1145	2	N	-0-						181	
07	1709 N	1709	-0-		-0-		-0-	10	1	1699	2	N	-0-						181	
08	1546 N	1546	-0-		-0-		-0-	9	1	1537	2	N	-0-						181	
09	1478 N	1478	-0-		-0-		-0-	9	1	1469	2	N	-0-						181	
10	1550 N	1550	-0-		-0-		-0-	1550	2			N	-0-						181	
*11	1446 N	1446	-0-		-0-		-0-	10	1	1436	2	N	-0-						181	

J. HOLLOWAY GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 233774		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 12081		PERF.11622 - 11844								
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

LASMO-REYNOLDS LOPER			WELL #:		1	RRCID -> 252326		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10404 - 11587								
06	1530 N	1450	-0-		-80		-0-	39	1	1411	2	N	-0-						7	
07	1587 N	1587	-0-		-0-		-0-	40	1	1474	2	N	66	6	1				67	
08	1435 N	1435	-0-		-0-		-0-	73	9											
								40	1	1394	2	N	1						68	
								1	9											
09	1761 N	1761	-0-		-0-		-0-	41	1	1720	2	N	-0-						68	
10	0	1785	-0-		1785		1785	50	1	1734	2	N	1						69	
								1	9											
11	0	1646	-0-		1646		3431	41	1	1603	2	N	2						71	
								2	9											

PYRAMID LAND			WELL #:		12	RRCID -> 253267		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11914 - 11922								
06	360 N	292	-0-		-68		-0-	2	1	290	2	N	-0-						159	
07	296 N	296	-0-		-0-		-0-	2	1	294	2	N	-0-						159	
08	279 N	106	-0-		-173		-0-	1	1	105	2	N	-0-						159	
09	498 N	498	-0-		-0-		-0-	3	1	495	2	N	-0-						159	
10	310 N	299	-0-		-11		-0-	299	2			N	-0-						159	
*11	358 N	358	-0-		-0-		-0-	2	1	356	2	N	-0-						159	

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC BONNER, TOM				//CONT.// //CONT.// WELL #:	54876 225 189405 6	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
						RRCID ->	272323	COMPL. DATE	12/26/2013	TOTAL	DEPTH	11900	PERF.	10538 - 11708					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	4440 X	4057	-0-	-383	-0-		54	1	4003	2	N	-0-						94	
07	4588 X	4339	-0-	-249	-0-		56	1	4283	2	N	-0-						94	
08	4588 X	4184	-0-	-404	-0-		56	1	4128	2	N	-0-						94	
09	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-		55	1	4065	2	N	-0-						94	
10	0	4509	-0-	4509	4509		50	1	4459	2	N	-0-						94	
11	0	4140	-0-	4140	8649		58	1	4082	2	N	-0-						94	
PHILLIPS, JACK L. CO. ALBERT CYRUS ESTATE GAS UNIT				WELL #:	663109 1	RRCID ->	281665	COMPL. DATE	10/15/2015	TOTAL	DEPTH	11766	PERF.	10420 - 11646					
06	5520 X	4684	-0-	-836	-0-		4675	2	9	9	N	8						67	
07	5084 X	4074	-0-	-1010	-0-		4022	2	52	9	N	47						114	
08	10323 X	2429	-0-	-7894	-0-		2428	2	1	9	N	1						115	
09	9990 X	593	-0-	-9397	-0-		574	2	19	9	N	17						132	
10	0	14809	-0-	14809	14809		14618	2	191	9	N	174	176	1				130	
11	0	12722	-0-	12722	27531		12485	2	237	9	N	215	191	1				154	
VALENCE OPERATING COMPANY MITCHELL-WILLIAMS TRUST				WELL #:	881167 1	RRCID ->	193278	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL	DEPTH	12100	PERF.	10910 - 11910					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						54	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						54	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						54	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						54	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						54	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						54	
MITCHELL-WILLIAMS TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	197935	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL	DEPTH	12031	PERF.	10878 - 11860					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1	
MITCHELL - WILLIAMS TRUST				WELL #:	3	RRCID ->	213583	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL	DEPTH	12154	PERF.	10680 - 11930					
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-		189	2			Y	-0-						84	
07	186 N	182	-0-	-4	-0-		182	2			Y	-0-						84	
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-		212	2			Y	-0-						84	
09	0	173	-0-	173	-0-		173	2			Y	-0-						84	
10	0	135	-0-	135	-0-		308	2			Y	-0-						84	
11	0	151	-0-	151	-0-		459	2			Y	-0-						84	
LUNA (PETTIT) XTO ENERGY INC. LARSON A				WELL #:	55712 260 945936 1	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: FREESTONE							
						RRCID ->	177270	COMPL. DATE	11/23/1999	TOTAL	DEPTH	9710	PERF.	8347 - 8386					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	

LUNA (PETTIT)			//CONT.//			55712 260	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.			//CONT.//			945936														
CURRY "A"			WELL #:			1	RRCID -> 183538			COMPL. DATE 05/26/2001			TOTAL DEPTH 10775		PERF. 8201 - 8266					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
KNIGHT 'A'					WELL #:	1	RRCID -> 273316			COMPL. DATE 04/13/2014			TOTAL DEPTH 10758		PERF. 8288 - 8432					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
LUNA (TRAVIS PEAK)						55712 380	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.						945936														
KNIGHT A			WELL #:			1	RRCID -> 162481			COMPL. DATE 10/25/1996			TOTAL DEPTH 10758		PERF. 8754 - 8829					
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
KNIGHT B					WELL #:	1	RRCID -> 162558			COMPL. DATE 12/09/1996			TOTAL DEPTH 9696		PERF. 8726 - 8740					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
KNIGHT A					WELL #:	2	RRCID -> 173705			COMPL. DATE 05/14/1999			TOTAL DEPTH 8854		PERF. 8787 - 8793					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
MALAKOFF, SOUTH (PETTIT)						56882 500	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HENDERSON							
BRG LONE STAR LTD.						090870														
CARTER GU #1			WELL #:			1	RRCID -> 113276			COMPL. DATE 10/12/1984			TOTAL DEPTH 9960		PERF. 8151 - 8255					
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	106	3	8	9	N	7							32	
07	186	N	111	-0-	-75	-0-	101	3	10	9	N	9							41	
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	85	3	1	9	N	1							42	
09	0		99	-0-	99	99	98	3	1	9	N	1							43	
10	0		98	-0-	98	197	96	3	2	9	N	2							45	
11	0		97	-0-	97	294	96	3	1	9	N	1							46	

MALAKOFF, SOUTH (PETTIT)		//CONT.//		56882 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HENDERSON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405								
EVERETT		WELL #:		2	RRCID -> 272079		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 8156 - 8330	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK)				56882 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
BRG LONE STAR LTD.				090870								
GLADNEY #3 GU		WELL #:		3LT	RRCID -> 015454		COMPL. DATE 06/19/1961		TOTAL DEPTH 8880		PERF. 8656 - 8826	
06	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2508	3	66 9	N	60		320
07	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4696	3	35 9	N	32	152 1	200
08	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	4942	3	58 9	N	53		253
09	0	5573	-0-	5573	5573	5475	3	98 9	N	89		342
10	0	6651	-0-	6651	12224	6588	3	63 9	N	57	174 1	225
11	0	6727	-0-	6727	18951	6650	3	77 9	N	70		295
PHILLIPS GU #1		WELL #:		1	RRCID -> 075457		COMPL. DATE 02/17/1978		TOTAL DEPTH 8856		PERF. 8588 - 8853	
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3		N	-0-		21
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-		21
08	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	3		N	-0-		21
09	0	80	-0-	80	80	80	3		N	-0-		21
10	0	90	-0-	90	170	90	3		N	-0-		21
11	0	88	-0-	88	258	88	3		N	-0-		21
DEARMAN SWD		WELL #:		1 S	RRCID -> 080924		COMPL. DATE 02/01/1979		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 4665 - 4718	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
THOMPSON "J" GU		WELL #:		1	RRCID -> 093526		COMPL. DATE 05/17/1982		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9028 - 9269	
06	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3		N	-0-		-0-
07	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3		N	-0-		-0-
08	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3		N	-0-		-0-
09	0	3242	-0-	3242	3242	3242	3		N	-0-		-0-
10	0	3183	-0-	3183	6425	3183	3		N	-0-		-0-
11	0	3184	-0-	3184	9609	3184	3		N	-0-		-0-
CARTER GU #1		WELL #:		3	RRCID -> 144383		COMPL. DATE 12/26/1992		TOTAL DEPTH 10219		PERF. 8383 - 8534	
06	390 N	362	-0-	-28	-0-	362	3		N	-0-		-0-
07	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	3		N	-0-		-0-
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-		-0-
09	0	499	-0-	499	499	499	3		N	-0-		-0-
10	0	336	-0-	336	835	336	3		N	-0-		-0-
11	0	420	-0-	420	1255	420	3		N	-0-		-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON									
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870									
PHILLIPS GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 152810 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8402 - 8708									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3	N	-0-
07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-
08	620 N	563	-0-	-57	-0-	563	3	N	-0-
09	0	523	-0-	523	523	523	3	N	-0-
10	0	389	-0-	389	912	389	3	N	-0-
11	0	685	-0-	685	1597	685	3	N	-0-
PHILLIPS GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 180259 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8542 - 8745									
06	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3	N	-0-
07	1922 N	1626	-0-	-296	-0-	1626	3	N	-0-
08	1922 N	1283	-0-	-639	-0-	1283	3	N	-0-
09	0	543	-0-	543	543	543	3	N	-0-
10	0	281	-0-	281	824	281	3	N	-0-
11	0	1723	-0-	1723	2547	1723	3	N	-0-
CARTER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 183576 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143									
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3	N	-0-
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3	N	-0-
08	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	3	N	-0-
09	0	80	-0-	80	80	80	3	N	-0-
10	0	81	-0-	81	161	81	3	N	-0-
11	0	88	-0-	88	249	88	3	N	-0-
CARTER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 200141 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 9376									
06	390 N	345	-0-	-45	-0-	345	3	N	-0-
07	372 N	273	-0-	-99	-0-	273	3	N	-0-
08	341 N	274	-0-	-67	-0-	274	3	N	-0-
09	0	156	-0-	156	156	156	3	N	-0-
10	0	123	-0-	123	279	123	3	N	-0-
11	0	141	-0-	141	420	141	3	N	-0-
JACKSON, WL WELL #: 1 RRCID -> 225717 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 8676									
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-
09	0	80	-0-	80	80	80	3	N	-0-
10	0	84	-0-	84	164	84	3	N	-0-
11	0	88	-0-	88	252	88	3	N	-0-
ELEON OPERATORS, LLC 247722 HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076533 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8376 - 8786									
06	270 N	171	-0-	-99	-0-	171	1	N	-0-
07	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	1	N	-0-
08	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	1	N	-0-
09	180 N	73	-0-	-107	-0-	73	1	N	-0-
10	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	1	N	-0-
11	0	79	-0-	79	79	79	1	N	-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
ELEON OPERATORS, LLC //CONT.// 247722														
SOUTH HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080595 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DEARMAN UNIT -C- WELL #: 1U RRCID -> 093555 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8607 - 8736														
06	1290 N	1284	-0-	-6	-0-	1284	1			N	-0-			-0-
07	1271 N	956	-0-	-315	-0-	956	1			N	-0-			-0-
08	1488 N	972	-0-	-516	-0-	972	1			N	-0-			-0-
09	1290 N	943	-0-	-347	-0-	943	1			N	-0-			-0-
10	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	1			N	-0-			-0-
11	0	795	-0-	795	-0-	795	1			N	-0-			-0-
DE ARMAN "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280239 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8137 - 8341														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872														
CARTER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818														
FLAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229506 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8518 - 8590														
*04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			67
*05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			77
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	38	2	9	9	N	8			85
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	16	2	9	9	N	8			93
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			101
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9			110
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			110
MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
AP OPERATING, INC. 027049														
ADAMS, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 164396 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9059 - 9617														
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
AP OPERATING, INC. //CONT.// 027049															
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4 RRCID -> 226516 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 9588															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-				-0-
07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			Y	-0-				-0-
08	744 N	703	-0-	-41	-0-	703	3			Y	-0-				-0-
09	0	703	-0-	703	-0-	703	3			Y	-0-				-0-
10	0	562	-0-	562	-0-	1265	3			Y	-0-				-0-
11	0	476	-0-	476	-0-	1741	3			Y	-0-				-0-
LANE, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578															
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			Y	-0-				-0-
07	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			Y	-0-				-0-
08	1271 N	1179	-0-	-92	-0-	1179	3			Y	-0-				-0-
09	1200 N	1052	-0-	-148	-0-	1052	3			Y	-0-				-0-
10	0	1388	-0-	1388	-0-	1388	3			Y	-0-				-0-
11	0	1869	-0-	1869	-0-	3257	3			Y	-0-				-0-
LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576															
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-				47
07	496 N	211	-0-	-285	-0-	211	3			Y	-0-				47
08	248 N	156	-0-	-92	-0-	156	3			Y	-0-				47
09	0	118	-0-	118	-0-	118	3			Y	-0-				47
10	0	133	-0-	133	-0-	251	3			Y	-0-				47
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	251				Y	-0-				47
LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 9573															
06	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			Y	-0-				-0-
07	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	2294 N	1944	-0-	-350	-0-	1944	3			Y	-0-				-0-
09	0	1505	-0-	1505	-0-	1505	3			Y	-0-				-0-
10	0	1651	-0-	1651	-0-	3156	3			Y	-0-				-0-
11	0	2073	-0-	2073	-0-	5229	3			Y	-0-				-0-
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639															
06	510 N	496	-0-	-14	-0-	496	3			Y	-0-				-0-
07	713 N	637	-0-	-76	-0-	637	3			Y	-0-				-0-
08	496 N	467	-0-	-29	-0-	467	3			Y	-0-				-0-
09	0	487	-0-	487	-0-	487	3			Y	-0-				-0-
10	0	463	-0-	463	-0-	950	3			Y	-0-				-0-
11	0	621	-0-	621	-0-	1571	3			Y	-0-				-0-
LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594															
06	1050 N	1038	-0-	-12	-0-	1038	3			Y	-0-				-0-
07	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			Y	-0-				-0-
08	1209 N	1112	-0-	-97	-0-	1112	3			Y	-0-				-0-
09	0	1091	-0-	1091	-0-	1091	3			Y	-0-				-0-
10	0	1119	-0-	1119	-0-	2210	3			Y	-0-				-0-
11	0	1143	-0-	1143	-0-	3353	3			Y	-0-				-0-
LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
AP OPERATING, INC. //CONT.// 027049														
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 3			Y	-0-			-0-	
07	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 3			Y	-0-			-0-	
08	961 N	958	-0-	-3	-0-	958 3			Y	-0-			-0-	
09	0	873	-0-	873	873	873 3			Y	-0-			-0-	
10	0	801	-0-	801	1674	801 3			Y	-0-			-0-	
11	0	928	-0-	928	2602	928 3			Y	-0-			-0-	
ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796														
06	660 N	629	-0-	-31	-0-	629 3			Y	-0-			-0-	
07	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 3			Y	-0-			-0-	
08	682 N	621	-0-	-61	-0-	621 3			Y	-0-			-0-	
09	0	608	-0-	608	608	608 3			Y	-0-			-0-	
10	0	528	-0-	528	1136	528 3			Y	-0-			-0-	
11	0	660	-0-	660	1796	660 3			Y	-0-			-0-	
T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654														
06	1380 X	560	-0-	-820	-0-	560 3			Y	-0-			-0-	
07	1364 X	534	-0-	-830	-0-	534 3			Y	-0-			-0-	
08	961 N	158	-0-	-803	-0-	158 3			Y	-0-			-0-	
09	0	416	-0-	416	416	416 3			Y	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	416	416 3			Y	-0-			-0-	
11	0	315	-0-	315	731	315 3			Y	-0-			-0-	
MANZIKERT (COTTON VALLEY LIME) 57277 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903														
MANZIKERT WELL #: 1 RRCID -> 162646 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14501 - 14790														
06	4890 #	3173	-0-	-1717	-0-	3173 3			N	-0-			-0-	
07	5053 #	3294	-0-	-1759	-0-	75 1	3219 2	N		-0-			-0-	
08	8170	6944	-0-	-1226	-0-	107 1	6837 2	N		-0-			-0-	
09	0	5354	-0-	5354	5354	5354 2		N		-0-			-0-	
10	0	3914	-0-	3914	9268	3914 2		N		-0-			-0-	
11	0	3509	-0-	3509	12777	3509 2		N		-0-			-0-	
MARSTERS, N.E. 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
BRG LONE STAR LTD. 090870														
WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 120546 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11989 PERF.10920 - 11010														
06	9440 X	4039	-0-	-5401	-0-	4039 3			N	-0-			97	
07	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1428 3			N	-0-			97	
08	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4978 3			N	-0-			97	
09	0	6244	-0-	6244	6244	6244 3			N	-0-			97	
10	0	7556	-0-	7556	13800	7556 3			N	-0-			97	
11	0	4612	-0-	4612	18412	4612 3			N	-0-			97	
WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147973 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10916 - 11104														
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3			N	-0-			12	
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3			N	-0-			12	
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3			N	-0-			12	
09	0	108	-0-	108	108	108 3			N	-0-			12	
10	0	103	-0-	103	211	103 3			N	-0-			12	
11	0	100	-0-	100	311	100 3			N	-0-			12	

MARSTERS, N.E.			//CONT.// 57733 100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
BRG LONE STAR LTD.			//CONT.// 090870												
WATSON, M. L. GU #1			WELL #: 4			RRCID -> 151273			COMPL. DATE 08/05/1994			TOTAL DEPTH 11275 PERF.10925 - 11107			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	990 N	808	-0-	-182	-0-		808	3		N	-0-				-0-
07	961 N	739	-0-	-222	-0-		739	3		N	-0-				-0-
08	868 N	685	-0-	-183	-0-		685	3		N	-0-				-0-
09	0	436	-0-	436	436		436	3		N	-0-				-0-
10	0	404	-0-	404	840		404	3		N	-0-				-0-
11	0	488	-0-	488	1328		488	3		N	-0-				-0-
UTLEY-HILL GU				WELL #: 1			RRCID -> 153472			COMPL. DATE 02/03/1995			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10830 - 10992		
06	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-		1367	3		N	-0-				1
07	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-		1157	3		N	-0-				1
08	832 X	832	-0-	-0-	-0-		832	3		N	-0-				1
09	0	864	-0-	864	864		864	3		N	-0-				1
10	0	751	-0-	751	1615		751	3		N	-0-				1
11	0	845	-0-	845	2460		845	3		N	-0-				1
HILL-SHAW				WELL #: 1			RRCID -> 155992			COMPL. DATE 09/02/1995			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 11094		
06	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-		1427	3		N	-0-				-0-
07	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-		1335	3		N	-0-				-0-
08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-		1325	3		N	-0-				-0-
09	0	1446	-0-	1446	1446		1446	3		N	-0-				-0-
10	0	1658	-0-	1658	3104		1658	3		N	-0-				-0-
11	0	1249	-0-	1249	4353		1249	3		N	-0-				-0-
WATSON TRUST GU				WELL #: 1			RRCID -> 156137			COMPL. DATE 09/30/1995			TOTAL DEPTH 11175 PERF.10790 - 10964		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
DENT GU				WELL #: 1			RRCID -> 157144			COMPL. DATE 12/08/1995			TOTAL DEPTH 11325 PERF.10925 - 11152		
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-		1128	3		N	-0-				3
07	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-		1055	3		N	-0-				3
08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-		1006	3		N	-0-				3
09	0	1047	-0-	1047	1047		1047	3		N	-0-				3
10	0	1232	-0-	1232	2279		1232	3		N	-0-				3
11	0	1039	-0-	1039	3318		1039	3		N	-0-				3
HILL-LAMBERT GU				WELL #: 1			RRCID -> 160596			COMPL. DATE 09/28/1996			TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221		
06	450 N	384	-0-	-66	-0-		384	3		N	-0-				-0-
07	372 N	350	-0-	-22	-0-		350	3		N	-0-				-0-
08	372 N	334	-0-	-38	-0-		334	3		N	-0-				-0-
09	0	374	-0-	374	374		374	3		N	-0-				-0-
10	0	327	-0-	327	701		327	3		N	-0-				-0-
11	0	296	-0-	296	997		296	3		N	-0-				-0-
BONNER				WELL #: 1			RRCID -> 162924			COMPL. DATE 02/13/1997			TOTAL DEPTH 11372 PERF.10948 - 11195		
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-		376	3	2	9	N	2			70
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-		348	3	1	9	N	1			71
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-		331	3	2	9	N	2			73
09	0	352	-0-	352	352		350	3	2	9	N	2			75
10	0	334	-0-	334	686		333	3	1	9	N	1			76
11	0	244	-0-	244	930		242	3	2	9	N	2			78

MARSTERS, N.E.		//CONT.// 57733 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870												
HILL-SNEED GU		WELL #: 1		RRCID -> 163221		COMPL. DATE 03/26/1997		TOTAL DEPTH 11406		PERF.11050 - 11243				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-			-0-
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-			-0-
09	0	109	-0-	109	109	109	3			N	-0-			-0-
10	0	103	-0-	103	212	103	3			N	-0-			-0-
11	0	101	-0-	101	313	101	3			N	-0-			-0-

HILL RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 166887		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 11577		PERF.11170 - 11426				
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-			30
07	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-			30
08	372 N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-			30
09	0	569	-0-	569	569	569	3			N	-0-			30
10	0	674	-0-	674	1243	674	3			N	-0-			30
11	0	532	-0-	532	1775	532	3			N	-0-			30

WATSON, M.L. GU #1		WELL #: 5		RRCID -> 168535		COMPL. DATE 07/12/2011		TOTAL DEPTH 11225		PERF. 7160 - 7301				
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			30
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-			30
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-			30
09	0	108	-0-	108	108	108	3			N	-0-			30
10	0	103	-0-	103	211	103	3			N	-0-			30
11	0	100	-0-	100	311	100	3			N	-0-			30

WATSON TRUST GU		WELL #: 3		RRCID -> 226901		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10808 - 10966				
06	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-			84
07	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-			84
08	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-			84
09	0	1726	-0-	1726	1726	1726	3			N	-0-			84
10	0	1528	-0-	1528	3254	1528	3			N	-0-			84
11	0	1149	-0-	1149	4403	1149	3			N	-0-			84

WATSON, M. L. GU #1		WELL #: 6		RRCID -> 227108		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11035 - 11124				
06	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	2218	3	3	9	N	3			81
07	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2646	3	1	9	N	1			82
08	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	2134	3	2	9	N	2			84
09	0	1742	-0-	1742	1742	1741	3	1	9	N	1			85
10	0	1794	-0-	1794	3536	1786	3	8	9	N	7			92
11	0	2192	-0-	2192	5728	2191	3	1	9	N	1			93

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405												
BONNER, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 132589		COMPL. DATE 11/07/1989		TOTAL DEPTH 12060		PERF.10944 - 11140				
06	450 N	146	-0-	-304	-0-	39	1	107	2	N	-0-			42
07	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	82	1	967	2	N	50	12	1	80
						55	9							
08	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	130	1	1854	2	N	90			170
						99	9							
09	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	125	1	1822	2	N	10	166	1	14
						11	9							
10	0	2193	-0-	2193	2193	132	1	2060	2	N	1			15
						1	9							
11	0	2088	-0-	2088	4281	132	1	1952	2	N	4			19
						4	9							

MARSTERS, N.E.															//CONT.//		57733 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC															//CONT.//		189405										
THORNTON, SARAH															WELL #:		1		RRCID -> 133365		COMPL. DATE 12/24/1989		TOTAL DEPTH 12080		PERF.10990 - 11190		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE										
06		1140 N	639	-0-	-501	-0-		34	1	605	2	N	-0-				57										
07		961 N	679	-0-	-282	-0-		33	1	646	2	N	-0-				57										
08		837 N	686	-0-	-151	-0-		30	1	656	2	N	-0-				57										
09		759 N	759	-0-	-0-	-0-		32	1	727	2	N	-0-				57										
10		0	595	-0-	595	595		27	1	568	2	N	-0-				57										
11		0	312	-0-	312	907		14	1	298	2	N	-0-				57										

THORNTON, SUE															WELL #:		1		RRCID -> 136012		COMPL. DATE 10/05/1990		TOTAL DEPTH 12020		PERF.11041 - 11222		
06		426 N	426	-0-	-0-	-0-		23	1	403	2	N	-0-				23										
07		496 N	496	-0-	-0-	-0-		24	1	472	2	N	-0-				23										
08		149 N	149	-0-	-0-	-0-		7	1	142	2	N	-0-				23										
09		360 N	216	-0-	-144	-0-		9	1	207	2	N	-0-				23										
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				23										
*11		325 N	325	-0-	-0-	-0-		14	1	311	2	N	-0-				23										

MARSTERS, CHRISTINE															WELL #:		2		RRCID -> 136546		COMPL. DATE 10/06/1990		TOTAL DEPTH 12090		PERF.10960 - 11144		
06		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-		72	1	1260	2	N	50	101	1		35										
								55	9																		
07		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-		57	1	1131	2	N	1	5	1		31										
								1	9																		
08		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-		46	1	990	2	N	-0-				31										
09		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-		45	1	996	2	N	-0-				31										
10		0	1082	-0-	1082	1082		49	1	1033	2	N	-0-				31										
11		0	977	-0-	977	2059		43	1	934	2	N	-0-				31										

BONNER, TOM															WELL #:		2		RRCID -> 153490		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 11170		PERF.10846 - 11030		
06		630 N	84	-0-	-546	-0-		5	1	79	2	N	-0-				85										
07		828 N	828	-0-	-0-	-0-		40	1	788	2	N	-0-				85										
08		789 N	789	-0-	-0-	-0-		35	1	754	2	N	-0-				85										
09		779 N	779	-0-	-0-	-0-		33	1	746	2	N	-0-				85										
10		0	795	-0-	795	795		36	1	759	2	N	-0-				85										
11		0	651	-0-	651	1446		28	1	623	2	N	-0-				85										

COCKERELL															WELL #:		1		RRCID -> 153949		COMPL. DATE 03/04/1995		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10944 - 11127		
06		506 N	506	-0-	-0-	-0-		506	2			N	-0-				28										
07		515 N	515	-0-	-0-	-0-		515	2			N	-0-				28										
08		527 N	409	-0-	-118	-0-		409	2			N	-0-				28										
09		510 N	-0-	-0-	-510	-0-						N	-0-				28										
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				28										
11		0	99	-0-	99	99		99	2			N	-0-				28										

MARSTERS, CHRISTINE															WELL #:		3		RRCID -> 156271		COMPL. DATE 10/13/1995		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10970 - 11164		
06		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-		110	1	1354	2	N	-0-				21										
07		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-		89	1	1123	2	N	-0-		4	1	17										
08		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-		107	1	1335	2	N	19				36										
								21	9																		
09		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-		101	1	1281	2	N	-0-				36										
10		0	1374	-0-	1374	1374		94	1	1280	2	N	-0-				36										
11		0	1970	-0-	1970	3344		127	1	1842	2	N	1				37										
								1	9																		

MARSTERS, N.E.			//CONT.//			57733 100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC			//CONT.//			189405											
BONNER, LAURA			WELL #:			2			RRCID -> 185940			COMPL. DATE 08/13/2001			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11078		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

THORNTON, SUE			WELL #:			3			RRCID -> 191273			COMPL. DATE 07/31/2002			TOTAL DEPTH 12090 PERF.10979 - 11950		
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	60	1	1061 2	N	-0-			68			
07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	92	1	1833 2	N	-0-			68			
08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	88	1	1924 2	N	67			135			
							74	9									
09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	61	1	1378 2	N	15	20	1	130			
							17	9									
10	0		1173	-0-	1173	1173	53	1	1120 2	N	-0-			130			
11	0		1052	-0-	1052	2225	46	1	1006 2	N	-0-			130			

MARSTERS, CHRISTINE			WELL #:			4			RRCID -> 196635			COMPL. DATE 06/10/2003			TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032		
06	430	X	-0-	-0-	-430	-0-				N	95	87	1	90			
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			90			
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			90			
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75 2	N	-0-			90			
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90			
11	0		699	-0-	699	699	30	1	669 2	N	-0-			90			

BONNER, TOM			WELL #:			3			RRCID -> 205078			COMPL. DATE 08/19/2004			TOTAL DEPTH 12040 PERF.10972 - 11121		
06	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	213	1	3752 2	N	59	185	1	34			
							65	9									
07	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	287	1	5681 2	N	3	5	1	32			
							3	9									
08	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	287	1	6256 2	N	3			35			
							3	9									
09	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	266	1	5990 2	N	-0-			35			
10	0		6561	-0-	6561	6561	299	1	6261 2	N	1			36			
							1	9									
11	0		5713	-0-	5713	12274	249	1	5463 2	N	1			37			
							1	9									

BONNER, ROY			WELL #:			2			RRCID -> 205601			COMPL. DATE 09/29/2004			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159		
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	32	1	565 2	N	-0-			10			
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	28	1	550 2	N	-0-			10			
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	25	1	543 2	N	-0-			10			
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	24	1	538 2	N	-0-			10			
10	0		609	-0-	609	609	28	1	581 2	N	-0-			10			
11	0		554	-0-	554	1163	24	1	530 2	N	-0-			10			

NITRO OIL & GAS, LLC			611014														
MARSTERS			WELL #:			2			RRCID -> 136011			COMPL. DATE 08/10/1990			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10900 - 11098		
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-			
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-			-0-			
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-			
09	0		428	-0-	428	428	428	3		N	-0-			-0-			
10	753	N	325	-0-	-428	-0-	325	3		N	-0-			-0-			
11	0		425	-0-	425	425	425	3		N	-0-			-0-			

MARSTERS, N.E.		//CONT.//		57733 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
OLD UNION OPERATING COMPANY				621149										
BONNER, LAURA		WELL #:		1	RRCID -> 121562		COMPL. DATE 02/17/1986		TOTAL DEPTH 12222 PERF.10912 - 11041					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	210 N	166	-0-	-44	-0-	166	2			N	-0-			94
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			94
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			94
09	0	206	-0-	206	206	204	2	2	9	N	2			96
10	0	188	-0-	188	394	188	2			N	-0-			96
*11	1466 N	1072	-0-	-394	-0-	1072	2			N	-0-			96

EPPEs, C.A. ET AL		WELL #:		1 C	RRCID -> 133999		COMPL. DATE 03/01/1990		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10866 - 11008					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EPPEs, C.A. ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 151894		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 11340 PERF.10911 - 11115					
06	510 N	335	-0-	-175	-0-	327	2	8	9	N	7			223
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	825	2	6	9	N	5	80	1	148
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	706	2	6	9	N	5			153
09	0	1116	-0-	1116	1116	1113	2	3	9	N	3			156
10	0	1240	-0-	1240	2356	1227	2	13	9	N	12			168
*11	2459 N	103	-0-	-2356	-0-	90	2	13	9	N	12			180

MCBEE (PETTIT)				58784 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405										
THORNE-BARKLEY UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 130872		COMPL. DATE 04/25/1989		TOTAL DEPTH 11562 PERF. 9487 - 9670					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCBEE (RODESSA)				58784 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405										
BARKLEY, LIZZIE		WELL #:		1	RRCID -> 015459		COMPL. DATE 08/19/1955		TOTAL DEPTH 10444 PERF. 8792 - 8794					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

GOLIE, M.		WELL #:		1 C	RRCID -> 015460		COMPL. DATE 03/10/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8833 - 8841					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41

MCBEE (RODESSA)			//CONT.//		58784 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON									
CRESCENT PASS ENERGY, LLC			//CONT.//		189405															
THORNE, O. W. GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 031266		COMPL. DATE 09/25/1963		TOTAL DEPTH 8829		PERF. 8772 - 8778								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						127
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						127
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						127
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						127
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						127
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						127
MCBRIDE GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 034768		COMPL. DATE 12/23/1964		TOTAL DEPTH 8845		PERF. 8650 - 8663								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
MCBEE (TRAVIS PEAK)					58784 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON									
CRESCENT PASS ENERGY, LLC					189405															
GOLIE, M.			WELL #:		1 T	RRCID -> 015461		COMPL. DATE 02/27/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10039 - 10204								
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						19
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						19
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						19
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						19
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						19
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						19
THORNE-BARKLEY GU 1			WELL #:		1	RRCID -> 234745		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 11080		PERF.10774 - 11010								
06	630	N	463	-0-	-167		-0-	393	1	70	2	N	-0-							-0-
07	682	N	632	-0-	-50		-0-	356	1	276	2	N	-0-							-0-
08	3100	N	5886	-0-	2786		2786	468	1	5352	2	N	60							60
09	3000	N	8132	-0-	5132		7918	66	9	7629	2	N	48							108
10	0		7482	-0-	7482		15400	53	9	7055	2	N	7							115
11	0		6621	-0-	6621		22021	8	9	85	9	N	77							192
GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID -> 241801		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 11055		PERF.10485 - 10969								
06	69	N	69	-0-	-0-		-0-	59	1	10	2	N	-0-							-0-
07	310	N	197	-0-	-113		-0-	111	1	86	2	N	-0-							-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279		-0-					N	-0-							-0-
09	60	N	37	-0-	-23		-0-	2	1	35	2	N	-0-							-0-
10	0		868	-0-	868		868	643	1	225	2	N	-0-							-0-
11	0		6712	-0-	6712		7580	1112	1	5600	2	N	-0-							-0-
MCSWANE (COTTON VALLEY LIME)					60023 001	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FREESTONE									
XTO ENERGY INC.					945936															
MCSWANE			WELL #:		1	RRCID -> 087570		COMPL. DATE 03/12/1980		TOTAL DEPTH 14764		PERF.14586 - 14608								
06	12720		9383	-0-	-3337		-0-	137	1	9246	2	N	-0-							-0-
07	13144		9721	-0-	-3423		-0-	141	1	9580	2	N	-0-							-0-
08	14346		13745	-0-	-601		-0-	202	1	13543	2	N	-0-							-0-
09	0		13091	-0-	13091		13091	192	1	12899	2	N	-0-							-0-
*10	14379		14379	-0-	-0-		13091	211	1	14168	2	N	-0-							-0-
11	0		13464	-0-	13464		26555	197	1	13267	2	N	-0-							-0-

MEXIA (NACATOCH)			60918 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE									
BRINKLEY, GREG D.			093422															
KIMBELL, WILLIAM			WELL #: 1		RRCID -> 088235		COMPL. DATE 04/07/1980		TOTAL DEPTH		696 PERF. 639 - 646							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT		CODE		PROD	AMT		CODE		BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
ROGERS, L. W.			WELL #: 2		RRCID -> 108448		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH		737 PERF. 655 - 678							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
ROSS, HESTER			WELL #: 2		RRCID -> 120541		COMPL. DATE 11/28/1985		TOTAL DEPTH		708 PERF. N/A							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
MILLS, BILLY F.			569200															
GAMBLE, LOUISA			WELL #: 2		RRCID -> 078273		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A							
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
MICHAEL BIRCH			60983 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE									
DELTEX PETROLEUM CORP.			214095															
HILL "A" 3 GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 108319		COMPL. DATE 09/10/1983		TOTAL DEPTH		9200 PERF. 8875 - 8883							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
MICHAEL BIRCH (RODESSA LOWER)			60983 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
XTO ENERGY INC.			945936															
HILL-A3 GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 126858		COMPL. DATE 03/25/1988		TOTAL DEPTH		9200 PERF. 9022 - 9120							
06	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	59	1	1197	2	Y	-0-							41
07	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	59	1	1181	2	Y	-0-							41
08	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	59	1	1213	2	Y	-0-							41
09	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	57	1	1158	2	Y	-0-							41
10	0	1238	-0-	1238	1238	61	1	1177	2	Y	-0-							41
11	0	1226	-0-	1226	2464	59	1	1167	2	Y	-0-							41

MIMMS CREEK (COTTON VALLEY)				61780 300	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: FREESTONE						
VENTANA MIDSTREAM LLC				884518															
CHAUVERS, MARK E. ET UX				WELL #:	1D	RRCID ->	183858	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL	DEPTH	5104	PERF.	4552 -	4920				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
179 FEE				WELL #:	1	RRCID ->	201195	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3080	PERF.	4704 -	4832				
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MOORE STATION (JAMES LIME)				62723 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HENDERSON						
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847															
HIGHTOWER ET AL GU 1				WELL #:	1	RRCID ->	111323	COMPL. DATE	02/14/1984	TOTAL	DEPTH	11055	PERF.	10367 -	10495				
06	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	-0-	2310 3					Y	-0-					162	
07	1364 X	1288	-0-	-76	-0-	-0-	1288 3					Y	-0-					162	
08	879 X	879	-0-	-0-	-0-	-0-	879 3					Y	-0-					162	
09	348 X	348	-0-	-0-	-0-	-0-	348 3					Y	-0-					162	
10	2387 X	707	-0-	-1680	-0-	-0-	707 3					Y	-0-					162	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					162	
HIGHTOWER ET AL GU 1				WELL #:	2	RRCID ->	182890	COMPL. DATE	05/03/2001	TOTAL	DEPTH	10798	PERF.	10450 -	10526				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MUMFORD, N. (COTTON VALLEY LIME)				63767 075	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ROBERTSON						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699															
MUSE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	181775	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL	DEPTH	16767	PERF.	15662 -	15715				
06	1759 R	1759	-0-	-0-	-0-	-0-	1759 2					N	-0-					-0-	
07	434 #	-0-	-0-	-434	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	434 #	-0-	-0-	-434	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	1770 #	-0-	-0-	-1770	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*11	1770 #	-0-	-0-	-1770	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MUMFORD, N. (CV SANDS)				63767 080	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: ROBERTSON						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699															
MUSE, MARY				WELL #:	1R	RRCID ->	188413	COMPL. DATE	02/04/2001	TOTAL	DEPTH	13248	PERF.	12228 -	12766				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076	-4076						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076	-4076						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076	-4076						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076	-4076						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076	-4076						N	-0-					-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076	-4076						N	-0-					-0-	

MYRTLE SPRINGS (SMACKOVER 13250)				64235 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VAN ZANDT					
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365										
MARTIN				WELL #: 1	RRCID -> 039784	COMPL. DATE 00/00/1972	TOTAL DEPTH 5212	PERF. 4630	- 5130					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRUCE FARMS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 052496	COMPL. DATE 03/13/1972	TOTAL DEPTH 13544	PERF.12894	- 13189					
06	14B2 EXT	12830	-0-	12830	42252	12830	4			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	24491	-0-	24491	66743	24491	4			N	-0-			-0-
08	23000	18127	-0-	4873	61870	18127	4			N	-0-			-0-
09	66956	17543	-0-	-49413	12457	17543	4			N	-0-			-0-
10	24490 #	NO RPT	-0-	-24490	-0-					N	NO RPT			-0-
11	23700 #	NO RPT	-0-	-23700	-0-					N	NO RPT			-0-
NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.				053321										
SHILOH				WELL #: 1	RRCID -> 170389	COMPL. DATE 08/18/1998	TOTAL DEPTH 13950	PERF.12967	- 13014					
06	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-			-0-
07	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-			-0-
08	3100 N	3729	-0-	629	629	3729	2			N	-0-			-0-
09	2510 N	1881	-0-	-629	-0-	1881	2			N	-0-			-0-
10	0	2479	-0-	2479	2479	2479	2			N	-0-			-0-
11	0	2310	-0-	2310	4789	2310	2			N	-0-			-0-
RED, LYLE				WELL #: 2	RRCID -> 192888	COMPL. DATE 01/09/2003	TOTAL DEPTH 13240	PERF.12854	- 12866					
06	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3199	2	3	9	N	3			137
07	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2923	2	11	9	N	10			147
08	3813 X	2927	-0-	-886	-0-	2913	2	14	9	N	13			160
09	3690 X	2825	-0-	-865	-0-	2817	2	8	9	N	7			167
10	0	3061	-0-	3061	3061	3050	2	11	9	N	10			177
11	0	2747	-0-	2747	5808	2679	2	68	9	N	62	182	1	57
RED, LYLE				WELL #: 1	RRCID -> 198081	COMPL. DATE 10/14/2003	TOTAL DEPTH 13300	PERF.12801	- 12824					
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-			23
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-			23
08	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-			23
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-			23
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-			23
11	0	99	-0-	99	99	99	2			N	-0-			23
IVY				WELL #: 1	RRCID -> 220103	COMPL. DATE 03/07/2006	TOTAL DEPTH 13555	PERF.13206	- 13300					
06	2580 X	933	-0-	-1647	-0-	933	2			N	-0-			45
07	2108 X	544	-0-	-1564	-0-	544	2			N	-0-			45
08	1674 X	895	-0-	-779	-0-	895	2			N	-0-			45
09	1140 X	607	-0-	-533	-0-	607	2			N	-0-			45
10	0	442	-0-	442	442	442	2			N	-0-			45
11	0	334	-0-	334	776	334	2			N	-0-			45

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321							
STUDDARD STEWARD "M"		WELL #:		1	RRCID -> 251089		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 14495 PERF.13601 - 13646		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5610 X	4818	-0-	-792	-0-	4818	2		N	-0-	-0-
07	5394 X	4455	-0-	-939	-0-	4455	2		N	-0-	-0-
08	5239 X	4394	-0-	-845	-0-	4394	2		N	-0-	-0-
09	4890 X	4243	-0-	-647	-0-	4243	2		N	-0-	-0-
10	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2		N	-0-	-0-
11	0	4176	-0-	4176	-0-	4176	2		N	-0-	-0-
BRG LONE STAR LTD.		090870									
STEWART "A" UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 222840		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 12510 PERF.10615 - 11448		
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-	108
07	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3		N	-0-	108
08	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	3		N	-0-	108
09	0	181	-0-	181	181	181	3		N	-0-	108
10	0	-0-	-0-	-0-	181	181			N	-0-	108
11	0	-0-	-0-	-0-	181	181			N	-0-	108
MARSTERS		WELL #:		1	RRCID -> 229233		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 12001 PERF.10182 - 11640		
06	120 N	41	-0-	-79	-0-	41	3		N	-0-	-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-	-0-
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-	-0-
09	0	63	-0-	63	63	63	3		N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	63	63			N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	63	63			N	-0-	-0-
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799									
MANAHAN "B"		WELL #:		1	RRCID -> 111452		COMPL. DATE 04/28/2002		TOTAL DEPTH 12330 PERF.11290 - 12232		
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		N	-0-	3
07	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2		N	-0-	3
08	3100 N	3157	-0-	57	57	3157	2		N	-0-	3
09	0	2623	-0-	2623	2680	2623	2		N	-0-	3
10	0	2494	-0-	2494	5174	2494	2		N	-0-	3
11	0	3089	-0-	3089	8263	3089	2		N	-0-	3
HANCOCK "W"		WELL #:		1	RRCID -> 112194		COMPL. DATE 07/08/1984		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358		
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-	-0-
07	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2		N	-0-	-0-
08	1550 N	182	-0-	-1368	-0-	182	2		N	-0-	-0-
09	0	1709	-0-	1709	1709	1709	2		N	-0-	-0-
10	0	342	-0-	342	2051	342	2		N	-0-	-0-
11	0	1474	-0-	1474	3525	1474	2		N	-0-	-0-
HILL "C"		WELL #:		1	RRCID -> 178890		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12301 - 12821		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5728				N	-0-	-0-
07	6133 X	405	-0-	-5728	-0-	405	2		N	-0-	-0-
08	114 X	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0	150	-0-	150	150	150	2		N	-0-	-0-
11	0	357	-0-	357	507	357	2		N	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BURK ROYALTY CO., LTD.										//CONT.// 108799									
BROWN "A"										WELL #: 1		RRCID -> 180523		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 12980		PERF.12304 - 12808	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
06	14B2	EXT	2411	-0-	2411	11406	2411	2			N	-0-					-0-		
07		16202 X	4796	-0-	-11406	-0-	4796	2			N	-0-					-0-		
08		2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-		
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
10		0	1944	-0-	1944	1944	1944	2			N	-0-					-0-		
11		0	3975	-0-	3975	5919	3975	2			N	-0-					-0-		
HANCOCK "W"										WELL #: 2		RRCID -> 185952		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 12495		PERF.12240 - 12360	
06		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					7		
07		1364 N	520	-0-	-844	-0-	520	2			N	-0-					7		
08		1209 N	1204	-0-	-5	-0-	1204	2			N	-0-					7		
09		0	1812	-0-	1812	1812	1812	2			N	-0-					7		
10		0	885	-0-	885	2697	885	2			N	-0-					7		
11		0	2040	-0-	2040	4737	2040	2			N	-0-					7		
MANAHAN "B"										WELL #: 2		RRCID -> 186089		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12015 - 12288	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	0		154	-0-	154	154	154	2			N	-0-					-0-		
10	0		-0-	-0-	-0-	154	154				N	-0-					-0-		
11	0		-0-	-0-	-0-	154	154				N	-0-					-0-		
HILL "G"										WELL #: 1		RRCID -> 188733		COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL DEPTH 12525		PERF.12060 - 12314	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
HILL "C"										WELL #: 2		RRCID -> 188736		COMPL. DATE 03/24/2002		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12550 - 12804	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-					-0-		
07		3335 X	2256	-0-	-1079	-0-	2256	2			N	-0-					-0-		
08		658 X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-		
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
10		0	1288	-0-	1288	1288	1288	2			N	-0-					-0-		
11		0	4009	-0-	4009	5297	4009	2			N	-0-					-0-		
HANCOCK "W"										WELL #: 3		RRCID -> 189188		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 12385		PERF.12000 - 12330	
06		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					5		
07		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					5		
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					5		
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5		
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5		
11		0	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					5		
HANCOCK " W "										WELL #: 4		RRCID -> 193783		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 12390		PERF.12006 - 12286	
06		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-		
07		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-		
08		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-		
09		0	69	-0-	69	69	69	2			N	-0-					-0-		
10		0	-0-	-0-	-0-	69	69				N	-0-					-0-		
11		0	2	-0-	2	71	2	2			N	-0-					-0-		

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
BURK ROYALTY CO., LTD.										//CONT.// 108799								
MANAHAN "B"										WELL #: 3		RRCID -> 195952		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 12210		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
06	2100	X	1905	-0-	-195	-0-	1905	2		N	-0-			13				
07	2573	N	2330	-0-	-243	-0-	2330	2		N	-0-			13				
08	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2		N	-0-			13				
09	0		2261	-0-	2261	2261	2261	2		N	-0-			13				
10	0		2596	-0-	2596	4857	2596	2		N	-0-			13				
11	0		2398	-0-	2398	7255	2398	2		N	-0-			13				

HANCOCK "W"										WELL #: 5		RRCID -> 195953		COMPL. DATE 03/23/2003		TOTAL DEPTH 12465 PERF.12000 - 12330		
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-			7				
07	837	N	113	-0-	-724	-0-	113	2		N	-0-			7				
08	868	N	35	-0-	-833	-0-	35	2		N	-0-			7				
09	0		31	-0-	31	31	31	2		N	-0-			7				
10	0		27	-0-	27	58	27	2		N	-0-			7				
11	0		-0-	-0-	-0-	58				N	-0-			7				

MANAHAN "B"										WELL #: 5		RRCID -> 197388		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 12405 PERF.11992 - 12270		
06	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2		N	-0-			13				
07	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7769	2		N	-0-			13				
08	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6673	2		N	-0-			13				
09	0		7539	-0-	7539	7539	7539	2		N	-0-			13				
10	0		7701	-0-	7701	15240	7701	2		N	-0-			13				
11	0		6269	-0-	6269	21509	6269	2		N	-0-			13				

MANAHAN "B"										WELL #: 4		RRCID -> 205606		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 12530 PERF.12182 - 12340		
06	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-			5				
07	527	X	120	-0-	-407	-0-	120	2		N	-0-			5				
08	527	X	351	-0-	-176	-0-	351	2		N	-0-			5				
09	0		19	-0-	19	19	19	2		N	-0-			5				
10	0		-0-	-0-	-0-	19				N	-0-			5				
11	0		-0-	-0-	-0-	19				N	-0-			5				

MANAHAN "B"										WELL #: 6		RRCID -> 207252		COMPL. DATE 01/23/2005		TOTAL DEPTH 12595 PERF.12038 - 12280		
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-				
07	372	N	4	-0-	-368	-0-	4	2		N	-0-			-0-				
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-				
09	0		489	-0-	489	489	489	2		N	-0-			-0-				
10	0		2382	-0-	2382	2871	2382	2		N	-0-			-0-				
11	0		2379	-0-	2379	5250	2379	2		N	-0-			-0-				

MANAHAN "B"										WELL #: 7		RRCID -> 213637		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 12530 PERF.12044 - 12326		
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2		N	-0-			-0-				
07	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	2		N	-0-			-0-				
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-				
09	0		2219	-0-	2219	2219	2219	2		N	-0-			-0-				
10	0		1050	-0-	1050	3269	1050	2		N	-0-			-0-				
11	0		645	-0-	645	3914	645	2		N	-0-			-0-				

MANAHAN "B"										WELL #: 9		RRCID -> 213641		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 12460 PERF.12190 - 12224		
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2		N	-0-			2				
07	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2		N	-0-			2				
08	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2		N	-0-			2				
09	0		1076	-0-	1076	1076	1076	2		N	-0-			2				
10	0		3556	-0-	3556	4632	3556	2		N	-0-			2				
11	0		2195	-0-	2195	6827	2195	2		N	-0-			2				

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.//	108799														
WHEELER, JOE				WELL #:	1H	RRCID ->	243433	COMPL.	DATE	06/04/2008	TOTAL	DEPTH	12033	PERF.11228	-	12458			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC					189405														
HILL, F. E. COMPANY				WELL #:	1	RRCID ->	101646	COMPL.	DATE	09/01/2014	TOTAL	DEPTH	12665	PERF.11150	-	11184			
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	695	2	Y	-0-					-0-	
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	516	2	Y	-0-					-0-	
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	509	2	Y	-0-					-0-	
09	450	N	286	-0-	-164	-0-	-0-	17	1	269	2	Y	-0-					-0-	
10	0		184	-0-	184	-0-	-0-	13	1	171	2	Y	-0-					-0-	
11	0		579	-0-	579	-0-	-0-	30	1	549	2	Y	-0-					-0-	
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	102005	COMPL.	DATE	08/10/1982	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.12414	-	12572			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	413	2	Y	-0-					-0-	
08	T. A.		313	-0-	313	-0-	-0-	19	1	294	2	Y	-0-					-0-	
09	T. A.		293	-0-	293	-0-	-0-	18	1	275	2	Y	-0-					-0-	
10	T. A.		277	-0-	277	-0-	-0-	20	1	257	2	Y	-0-					-0-	
11	0		474	-0-	474	-0-	-0-	25	1	449	2	Y	-0-					-0-	
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1				WELL #:	1	RRCID ->	105694	COMPL.	DATE	05/13/1983	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.12379	-	12617			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
HILL				WELL #:	1	RRCID ->	107823	COMPL.	DATE	02/15/2002	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.11362	-	11370			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117	
WILSON ZA GU1				WELL #:	1	RRCID ->	108525	COMPL.	DATE	08/16/1983	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.12228	-	12251			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC															
EMMONS, MG GU1															

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC												//CONT.// 64409 210				NON-ASSOCIATED							
PYLE, HB GUI												//CONT.// 189405				WELL #: 1							
												RRCID -> 114335				COMPL. DATE 12/01/1984							
												TOTAL DEPTH 13000				PERF.12026 - 12734							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	477	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
07	527 N	504	-0-	-0-	-23	-0-	-0-	31	1	473	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	477	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
09	510 N	498	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	30	1	468	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
10	0	455	-0-	-0-	455	-0-	455	32	1	423	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
11	0	458	-0-	-0-	458	-0-	913	24	1	434	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			

S. NAN-SU-GAIL GU 1												WELL #: 1				RRCID -> 115443				COMPL. DATE 12/05/1984			
												TOTAL DEPTH 13055				PERF.12810 - 12872							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	62	-0-	-0-	62	-0-	62	4	1	58	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62						Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62						Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62						Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62						Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			

JONES, E. GAS UNIT NO. 1												WELL #: 1				RRCID -> 123524				COMPL. DATE 02/15/1987			
												TOTAL DEPTH 12940				PERF.12754 - 12836							
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	689	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	327	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
09	150 N	-0-	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
10	0	1443	-0-	-0-	1443	-0-	1443	102	1	1341	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
11	0	925	-0-	-0-	925	-0-	2368	48	1	877	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			

KOONCE, HOMER												WELL #: 1				RRCID -> 124429				COMPL. DATE 05/06/1987			
												TOTAL DEPTH 12990				PERF.12686 - 12726							
06	300 N	291	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	17	1	274	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
07	310 N	288	-0-	-0-	-22	-0-	-0-	17	1	271	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
08	310 N	293	-0-	-0-	-17	-0-	-0-	18	1	275	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
09	300 N	294	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	18	1	276	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
10	0	288	-0-	-0-	288	-0-	288	20	1	268	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
11	0	285	-0-	-0-	285	-0-	573	15	1	270	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			

PEYTON, MT GUI												WELL #: 2				RRCID -> 151179				COMPL. DATE 09/08/1994			
												TOTAL DEPTH 12825				PERF.12304 - 12631							
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19			
07	93 N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19			
08	186 N	-0-	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19			
09	120 N	-0-	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19			

HILL, F.E. COMPANY												WELL #: 2				RRCID -> 153295				COMPL. DATE 12/04/1994			
												TOTAL DEPTH 12750				PERF.12064 - 12550							
06	949 N	949	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	895	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
07	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1071	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	743	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
09	840 N	746	-0-	-0-	-94	-0-	-0-	45	1	701	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
10	0	538	-0-	-0-	538	-0-	538	38	1	500	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
11	0	781	-0-	-0-	781	-0-	1319	41	1	740	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			

JONES, E. GAS UNIT NO. 1												WELL #: 2				RRCID -> 153782				COMPL. DATE 02/07/1995			
												TOTAL DEPTH 13000				PERF.12685 - 12863							
06	1170 N	1012	-0-	-0-	-158	-0-	-0-	58	1	954	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
07	1209 N	1182	-0-	-0-	-27	-0-	-0-	72	1	1110	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
08	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1227	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
09	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1098	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
10	0	1166	-0-	-0-	1166	-0-	1166	83	1	1083	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
11	0	1173	-0-	-0-	1173	-0-	2339	61	1	1112	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																		
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 2 RRCID -> 154735												COMPL. DATE	01/01/2021	TOTAL	DEPTH 12685	PERF.10943	-	11156
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1650 N	1452	-0-	-0-	-198	-0-	-0-	83	1	1369	2	Y	-0-	-0-				-0-
07	1581 N	1480	-0-	-0-	-101	-0-	-0-	90	1	1390	2	Y	-0-	-0-				-0-
08	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1368	2	Y	-0-	-0-				-0-
09	1440 N	1344	-0-	-0-	-96	-0-	-0-	81	1	1263	2	Y	-0-	-0-				-0-
10	0	1121	-0-	-0-	1121	1121	-0-	79	1	1042	2	Y	-0-	-0-				-0-
11	0	1531	-0-	-0-	1531	2652	-0-	80	1	1451	2	Y	-0-	-0-				-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 156268												COMPL. DATE	10/25/1995	TOTAL	DEPTH 12860	PERF.12441	-	12666
06	1 N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

CARROLL, C.L. (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 157773												COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL	DEPTH 12800	PERF.12020	-	12590
06	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1047	2	Y	-0-	-0-				-0-
07	1209 N	905	-0-	-0-	-304	-0-	-0-	55	1	850	2	Y	-0-	-0-				-0-
08	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1039	2	Y	-0-	-0-				-0-
09	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1011	2	Y	-0-	-0-				-0-
10	0	541	-0-	-0-	541	541	-0-	38	1	503	2	Y	-0-	-0-				-0-
11	0	1048	-0-	-0-	1048	1589	-0-	55	1	993	2	Y	-0-	-0-				-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160809												COMPL. DATE	09/21/1996	TOTAL	DEPTH 13060	PERF.12706	-	12872
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 2 RRCID -> 161100												COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL	DEPTH 12950	PERF.12590	-	12773
06	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1499	2	Y	-0-	-0-				-0-
07	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1180	2	Y	-0-	-0-				-0-
08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1030	2	Y	-0-	-0-				-0-
09	1260 N	1210	-0-	-0-	-50	-0-	-0-	73	1	1137	2	Y	-0-	-0-				-0-
10	0	984	-0-	-0-	984	984	-0-	70	1	914	2	Y	-0-	-0-				-0-
11	0	1313	-0-	-0-	1313	2297	-0-	69	1	1244	2	Y	-0-	-0-				-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 167280												COMPL. DATE	02/01/1998	TOTAL	DEPTH 13000	PERF.12627	-	12818
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 2 RRCID -> 168107												COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL	DEPTH 12910	PERF.12116	-	12638
06	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	2277	2	Y	-0-	-0-				-0-
07	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	2325	2	Y	-0-	-0-				-0-
08	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	2426	2	Y	-0-	-0-				-0-
09	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	2357	2	Y	-0-	-0-				-0-
10	0	2345	-0-	-0-	2345	2345	-0-	166	1	2179	2	Y	-0-	-0-				-0-
11	0	1233	-0-	-0-	1233	3578	-0-	64	1	1169	2	Y	-0-	-0-				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC										//CONT.// 189405									
PEYTON, MT GU1										WELL #: 3		RRCID -> 172632		COMPL. DATE 09/17/1998		TOTAL	DEPTH 12820	PERF.12030	- 12624
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE		
06		364 N	364	-0-	-0-	-0-	21	1	343	2	Y	-0-						-0-	
07		253 N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	2	Y	-0-						-0-	
08		259 N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	243	2	Y	-0-						-0-	
09		257 N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	2	Y	-0-						-0-	
10		0	196	-0-	196	196	14	1	182	2	Y	-0-						-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	196					Y	-0-						-0-	
WHEELLOCK GU 1										WELL #: 2		RRCID -> 172928		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL	DEPTH 12933	PERF.12560	- 12794
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
KOONCE, HOMER										WELL #: 2		RRCID -> 172939		COMPL. DATE 11/03/1998		TOTAL	DEPTH 12935	PERF.12670	- 12816
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
WILSON ZA GU1										WELL #: 2		RRCID -> 173075		COMPL. DATE 01/22/1999		TOTAL	DEPTH 12730	PERF.12206	- 12534
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
PEYTON, MT GU1										WELL #: 4		RRCID -> 179343		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL	DEPTH 12890	PERF.12348	- 12702
06		840 N	797	-0-	-43	-0-	46	1	751	2	Y	-0-						-0-	
07		837 N	818	-0-	-19	-0-	50	1	768	2	Y	-0-						-0-	
08		828 N	828	-0-	-0-	-0-	50	1	778	2	Y	-0-						-0-	
09		810 N	787	-0-	-23	-0-	48	1	739	2	Y	-0-						-0-	
10		0	780	-0-	780	780	55	1	725	2	Y	-0-						-0-	
11		0	778	-0-	778	1558	41	1	737	2	Y	-0-						-0-	
HOMER KOONCE										WELL #: 3		RRCID -> 180428		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL	DEPTH 12935	PERF.12775	- 12814
06		1560 X	1066	-0-	-494	-0-	61	1	1005	2	Y	-0-						-0-	
07		2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	145	1	2254	2	Y	-0-						-0-	
08		3100 N	3797	-0-	697	697	230	1	3567	2	Y	-0-						-0-	
09		3000 N	3484	-0-	484	1181	211	1	3273	2	Y	-0-						-0-	
10		0	3275	-0-	3275	4456	232	1	3043	2	Y	-0-						-0-	
11		0	3095	-0-	3095	7551	162	1	2933	2	Y	-0-						-0-	
S. NAN-SU-GAIL GU 1										WELL #: 3		RRCID -> 181065		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL	DEPTH 12964	PERF.12819	- 12876
06		1050 N	1040	-0-	-10	-0-	59	1	981	2	Y	-0-						-0-	
07		1085 N	1021	-0-	-64	-0-	62	1	959	2	Y	-0-						-0-	
08		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	64	1	990	2	Y	-0-						-0-	
09		1050 N	1041	-0-	-9	-0-	63	1	978	2	Y	-0-						-0-	
10		0	1084	-0-	1084	1084	77	1	1007	2	Y	-0-						-0-	
11		0	1130	-0-	1130	2214	59	1	1071	2	Y	-0-						-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC															
JONES, E. GAS UNIT NO. 1															
//CONT.// 64409 210															
//CONT.// 189405															
WELL #: 4															
RRCID -> 181131															
COMPL. DATE 12/15/2000															
TOTAL DEPTH 13000															
PERF.12706 - 12854															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
FOLK															
WELL #: 2SH															
RRCID -> 181135															
COMPL. DATE 10/17/2010															
TOTAL DEPTH 12249															
PERF.12808 - 15020															
06	5730 X	5708	-0-	-22	-0-	-0-	86	1	5622	2	N	-0-			-0-
07	5921 X	4271	-0-	-1650	-0-	-0-	148	1	4123	2	N	-0-			-0-
08	5921 X	3322	-0-	-2599	-0-	-0-	63	1	3259	2	N	-0-			-0-
09	5700 X	4602	-0-	-1098	-0-	-0-	69	1	4533	2	N	-0-			-0-
10	0	5178	-0-	5178	-0-	-0-	73	1	5105	2	N	-0-			-0-
11	0	5232	-0-	5232	-0-	-0-	10410	75	5157	2	N	-0-			-0-
PEYTON, MT GU1															
WELL #: 5															
RRCID -> 182249															
COMPL. DATE 03/21/2001															
TOTAL DEPTH 12751															
PERF.12494 - 12549															
06	4380 X	3766	-0-	-614	-0-	-0-	215	1	3551	2	Y	-0-			-0-
07	4526 X	3089	-0-	-1437	-0-	-0-	187	1	2902	2	Y	-0-			-0-
08	4154 X	3849	-0-	-305	-0-	-0-	234	1	3615	2	Y	-0-			-0-
09	4020 X	2180	-0-	-1840	-0-	-0-	132	1	2048	2	Y	-0-			-0-
10	0	3236	-0-	3236	-0-	-0-	229	1	3007	2	Y	-0-			-0-
11	0	4076	-0-	4076	-0-	-0-	7312	213	3863	2	Y	-0-			-0-
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 3															
RRCID -> 182377															
COMPL. DATE 02/22/2001															
TOTAL DEPTH 12722															
PERF.12319 - 12565															
06	630 N	70	-0-	-560	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-			-0-
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	279 N	16	-0-	-263	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WHITAKER															
WELL #: 1															
RRCID -> 182433															
COMPL. DATE 04/09/2001															
TOTAL DEPTH 12400															
PERF.11349 - 11531															
06	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1520	2	N	-0-			50
07	1612 N	1562	-0-	-50	-0-	-0-	75	1	1487	2	N	-0-			50
08	1612 N	1529	-0-	-83	-0-	-0-	67	1	1462	2	N	-0-			50
09	1560 N	1544	-0-	-16	-0-	-0-	66	1	1478	2	N	-0-			50
10	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1499	2	N	-0-			50
*11	1470 N	1463	-0-	-7	-0-	-0-	64	1	1399	2	N	-0-			50
AULTMAN GAS UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 182564															
COMPL. DATE 11/10/2000															
TOTAL DEPTH 12260															
PERF.11808 - 11960															
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			89
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-			89
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-			89
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-			89
10	0	73	-0-	73	-0-	-0-	3	1	70	2	N	-0-			89
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73				N	-0-			89
HOMER KOONCE															
WELL #: 4															
RRCID -> 182961															
COMPL. DATE 01/23/2021															
TOTAL DEPTH 12947															
PERF.12372 - 12460															
06	1080 N	751	-0-	-329	-0-	-0-	43	1	708	2	Y	-0-			-0-
07	899 N	882	-0-	-17	-0-	-0-	53	1	829	2	Y	-0-			-0-
08	855 N	855	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	803	2	Y	-0-			-0-
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	794	2	Y	-0-			-0-
10	0	862	-0-	862	-0-	-0-	61	1	801	2	Y	-0-			-0-
11	0	763	-0-	763	-0-	-0-	1625	40	723	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 183286 COMPL. DATE 12/31/2020 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11966 - 12268																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	3870 X	3418	-0-	-452	-0-	195	1	3223	2	N	-0-					-0-	
07	3813 X	3281	-0-	-532	-0-	199	1	3082	2	N	-0-					-0-	
08	3720 X	3351	-0-	-369	-0-	203	1	3148	2	N	-0-					-0-	
09	3540 X	2982	-0-	-558	-0-	181	1	2801	2	N	-0-					-0-	
10	0	2206	-0-	2206	2206	156	1	2050	2	N	-0-					-0-	
11	0	2698	-0-	2698	4904	141	1	2557	2	N	-0-					-0-	

AULTMAN GAS UNIT													WELL #:	2	RRCID -> 183342	COMPL. DATE 06/16/2001	TOTAL DEPTH 12385 PERF.12124 - 12272
06	734 N	734	-0-	-0-	-0-	87	1	647	2	N	-0-					26	
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	92	1	707	2	N	-0-					26	
08	744 N	625	-0-	-119	-0-	625	2			N	-0-					26	
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	93	1	645	2	N	-0-					26	
10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	114	1	749	2	N	-0-					26	
*11	600 N	344	-0-	-256	-0-	344	2			N	-0-					26	

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1													WELL #:	3	RRCID -> 183589	COMPL. DATE 06/05/2001	TOTAL DEPTH 12900 PERF.12420 - 12703
06	960 N	675	-0-	-285	-0-	39	1	636	2	Y	-0-					-0-	
07	723 N	723	-0-	-0-	-0-	44	1	679	2	Y	-0-					-0-	
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	45	1	699	2	Y	-0-					-0-	
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	54	1	831	2	Y	-0-					-0-	
10	0	831	-0-	831	831	59	1	772	2	Y	-0-					-0-	
11	0	613	-0-	613	1444	32	1	581	2	Y	-0-					-0-	

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1													WELL #:	5	RRCID -> 184627	COMPL. DATE 07/11/2001	TOTAL DEPTH 12700 PERF.12256 - 12265
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	44	1	726	2	N	-0-					-0-	
07	651 N	608	-0-	-43	-0-	37	1	571	2	N	-0-					-0-	
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	38	1	581	2	N	-0-					-0-	
09	780 N	490	-0-	-290	-0-	30	1	460	2	N	-0-					-0-	
10	0	535	-0-	535	535	38	1	497	2	N	-0-					-0-	
11	0	811	-0-	811	1346	42	1	769	2	N	-0-					-0-	

EMMONS UNIT													WELL #:	1	RRCID -> 184667	COMPL. DATE 08/29/2001	TOTAL DEPTH 12980 PERF.12625 - 12929
06	4654 X	2994	-0-	-1660	-0-	71	1	2923	2	N	-0-					-0-	
07	1860 X	1777	-0-	-83	-0-	45	1	1732	2	N	-0-					-0-	
08	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-	
09	1800 X	1107	-0-	-693	-0-	26	1	1081	2	N	-0-					-0-	
10	0	2573	-0-	2573	2573	2573	2			N	-0-					-0-	
11	0	924	-0-	924	3497	22	1	902	2	N	-0-					-0-	

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1													WELL #:	4	RRCID -> 185474	COMPL. DATE 08/30/2001	TOTAL DEPTH 12900 PERF.12430 - 12710
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

AULTMAN GAS UNIT													WELL #:	3	RRCID -> 185858	COMPL. DATE 10/23/2001	TOTAL DEPTH 12420 PERF.11940 - 12172
06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	122	1	915	2	N	-0-					1	
07	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	136	1	1040	2	N	-0-					1	
08	1054 N	1026	-0-	-28	-0-	1026	2			N	-0-					1	
09	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	139	1	961	2	N	-0-					1	
10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	147	1	969	2	N	-0-					1	
*11	990 N	834	-0-	-156	-0-	834	2			N	-0-					1	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY					CNTY: FREESTONE									
CRESCENT PASS ENERGY, LLC										//CONT.// 64409 210					NON-ASSOCIATED									
S. NAN-SU-GAIL GU 1										//CONT.// 189405					WELL #: 4									
										RRCID -> 187199					COMPL. DATE 04/30/2016									
										TOTAL DEPTH 12980					PERF.11318 - 11965									
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
06		631	N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	595	2	Y		-0-				-0-				
07		676	N	676	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	635	2	Y		-0-				-0-				
08		633	N	633	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	595	2	Y		-0-				-0-				
09		634	N	634	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	596	2	Y		-0-				-0-				
10		0		667	-0-	-0-	667	667	667	47	1	620	2	Y		-0-				-0-				
11		0		708	-0-	-0-	708	1375	1375	37	1	671	2	Y		-0-				-0-				

EMMONS UNIT										WELL #: 2					RRCID -> 187341					COMPL. DATE 01/18/2002				
										TOTAL DEPTH 12845					PERF.12634 - 12644									
06		361	N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	352	2	N		-0-				-0-				
07		372	N	302	-0-	-70	-0-	-0-	-0-	8	1	294	2	N		-0-				-0-				
08		403	N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-				
09		360	N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-				
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-				
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-				

S. NAN SU GAIL GU 1										WELL #: 5					RRCID -> 187685					COMPL. DATE 01/15/2002				
										TOTAL DEPTH 13020					PERF.12749 - 12918									
06		1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1147	2	Y		-0-				-0-				
07		1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1137	2	Y		-0-				-0-				
08		1240	N	187	-0-	-1053	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	Y		-0-				-0-				
09		1230	N	604	-0-	-626	-0-	-0-	-0-	37	1	567	2	Y		-0-				-0-				
10		0		1256	-0-	1256	-0-	1256	1256	89	1	1167	2	Y		-0-				-0-				
11		0		1221	-0-	1221	-0-	2477	2477	64	1	1157	2	Y		-0-				-0-				

EMMONS UNIT										WELL #: 4					RRCID -> 189406					COMPL. DATE 05/27/2002				
										TOTAL DEPTH 12900					PERF.12627 - 12720									
06		810	N	804	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	19	1	785	2	N		-0-				-0-				
07		3100	N	3755	-0-	655	-0-	655	655	95	1	3660	2	N		-0-				-0-				
08		3100	N	18409	-0-	15309	-0-	15964	15964	402	1	18007	2	N		-0-				-0-				
09		3000	N	13745	-0-	10745	-0-	26709	26709	319	1	13426	2	N		-0-				-0-				
10		0		11055	-0-	11055	-0-	37764	37764	11055	2			N		-0-				-0-				
11		0		9143	-0-	9143	-0-	46907	46907	220	1	8923	2	N		-0-				-0-				

EMMONS UNIT										WELL #: 5					RRCID -> 190912					COMPL. DATE 08/20/2002				
										TOTAL DEPTH 12800					PERF.12424 - 12583									
06		1650	N	1300	-0-	-350	-0-	-0-	-0-	31	1	1269	2	N		-0-				12				
07		1395	N	1035	-0-	-360	-0-	-0-	-0-	26	1	1009	2	N		-0-				12				
08		1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-	-0-	-0-					N		-0-				12				
09		1290	N	1085	-0-	-205	-0-	-0-	-0-	25	1	1060	2	N		-0-				12				
10		1023	N	55	-0-	-968	-0-	-0-	-0-	55	2			N		-0-				12				
*11		7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			N		-0-				12				

AULTMAN GAS UNIT										WELL #: 4					RRCID -> 190935					COMPL. DATE 08/22/2002				
										TOTAL DEPTH 12452					PERF.12182 - 12277									
06		1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	989	2	N		-0-				12				
07		1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	1304	2	N		-0-				12				
08		1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1302	2			N		-0-				12				
09		1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	1108	2	N		-0-				12				
10		1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	189	1	1244	2	N		-0-				12				
*11		1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1034	2			N		-0-				12				

EMMONS UNIT										WELL #: 6					RRCID -> 191620					COMPL. DATE 10/20/2002				
										TOTAL DEPTH 12770					PERF.12557 - 12567									
06		1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	1532	2	N		-0-				-0-				
07		1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	1616	2	N		-0-				-0-				
08		1643	N	1115	-0-	-528	-0-	-0-	-0-	24	1	1091	2	N		-0-				-0-				
09		2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	1956	2	N		-0-				-0-				
10		0		1818	-0-	1818	-0-	1818	1818	1818	2			N		-0-				-0-				
11		0		1217	-0-	1217	-0-	3035	3035	29	1	1188	2	N		-0-				-0-				

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC												NON-ASSOCIATED								
PILLANS												WELL #: 2				RRCID -> 192551				
												COMPL. DATE 11/23/2002				TOTAL DEPTH 11900				
												PERF.11674 - 11752								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
									AMT CODE								AMT CODE			
06		760 N	760	-0-	-0-	-0-		163	1	597	2	N		-0-						-0-
07		264 N	264	-0-	-0-	-0-		47	1	217	2	N		-0-						-0-
08		248 N	184	-0-	-64	-0-		37	1	147	2	N		-0-						-0-
09		245 N	245	-0-	-0-	-0-		57	1	188	2	N		-0-						-0-
10		0	151	-0-	151	151		151	2			N		-0-						-0-
11		0	47	-0-	47	198		14	1	33	2	N		-0-						-0-
EMMONS UNIT																				
												WELL #: 7				RRCID -> 192769				
												COMPL. DATE 12/28/2002				TOTAL DEPTH 12865				
												PERF.12538 - 12654								
06		1680 N	256	-0-	-1424	-0-		6	1	250	2	N		-0-						-0-
07		1302 N	216	-0-	-1086	-0-		5	1	211	2	N		-0-						-0-
08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-						N		-0-						-0-
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-						N		-0-						-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-
11		0	366	-0-	366	366		9	1	357	2	N		-0-						-0-
AULTMAN GAS UNIT																				
												WELL #: 5				RRCID -> 192770				
												COMPL. DATE 12/17/2002				TOTAL DEPTH 12430				
												PERF.12184 - 12194								
06		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-		163	1	1221	2	N		-0-						40
07		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-		224	1	1713	2	N		-0-						40
08		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-		1251	2			N		-0-						40
09		1080 N	981	-0-	-99	-0-		124	1	857	2	N		-0-						40
10		0	655	-0-	655	655		86	1	569	2	N		-0-						40
11		0	1163	-0-	1163	1818		1163	2			N		-0-						40
EMMONS UNIT																				
												WELL #: 8				RRCID -> 193654				
												COMPL. DATE 01/27/2003				TOTAL DEPTH 12785				
												PERF.12471 - 12596								
06		1050 N	958	-0-	-92	-0-		23	1	935	2	N		-0-						-0-
07		984 N	984	-0-	-0-	-0-		25	1	959	2	N		-0-						-0-
08		589 N	-0-	-0-	-589	-0-						N		-0-						-0-
09		960 N	-0-	-0-	-960	-0-						N		-0-						-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-
11		0	1674	-0-	1674	1674		40	1	1634	2	N		-0-						-0-
S. NAN-SU-GAIL GU 1																				
												WELL #: 6				RRCID -> 194372				
												COMPL. DATE 03/08/2003				TOTAL DEPTH 13108				
												PERF.12840 - 12952								
06		3000 N	2229	-0-	-771	471		127	1	2102	2	Y		-0-						-0-
07		2597 X	2126	-0-	-471	-0-		129	1	1997	2	Y		-0-						-0-
08		4030 X	2099	-0-	-1931	-0-		127	1	1972	2	Y		-0-						-0-
09		3900 X	2181	-0-	-1719	-0-		132	1	2049	2	Y		-0-						-0-
10		0	2340	-0-	2340	2340		166	1	2174	2	Y		-0-						-0-
11		0	2100	-0-	2100	4440		110	1	1990	2	Y		-0-						-0-
EMMONS UNIT																				
												WELL #: 9				RRCID -> 194448				
												COMPL. DATE 03/04/2003				TOTAL DEPTH 12825				
												PERF.12605 - 12615								
06		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-		36	1	1499	2	N		-0-						-0-
07		1612 N	1285	-0-	-327	-0-		33	1	1252	2	N		-0-						-0-
08		1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-						N		-0-						-0-
09		1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-						N		-0-						-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-
KOONCE, HOMER																				
												WELL #: 5				RRCID -> 195874				
												COMPL. DATE 04/20/2003				TOTAL DEPTH 12942				
												PERF.12738 - 12788								
06		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-		65	1	1077	2	Y		-0-						-0-
07		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-		71	1	1096	2	Y		-0-						-0-
08		1085 N	1068	-0-	-17	-0-		65	1	1003	2	Y		-0-						-0-
09		1050 N	1023	-0-	-27	-0-		62	1	961	2	Y		-0-						-0-
10		0	973	-0-	973	973		69	1	904	2	Y		-0-						-0-
11		0	866	-0-	866	1839		45	1	821	2	Y		-0-						-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE											
CRESCENT PASS ENERGY, LLC												//CONT.// 64409 210				NON-ASSOCIATED											
DENT, MARY GRACE												//CONT.// 189405				WELL #: 1											
												RRCID -> 195942				COMPL. DATE 05/15/2003				TOTAL DEPTH 12753 PERF.12489 - 12611							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
06		637 N	637	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36 1	601 2	2	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
07		651 N	386	-0-	-0-	-265	-0-	-0-	-0-	-0-	23 1	363 2	2	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
08		465 N	94	-0-	-0-	-371	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	88 2	2	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
09		630 N	-0-	-0-	-0-	-630	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
10		0	6814	-0-	-0-	6814	-0-	6814	-0-	6814	482 1	6332 2	2	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
11		0	5534	-0-	-0-	5534	-0-	5534	-0-	12348	289 1	5245 2	2	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
AULTMAN GAS UNIT												WELL #: 6				RRCID -> 196582				COMPL. DATE 05/08/2003				TOTAL DEPTH 12475 PERF.12240 - 12254			
06		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	214 1	1604 2	2	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3					
07		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	143 1	1092 2	2	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3					
08		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1365 2			Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3					
09		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	181 1	1253 2	2	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3					
10		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	207 1	1367 2	2	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3					
*11		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1157 2			Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3					
EMMONS UNIT												WELL #: 10				RRCID -> 197311				COMPL. DATE 08/12/2003				TOTAL DEPTH 12810 PERF.12596 - 12606			
06		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76 1	1846 2	2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
07		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73 1	1574 2	2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
08		1209 N	37	-0-	-0-	-1172	-0-	-0-	-0-	-0-	37 1			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
09		1170 N	54	-0-	-0-	-1116	-0-	-0-	-0-	-0-	37 1	17 2	2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
10		0	1434	-0-	-0-	1434	-0-	1434	-0-	1434	265 1	1169 2	2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
11		0	2077	-0-	-0-	2077	-0-	2077	-0-	3511	86 1	1991 2	2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
EMMONS UNIT												WELL #: 12				RRCID -> 197436				COMPL. DATE 07/14/2003				TOTAL DEPTH 12880 PERF.12568 - 12654			
06		630 N	626	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1	611 2	2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
07		651 N	528	-0-	-0-	-123	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1	515 2	2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
08		682 N	-0-	-0-	-0-	-682	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
09		630 N	-0-	-0-	-0-	-630	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
11		0	1205	-0-	-0-	1205	-0-	1205	-0-	1205	29 1	1176 2	2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
EMMONS UNIT												WELL #: 13				RRCID -> 198186				COMPL. DATE 10/09/2003				TOTAL DEPTH 12800 PERF.12548 - 12558			
06		340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	332 2	2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
07		210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	205 2	2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
08		155 N	-0-	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
09		150 N	-0-	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
S. NAN-SU-GAIL GU 1												WELL #: 7				RRCID -> 198898				COMPL. DATE 07/01/2003				TOTAL DEPTH 13000 PERF.12694 - 12818			
06		3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	217 1	3079 2	2	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
07		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	209 1	2762 2	2	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
08		3596 X	3153	-0-	-0-	-443	-0-	-0-	-0-	-0-	221 1	2932 2	2	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
09		3480 X	2366	-0-	-0-	-1114	-0-	-0-	-0-	-0-	172 1	2194 2	2	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
10		0	136	-0-	-0-	136	-0-	136	-0-	136	39 1	97 2	2	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
11		0	3752	-0-	-0-	3752	-0-	3752	-0-	3888	225 1	3527 2	2	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
AULTMAN GAS UNIT												WELL #: 7				RRCID -> 199274				COMPL. DATE 11/17/2003				TOTAL DEPTH 12425 PERF.12232 - 12242			
06		1020 N	879	-0-	-0-	-141	-0-	-0-	-0-	-0-	104 1	775 2	2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3					
07		917 N	917	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106 1	811 2	2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3					
08		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1374 2			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3					
09		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	154 1	1069 2	2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3					
10		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	190 1	1251 2	2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3					
*11		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1334 2			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3					

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC										//CONT.// 189405									
EMMONS UNIT										WELL #: 15		RRCID -> 199606		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12562 - 12572	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
06		1470 N	1243	-0-	-227	-0-	60	1	1183	2	N	-0-					-0-		
07		1085 N	1071	-0-	-14	-0-	58	1	1013	2	N	-0-					-0-		
08		1271 N	37	-0-	-1234	-0-	37	1			N	-0-					-0-		
09		1230 N	36	-0-	-1194	-0-	36	1			N	-0-					-0-		
10		0	265	-0-	265	265	265	1			N	-0-					-0-		
11		0	127	-0-	127	392	39	1	88	2	N	-0-					-0-		

S. NAN-SU-GAIL GU 1										WELL #: 8		RRCID -> 199725		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12815 - 12967	
06		1860 N	189	-0-	-1671	-0-	11	1	178	2	Y	-0-					-0-		
07		279 N	161	-0-	-118	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					-0-		
08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	2	Y	-0-					-0-		
09		745 N	745	-0-	-0-	-0-	45	1	700	2	Y	-0-					-0-		
10		0	984	-0-	984	984	70	1	914	2	Y	-0-					-0-		
11		0	4739	-0-	4739	5723	248	1	4491	2	Y	-0-					-0-		

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1										WELL #: 5		RRCID -> 200000		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 12926		PERF.12550 - 12696	
06		60 N	3	-0-	-57	-0-	3	2			Y	-0-					-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10		T. A.	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	4	4				Y	-0-					-0-		

EMMONS UNIT										WELL #: 17		RRCID -> 200134		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH 12925		PERF.12676 - 12686	
06		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	41	1	1700	2	N	-0-					-0-		
07		1891 N	1551	-0-	-340	-0-	39	1	1512	2	N	-0-					-0-		
08		1984 N	1334	-0-	-650	-0-	29	1	1305	2	N	-0-					-0-		
09		1740 N	903	-0-	-837	-0-	21	1	882	2	N	-0-					-0-		
10		0	1846	-0-	1846	1846	1846	2			N	-0-					-0-		
11		0	1588	-0-	1588	3434	38	1	1550	2	N	-0-					-0-		

EMMONS UNIT										WELL #: 16		RRCID -> 200618		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 12925		PERF.12656 - 12666	
06		2370 N	2057	-0-	-313	-0-	49	1	2008	2	N	-0-					-0-		
07		2697 N	1843	-0-	-854	-0-	47	1	1796	2	N	-0-					-0-		
08		2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-		
09		2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-		
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

JONES, E. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 6		RRCID -> 200672		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 13050		PERF.12740 - 12900	
06		1500 N	1374	-0-	-126	-0-	79	1	1295	2	Y	-0-					-0-		
07		1612 N	139	-0-	-1473	-0-	8	1	131	2	Y	-0-					-0-		
08		1488 N	1305	-0-	-183	-0-	79	1	1226	2	Y	-0-					-0-		
09		1380 N	1274	-0-	-106	-0-	77	1	1197	2	Y	-0-					-0-		
10		0	1217	-0-	1217	1217	86	1	1131	2	Y	-0-					-0-		
11		0	1701	-0-	1701	2918	89	1	1612	2	Y	-0-					-0-		

JONES, E. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 7		RRCID -> 200714		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 13004		PERF.12691 - 12870	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CNTY: FREESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC																				
JONES, E. GAS UNIT NO. 1																				
WELL #: 5																				
RRCID -> 200880																				
COMPL. DATE 12/18/2003																				
TOTAL DEPTH 12930																				
PERF.12625 - 12760																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2820 N	2741	-0-	-79	-0-	157	1	2584	2	Y	-0-									-0-
07	2852 N	1633	-0-	-1219	-0-	99	1	1534	2	Y	-0-									-0-
08	3100 N	3341	-0-	241	241	203	1	3138	2	Y	-0-									-0-
09	3000 N	3074	-0-	74	315	186	1	2888	2	Y	-0-									-0-
10	0	2909	-0-	2909	3224	206	1	2703	2	Y	-0-									-0-
11	0	2730	-0-	2730	5954	143	1	2587	2	Y	-0-									-0-
EMMONS UNIT																				
WELL #: 14																				
RRCID -> 201350																				
COMPL. DATE 03/05/2004																				
TOTAL DEPTH 12750																				
PERF.12546 - 12598																				
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	19	1	779	2	N	-0-									-0-
07	434 N	92	-0-	-342	-0-	2	1	90	2	N	-0-									-0-
08	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-									-0-
09	810 N	8	-0-	-802	-0-	8	2			N	-0-									-0-
10	0	128	-0-	128	128	128	2			N	-0-									-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	128					N	-0-									-0-
EMMONS UNIT																				
WELL #: 18																				
RRCID -> 201830																				
COMPL. DATE 04/05/2004																				
TOTAL DEPTH 12855																				
PERF.12660 - 12670																				
06	570 N	542	-0-	-28	-0-	13	1	529	2	N	-0-									-0-
07	558 N	468	-0-	-90	-0-	12	1	456	2	N	-0-									-0-
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-									-0-
09	540 N	88	-0-	-452	-0-	2	1	86	2	N	-0-									-0-
10	0	21	-0-	21	21	21	2			N	-0-									-0-
11	0	5	-0-	5	26	5	2			N	-0-									-0-
PYLE, H.B. GU1																				
WELL #: 3																				
RRCID -> 202039																				
COMPL. DATE 02/09/2004																				
TOTAL DEPTH 12850																				
PERF.12571 - 12696																				
06	2100 N	526	-0-	-1574	-0-	30	1	496	2	Y	-0-									-0-
07	2015 N	1023	-0-	-992	-0-	62	1	961	2	Y	-0-									-0-
08	1271 N	1103	-0-	-168	-0-	67	1	1036	2	Y	-0-									-0-
09	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	69	1	1064	2	Y	-0-									-0-
10	0	1173	-0-	1173	1173	83	1	1090	2	Y	-0-									-0-
11	0	1047	-0-	1047	2220	55	1	992	2	Y	-0-									-0-
HILL, F.E. COMPANY																				
WELL #: 3																				
RRCID -> 202853																				
COMPL. DATE 03/26/2004																				
TOTAL DEPTH 12900																				
PERF.12437 - 12676																				
06	5850 X	5437	-0-	-413	-0-	339	1	5098	2	Y	-0-									-0-
07	5797 X	5211	-0-	-586	-0-	345	1	4866	2	Y	-0-									-0-
08	5735 X	4842	-0-	-893	-0-	323	1	4519	2	Y	-0-									-0-
09	5490 X	4464	-0-	-1026	-0-	299	1	4165	2	Y	-0-									-0-
10	0	4124	-0-	4124	4124	321	1	3803	2	Y	-0-									-0-
11	0	5986	-0-	5986	10110	341	1	5645	2	Y	-0-									-0-
JONES, E. GAS UNIT NO. 1																				
WELL #: 8																				
RRCID -> 203664																				
COMPL. DATE 04/30/2004																				
TOTAL DEPTH 13100																				
PERF.12698 - 12855																				
06	630 N	616	-0-	-14	-0-	35	1	581	2	Y	-0-									-0-
07	651 N	364	-0-	-287	-0-	22	1	342	2	Y	-0-									-0-
08	465 N	311	-0-	-154	-0-	19	1	292	2	Y	-0-									-0-
09	630 N	291	-0-	-339	-0-	18	1	273	2	Y	-0-									-0-
10	0	230	-0-	230	230	16	1	214	2	Y	-0-									-0-
11	0	273	-0-	273	503	14	1	259	2	Y	-0-									-0-
PEYTON, MT GU1																				
WELL #: 6																				
RRCID -> 203872																				
COMPL. DATE 06/03/2004																				
TOTAL DEPTH 12860																				
PERF.12521 - 12664																				
06	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	67	1	1104	2	Y	-0-									-0-
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	44	1	681	2	Y	-0-									-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-									-0-
09	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	79	1	1232	2	Y	-0-									-0-
10	0	1473	-0-	1473	1473	104	1	1369	2	Y	-0-									-0-
11	0	1286	-0-	1286	2759	67	1	1219	2	Y	-0-									-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC																			
PILLANS																			
WELL #: 3										RRCID -> 204411		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 11830		PERF.11482 - 11641			
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	CODE	* AMT	* DISPOSITIONS	CODE	EOM BALANCE	
06		1	N	-0-	-0-		-1		-0-					N		-0-		87	
07		1	N	-0-	-0-		-1		-0-					N		-0-		87	
08		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-		87	
09		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-		87	
10		0		-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-		87	
11		0		-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-		87	
JONES, E. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 9		RRCID -> 205125		COMPL. DATE 12/05/2020		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12634 - 12786	
06		2400	N	2021	-0-		-379		-0-			116	1	1905	2	Y	-0-	-0-	
07		2139	N	1048	-0-		-1091		-0-			64	1	984	2	Y	-0-	-0-	
08		2607	N	2607	-0-		-0-		-0-			158	1	2449	2	Y	-0-	-0-	
09		2408	N	2408	-0-		-0-		-0-			146	1	2262	2	Y	-0-	-0-	
10		0		2260	-0-		2260		2260			160	1	2100	2	Y	-0-	-0-	
11		0		2207	-0-		2207		4467			115	1	2092	2	Y	-0-	-0-	
KOONCE, HOMER										WELL #: 7		RRCID -> 205589		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 12970		PERF.12654 - 12790	
06		1680	N	1590	-0-		-90		-0-			91	1	1499	2	Y	-0-	-0-	
07		1674	N	1430	-0-		-244		-0-			87	1	1343	2	Y	-0-	-0-	
08		1426	N	456	-0-		-970		-0-			28	1	428	2	Y	-0-	-0-	
09		1590	N	1462	-0-		-128		-0-			89	1	1373	2	Y	-0-	-0-	
10		0		1884	-0-		1884		1884			133	1	1751	2	Y	-0-	-0-	
11		0		1726	-0-		1726		3610			90	1	1636	2	Y	-0-	-0-	
AULTMAN GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 206063		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12260 - 12272	
06		655	N	655	-0-		-0-		-0-			77	1	578	2	Y	-0-	3	
07		589	N	444	-0-		-145		-0-			51	1	393	2	Y	-0-	3	
08		589	N	559	-0-		-30		-0-			559	2			Y	-0-	3	
09		570	N	570	-0-		-0-		-0-			72	1	498	2	Y	-0-	3	
10		676	N	676	-0-		-0-		-0-			89	1	587	2	Y	-0-	3	
*11		553	N	553	-0-		-0-		-0-			553	2			Y	-0-	3	
AULTMAN GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 207234		COMPL. DATE 02/11/2020		TOTAL DEPTH 12433		PERF.11756 - 11763	
06		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-		20	
07		8	N	-0-	-0-		-8		-0-					N		-0-		20	
08		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-		20	
09		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-		20	
10		0		-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-		20	
11		0		-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-		20	
S. NAN-SU-GAIL GU 1										WELL #: 10		RRCID -> 207243		COMPL. DATE 01/27/2021		TOTAL DEPTH 13120		PERF.11440 - 11453	
06		98	N	98	-0-		-0-		-0-			6	1	92	2	Y	-0-	-0-	
07		100	N	100	-0-		-0-		-0-			6	1	94	2	Y	-0-	-0-	
08		86	N	86	-0-		-0-		-0-			5	1	81	2	Y	-0-	-0-	
09		90	N	-0-	-0-		-90		-0-							Y	-0-	-0-	
10		0		-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-	-0-	
11		0		31	-0-		31		31			2	1	29	2	Y	-0-	-0-	
S. NAN-SU-GAIL GU 1										WELL #: 9		RRCID -> 207344		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 13078		PERF.12730 - 12926	
06		14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-		-0-	
07		14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-		-0-	
08		14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-		-0-	
09		14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-		-0-	
10		14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-		-0-	
11		14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-		-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)													CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC																			
S. NAN-SU-GAIL GU 1																			
WELL #: 12																			
RRCID -> 207369																			
COMPL. DATE 11/25/2004																			
TOTAL DEPTH 13044																			
PERF.12818 - 12858																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-		124	1	2045	2	Y		-0-					-0-	
07	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-		132	1	2039	2	Y		-0-					-0-	
08	2015 N	1897	-0-	-118	-0-		115	1	1782	2	Y		-0-					-0-	
09	2160 N	1989	-0-	-171	-0-		120	1	1869	2	Y		-0-					-0-	
10	0	2025	-0-	2025	2025		143	1	1882	2	Y		-0-					-0-	
11	0	2003	-0-	2003	4028		105	1	1898	2	Y		-0-					-0-	
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1																			
WELL #: 6																			
RRCID -> 209303																			
COMPL. DATE 12/23/2004																			
TOTAL DEPTH 12880																			
PERF.12557 - 12717																			
06	3000 N	3781	-0-	781	1625		216	1	3565	2	Y		-0-					-0-	
07	3100 N	3243	-0-	143	1768		197	1	3046	2	Y		-0-					-0-	
08	4802 X	3034	-0-	-1768	-0-		184	1	2850	2	Y		-0-					-0-	
09	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-		168	1	2604	2	Y		-0-					-0-	
10	0	1691	-0-	1691	1691		120	1	1571	2	Y		-0-					-0-	
11	0	2742	-0-	2742	4433		143	1	2599	2	Y		-0-					-0-	
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1																			
WELL #: 10																			
RRCID -> 209592																			
COMPL. DATE 01/10/2005																			
TOTAL DEPTH 12675																			
PERF.12426 - 12500																			
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						Y		-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
PEYTON, MT GU1																			
WELL #: 10																			
RRCID -> 209657																			
COMPL. DATE 02/06/2021																			
TOTAL DEPTH 12801																			
PERF.12026 - 12622																			
06	1680 N	1609	-0-	-71	-0-		92	1	1517	2	Y		-0-					-0-	
07	1705 N	1591	-0-	-114	-0-		96	1	1495	2	Y		-0-					-0-	
08	1519 N	812	-0-	-707	-0-		49	1	763	2	Y		-0-					-0-	
09	1620 N	1411	-0-	-209	-0-		85	1	1326	2	Y		-0-					-0-	
10	0	1175	-0-	1175	1175		83	1	1092	2	Y		-0-					-0-	
11	0	1467	-0-	1467	2642		77	1	1390	2	Y		-0-					-0-	
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1																			
WELL #: 11																			
RRCID -> 209663																			
COMPL. DATE 02/15/2010																			
TOTAL DEPTH 12702																			
PERF.12108 - 12311																			
06	630 N	605	-0-	-25	-0-		35	1	570	2	Y		-0-					-0-	
07	651 N	606	-0-	-45	-0-		37	1	569	2	Y		-0-					-0-	
08	620 N	505	-0-	-115	-0-		31	1	474	2	Y		-0-					-0-	
09	600 N	509	-0-	-91	-0-		31	1	478	2	Y		-0-					-0-	
10	0	400	-0-	400	400		28	1	372	2	Y		-0-					-0-	
11	0	670	-0-	670	1070		35	1	635	2	Y		-0-					-0-	
FOLK																			
WELL #: 3																			
RRCID -> 210634																			
COMPL. DATE 04/24/2005																			
TOTAL DEPTH 12515																			
PERF.12028 - 12363																			
06	2490 N	2410	-0-	-80	-0-		54	1	2356	2	N		-0-					-0-	
07	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-		148	1	2296	2	N		-0-					-0-	
08	2201 N	1784	-0-	-417	-0-		49	1	1735	2	N		-0-					-0-	
09	2400 N	545	-0-	-1855	-0-		36	1	509	2	N		-0-					-0-	
10	0	3675	-0-	3675	3675		61	1	3614	2	N		-0-					-0-	
11	0	2482	-0-	2482	6157		52	1	2430	2	N		-0-					-0-	
EMMONS, MG GU1																			
WELL #: 2																			
RRCID -> 211024																			
COMPL. DATE 04/07/2005																			
TOTAL DEPTH 12353																			
PERF.12064 - 12166																			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC																			
PILLANS																			
WELL #: 6										RRCID -> 212454		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11494 - 11596			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				110		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				110		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				110		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				110		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				110		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				110		
PILLANS										WELL #: 8		RRCID -> 213243		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 11817		PERF.11510 - 11671	
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	6	1	23	2	N	-0-					70		
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					70		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70		
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					70		
10	0		89	-0-	89	89	89	2			N	-0-					70		
11	0		103	-0-	103	192	30	1	73	2	N	-0-					70		
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 8		RRCID -> 216517		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12104 - 12547	
06	660	N	465	-0-	-195	-0-	27	1	438	2	N	-0-					-0-		
07	1395	N	705	-0-	-690	-0-	43	1	662	2	N	-0-					-0-		
08	806	N	761	-0-	-45	-0-	46	1	715	2	N	-0-					-0-		
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	47	1	727	2	N	-0-					-0-		
10	0		460	-0-	460	460	33	1	427	2	N	-0-					-0-		
11	0		712	-0-	712	1172	37	1	675	2	N	-0-					-0-		
PYLE, HB GU1										WELL #: 4		RRCID -> 216624		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12720 - 12738	
06	1410	N	505	-0-	-905	-0-	29	1	476	2	Y	-0-					-0-		
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	102	1	1579	2	Y	-0-					-0-		
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	81	1	1249	2	Y	-0-					-0-		
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	63	1	985	2	Y	-0-					-0-		
10	0		183	-0-	183	183	13	1	170	2	Y	-0-					-0-		
11	0		1093	-0-	1093	1276	57	1	1036	2	Y	-0-					-0-		
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1										WELL #: 7		RRCID -> 217217		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 12670		PERF.12380 - 12466	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
PILLANS										WELL #: 5		RRCID -> 217468		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 11820		PERF.11448 - 11646	
06	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-						N	-0-				33		
07	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-						N	-0-			2 1	31		
08	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-						N	-0-				31		
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				31		
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				31		
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				31		
KOONCE, HOMER										WELL #: 6		RRCID -> 217624		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 12920		PERF.12666 - 12682	
06	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	139	1	2288	2	Y	-0-					-0-		
07	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	140	1	2173	2	Y	-0-					-0-		
08	2573	X	2185	-0-	-388	-0-	133	1	2052	2	Y	-0-					-0-		
09	2430	N	915	-0-	-1515	-0-	55	1	860	2	Y	-0-					-0-		
10	0		767	-0-	767	767	54	1	713	2	Y	-0-					-0-		
11	0		2958	-0-	2958	3725	155	1	2803	2	Y	-0-					-0-		

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC												//CONT.// 64409 210				NON-ASSOCIATED							
IVY "B" GU 1												//CONT.// 189405				WELL #: 5							
												RRCID -> 217629				COMPL. DATE 07/03/2005							
												TOTAL DEPTH 12212				PERF.11528 - 11980							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
06		1170 N	1025	-0-	-0-	-145	-0-		114	1	911	2	Y		-0-						-0-		
07		992 N	397	-0-	-0-	-595	-0-		50	1	347	2	Y		-0-						-0-		
08		1302 N	1060	-0-	-0-	-242	-0-		92	1	968	2	Y		-0-						-0-		
09		1020 N	888	-0-	-0-	-132	-0-		82	1	806	2	Y		-0-						-0-		
10		0	983	-0-	-0-	983	-0-	983	61	1	922	2	Y		-0-						-0-		
11		0	1010	-0-	-0-	1010	-0-	1993	75	1	935	2	Y		-0-						-0-		
S. NAN-SU-GAIL GU 1																							
												WELL #: 15				RRCID -> 217631				COMPL. DATE 07/07/2005			
												TOTAL DEPTH 13150				PERF.12855 - 12950							
06		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	-0-		90	1	1483	2	Y		-0-						88		
07		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	-0-		94	1	1461	2	Y		-0-						88		
08		1612 N	1496	-0-	-0-	-116	-0-		91	1	1405	2	Y		-0-						88		
09		1560 N	1517	-0-	-0-	-43	-0-		92	1	1425	2	Y		-0-						88		
10		0	1213	-0-	-0-	1213	-0-	1213	86	1	1127	2	Y		-0-						88		
11		0	2297	-0-	-0-	2297	-0-	3510	120	1	2177	2	Y		-0-						88		
S. NAN-SU-GAIL GU 1																							
												WELL #: 13H				RRCID -> 217811				COMPL. DATE 10/02/2005			
												TOTAL DEPTH 12833				PERF.12787 - 14084							
06		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	-0-		275	1	4533	2	Y		-0-						-0-		
07		3100 N	4381	-0-	-0-	1281	-0-	1281	266	1	4115	2	Y		-0-						-0-		
08		5210 X	3929	-0-	-0-	-1281	-0-		238	1	3691	2	Y		-0-						-0-		
09		4500 X	3663	-0-	-0-	-837	-0-		222	1	3441	2	Y		-0-						-0-		
10		0	3588	-0-	-0-	3588	-0-	3588	254	1	3334	2	Y		-0-						-0-		
11		0	3252	-0-	-0-	3252	-0-	6840	170	1	3082	2	Y		-0-						-0-		
NEAL, C.E. GAS UNIT B-1																							
												WELL #: 7				RRCID -> 217839				COMPL. DATE 09/22/2005			
												TOTAL DEPTH 12900				PERF.12466 - 12732							
06		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	-0-		87	1	1431	2	Y		-0-						-0-		
07		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	-0-		64	1	985	2	Y		-0-						-0-		
08		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	-0-		94	1	1463	2	Y		-0-						-0-		
09		1530 N	1479	-0-	-0-	-51	-0-		90	1	1389	2	Y		-0-						-0-		
10		0	1166	-0-	-0-	1166	-0-	1166	83	1	1083	2	Y		-0-						-0-		
11		0	1508	-0-	-0-	1508	-0-	2674	79	1	1429	2	Y		-0-						-0-		
FOLK GAS UNIT																							
												WELL #: 5T				RRCID -> 218152				COMPL. DATE 07/21/2007			
												TOTAL DEPTH 12500				PERF.12000 - 12286							
06		480 N	350	-0-	-0-	-130	-0-		3	1	347	2	N		-0-						-0-		
07		934 N	934	-0-	-0-	-0-	-0-		934	2			N		-0-						-0-		
08		873 N	873	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	865	2	N		-0-						-0-		
09		841 N	841	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	834	2	N		-0-						-0-		
10		0	873	-0-	-0-	873	-0-	873	7	1	866	2	N		-0-						-0-		
11		0	843	-0-	-0-	843	-0-	1716	7	1	836	2	N		-0-						-0-		
PILLANS																							
												WELL #: 7				RRCID -> 218169				COMPL. DATE 03/05/2006			
												TOTAL DEPTH 11817				PERF.11338 - 11642							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						83		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						83		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						83		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						83		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						83		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						83		
PYLE, HB GU1																							
												WELL #: 5				RRCID -> 218172				COMPL. DATE 01/01/2006			
												TOTAL DEPTH 12902				PERF.12676 - 12687							
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	31	2	Y		-0-						-0-		
07		31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-						Y		-0-						-0-		
08		31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-						Y		-0-						-0-		
09		30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-						Y		-0-						-0-		
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-		
11		0	15	-0-	-0-	15	-0-	15	1	1	14	2	Y		-0-						-0-		

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC												//CONT.// 64409 210							
HOMER KOONCE GU												//CONT.// 189405							
												WELL #: 9				RRCID -> 218178			
												COMPL. DATE 04/04/2016				TOTAL DEPTH 13000			
												PERF.11297 - 11970							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
									AMT CODE	AMT CODE						AMT CODE	AMT CODE		
06		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-			115 1	1892 2	Y	-0-						-0-	
07		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-			119 1	1850 2	Y	-0-						-0-	
08		1767 N	1748	-0-	-19	-0-			106 1	1642 2	Y	-0-						-0-	
09		2010 N	1244	-0-	-766	-0-			75 1	1169 2	Y	-0-						-0-	
10		0	343	-0-	343	-0-			24 1	319 2	Y	-0-						-0-	
11		0	178	-0-	178	-0-			9 1	169 2	Y	-0-						-0-	
IVY, PHILLIP GU												WELL #: 7				RRCID -> 218183			
												COMPL. DATE 11/01/2005				TOTAL DEPTH 12500			
												PERF.11906 - 11968							
06		1590 N	1497	-0-	-93	-0-			167 1	1330 2	Y	-0-						-0-	
07		1705 N	1430	-0-	-275	-0-			179 1	1251 2	Y	-0-						-0-	
08		1519 N	1310	-0-	-209	-0-			113 1	1197 2	Y	-0-						-0-	
09		1500 N	1318	-0-	-182	-0-			122 1	1196 2	Y	-0-						-0-	
10		0	1391	-0-	1391	-0-			87 1	1304 2	Y	-0-						-0-	
11		0	1382	-0-	1382	-0-			2773 103	1279 2	Y	-0-						-0-	
PEYTON, MT GU1												WELL #: 7H				RRCID -> 218184			
												COMPL. DATE 12/04/2005				TOTAL DEPTH 12469			
												PERF.12754 - 15927							
06		3840 X	3665	-0-	-175	-0-			210 1	3455 2	Y	-0-						-0-	
07		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-			239 1	3696 2	Y	-0-						-0-	
08		4055 X	4055	-0-	-0-	-0-			246 1	3809 2	Y	-0-						-0-	
09		3660 X	3594	-0-	-66	-0-			218 1	3376 2	Y	-0-						-0-	
10		0	2138	-0-	2138	-0-			151 1	1987 2	Y	-0-						-0-	
11		0	37	-0-	37	-0-			2 1	35 2	Y	-0-						-0-	
KOONCE, HOMER												WELL #: 10				RRCID -> 219312			
												COMPL. DATE 02/05/2006				TOTAL DEPTH 13025			
												PERF.12625 - 12802							
06		90 N	84	-0-	-6	-0-			5 1	79 2	Y	-0-						-0-	
07		93 N	15	-0-	-78	-0-			1 1	14 2	Y	-0-						-0-	
08		124 N	1	-0-	-123	-0-			1 2		Y	-0-						-0-	
09		408 N	408	-0-	-0-	-0-			25 1	383 2	Y	-0-						-0-	
10		0	238	-0-	238	-0-			17 1	221 2	Y	-0-						-0-	
11		0	192	-0-	192	-0-			10 1	182 2	Y	-0-						-0-	
KOONCE, HOMER												WELL #: 8				RRCID -> 220514			
												COMPL. DATE 03/09/2006				TOTAL DEPTH 13000			
												PERF.12764 - 12776							
06		3390 X	2382	-0-	-1008	-0-			136 1	2246 2	Y	-0-						-0-	
07		3503 X	1957	-0-	-1546	-0-			119 1	1838 2	Y	-0-						-0-	
08		2790 X	1660	-0-	-1130	-0-			101 1	1559 2	Y	-0-						-0-	
09		2640 X	2296	-0-	-344	-0-			139 1	2157 2	Y	-0-						-0-	
10		0	2629	-0-	2629	-0-			186 1	2443 2	Y	-0-						-0-	
11		0	2053	-0-	2053	-0-			107 1	1946 2	Y	-0-						-0-	
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1												WELL #: 3H				RRCID -> 220724			
												COMPL. DATE 02/26/2006				TOTAL DEPTH 12363			
												PERF.12524 - 14130							
06		3852 X	3852	-0-	-0-	-0-			220 1	3632 2	Y	-0-						-0-	
07		3782 X	2825	-0-	-957	-0-			171 1	2654 2	Y	-0-						-0-	
08		2077 X	1587	-0-	-490	-0-			96 1	1491 2	Y	-0-						-0-	
09		4003 X	4003	-0-	-0-	-0-			242 1	3761 2	Y	-0-						-0-	
10		0	3321	-0-	3321	-0-			335 1	3086 2	Y	-0-						-0-	
11		0	4260	-0-	4260	-0-			223 1	4037 2	Y	-0-						-0-	
MEIER, FRED H.												WELL #: 1				RRCID -> 221093			
												COMPL. DATE 01/28/2021				TOTAL DEPTH 12850			
												PERF.12576 - 12690							
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07		149 N	149	-0-	-0-	-0-			9 1	140 2	Y	-0-						-0-	
08		18 N	18	-0-	-0-	-0-			1 1	17 2	Y	-0-						-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10		0	86	-0-	86	-0-			6 1	80 2	Y	-0-						-0-	
11		0	65	-0-	65	-0-			3 1	62 2	Y	-0-						-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
AULTMAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 221478 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12193 PERF.12375 - 13761																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	307	1	2296	2	N	-0-			23	
07	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	324	1	2478	2	N	-0-			23	
08	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-			23	
09	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	284	1	1966	2	N	-0-			23	
10	0	1714	-0-	-0-	1714	1714	-0-	226	1	1488	2	N	-0-			23	
11	0	1881	-0-	-0-	1881	3595	-0-	1881	2			N	-0-			23	

PILLANS													WELL #:	12	RRCID -> 223248	COMPL. DATE 06/19/2006	TOTAL DEPTH 11860 PERF.11470 - 11668
06	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	731	1	2676	2	N	-0-			81	
07	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	543	1	2518	2	N	-0-	5 1		77	
								1	9								
08	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	764	1	3025	2	N	-0-			77	
09	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	737	1	2426	2	N	-0-			77	
10	0	2173	-0-	-0-	2173	2173	-0-	2173	2			N	-0-			77	
11	0	3106	-0-	-0-	3106	5279	-0-	904	1	2202	2	N	-0-			77	

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1													WELL #:	9H	RRCID -> 223576	COMPL. DATE 05/23/2006	TOTAL DEPTH 12510 PERF.12752 - 15450
06	9133 X	9133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	522	1	8611	2	N	-0-			-0-	
07	9207 X	9088	-0-	-0-	-119	-0-	-0-	551	1	8537	2	N	-0-			-0-	
08	9207 X	8814	-0-	-0-	-393	-0-	-0-	535	1	8279	2	N	-0-			-0-	
09	9120 X	8574	-0-	-0-	-546	-0-	-0-	519	1	8055	2	N	-0-			-0-	
10	0	6718	-0-	-0-	6718	6718	-0-	476	1	6242	2	N	-0-			-0-	
11	0	8868	-0-	-0-	8868	15586	-0-	463	1	8405	2	N	-0-			-0-	

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1													WELL #:	14H	RRCID -> 226306	COMPL. DATE 08/08/2006	TOTAL DEPTH 12401 PERF.12716 - 15750
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

PEYTON, MT GU1													WELL #:	11H	RRCID -> 229562	COMPL. DATE 11/12/2006	TOTAL DEPTH 12554 PERF.12582 - 14466
06	1350 X	1287	-0-	-0-	-63	-0-	-0-	74	1	1213	2	Y	-0-			15	
07	1395 X	879	-0-	-0-	-516	-0-	-0-	53	1	826	2	Y	-0-			15	
08	2728 X	573	-0-	-0-	-2155	-0-	-0-	35	1	538	2	Y	-0-			15	
09	2280 X	392	-0-	-0-	-1888	-0-	-0-	24	1	368	2	Y	-0-			15	
10	0	616	-0-	-0-	616	616	-0-	44	1	572	2	Y	-0-			15	
11	0	17	-0-	-0-	17	633	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			15	

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1													WELL #:	11	RRCID -> 230461	COMPL. DATE 06/15/2007	TOTAL DEPTH 12700 PERF.12454 - 12544
06	540 N	-0-	-0-	-0-	-540	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	248 N	10	-0-	-0-	-238	-0-	-0-	1 1		9 2		Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0	6	-0-	-0-	6	6	-0-	6 2				Y	-0-			-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 14H RRCID -> 232256 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12819 PERF.13263 - 15227															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	4740 X	4177	-0-	-563	-0-	239	1	3938	2	Y	-0-				-0-
07	4898 X	4247	-0-	-651	-0-	257	1	3990	2	Y	-0-				-0-
08	5301 X	3014	-0-	-2287	-0-	183	1	2831	2	Y	-0-				-0-
09	5130 X	4893	-0-	-237	-0-	296	1	4597	2	Y	-0-				-0-
10	0	3774	-0-	3774	3774	267	1	3507	2	Y	-0-				-0-
11	0	7437	-0-	7437	11211	389	1	7048	2	Y	-0-				-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 12H RRCID -> 234867 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12682 - 15703															
06	360 N	279	-0-	-81	-0-	16	1	263	2	Y	-0-				-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	Y	-0-				-0-
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	22	1	348	2	Y	-0-				-0-
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	27	1	418	2	Y	-0-				-0-
10	0	234	-0-	234	234	17	1	217	2	Y	-0-				-0-
11	0	438	-0-	438	672	23	1	415	2	Y	-0-				-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 17H RRCID -> 237273 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12628 - 15323															
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 241152 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.12589 - 14816															
06	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	215	1	3549	2	Y	-0-				-0-
07	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	228	1	3526	2	Y	-0-				-0-
08	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	242	1	3743	2	Y	-0-				-0-
09	3660 X	3010	-0-	-650	-0-	182	1	2828	2	Y	-0-				-0-
10	0	1749	-0-	1749	1749	124	1	1625	2	Y	-0-				-0-
11	0	4242	-0-	4242	5991	222	1	4020	2	Y	-0-				-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 19H RRCID -> 241559 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.12671 - 15840															
06	15150 X	11540	-0-	-3610	-0-	660	1	10880	2	Y	-0-				-0-
07	15655 X	10424	-0-	-5231	-0-	632	1	9792	2	Y	-0-				-0-
08	10251 X	10251	-0-	-0-	-0-	622	1	9629	2	Y	-0-				-0-
09	9616 X	9616	-0-	-0-	-0-	582	1	9034	2	Y	-0-				-0-
10	0	8431	-0-	8431	8431	597	1	7834	2	Y	-0-				-0-
11	0	11622	-0-	11622	20053	607	1	11015	2	Y	-0-				-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241716 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16360 PERF.12713 - 0															
06	13810 X	13810	-0-	-0-	-0-	165	1	13645	2	N	-0-				-0-
07	17337 X	17337	-0-	-0-	-0-	148	1	17189	2	N	-0-				-0-
08	16907 X	16907	-0-	-0-	-0-	191	1	16716	2	N	-0-				-0-
09	18013 X	18013	-0-	-0-	-0-	178	1	17835	2	N	-0-				-0-
10	0	17395	-0-	17395	17395	172	1	17223	2	N	-0-				-0-
11	0	16180	-0-	16180	33575	167	1	16013	2	N	-0-				-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 15H RRCID -> 242947 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541															
06	11520 X	8007	-0-	-3513	-0-	458	1	7549	2	Y	-0-				-0-
07	11904 X	9596	-0-	-2308	-0-	582	1	9014	2	Y	-0-				-0-
08	11625 X	9190	-0-	-2435	-0-	558	1	8632	2	Y	-0-				-0-
09	11250 X	9009	-0-	-2241	-0-	546	1	8463	2	Y	-0-				-0-
10	0	5145	-0-	5145	5145	364	1	4781	2	Y	-0-				-0-
11	0	10887	-0-	10887	16032	569	1	10318	2	Y	-0-				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405											
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16H RRCID -> 243407 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12601 - 15299											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5220 X	2384	-0-	-2836	-0-	136 1	2248 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	5394 X	4499	-0-	-895	-0-	273 1	4226 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	5394 X	5107	-0-	-287	-0-	310 1	4797 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	344 1	5340 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	4284	-0-	4284	4284	303 1	3981 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	3348	-0-	3348	7632	175 1	3173 2	Y	-0-	-0-	-0-
M.T. PEYTON (NEAL) B (SA) WELL #: 12H RRCID -> 244352 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12861 - 16281											
06	11219 X	11219	-0-	-0-	-0-	641 1	10578 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	10261 X	9822	-0-	-439	-0-	595 1	9227 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	11067 X	11003	-0-	-64	-0-	668 1	10335 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	11100 X	11026	-0-	-74	-0-	668 1	10358 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	8347	-0-	8347	8347	591 1	7756 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	11089	-0-	11089	19436	579 1	10510 2	Y	-0-	-0-	-0-
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15H RRCID -> 244644 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12759 - 15241											
06	5790 X	4979	-0-	-811	-0-	285 1	4694 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	5518 X	4701	-0-	-817	-0-	285 1	4416 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	4464 X	4367	-0-	-97	-0-	265 1	4102 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	4530 X	4523	-0-	-7	-0-	274 1	4249 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	1240	-0-	1240	1240	88 1	1152 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	4619	-0-	4619	5859	241 1	4378 2	Y	-0-	-0-	-0-
HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12611 - 15337											
06	6240 X	5428	-0-	-812	-0-	310 1	5118 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	6355 X	5968	-0-	-387	-0-	362 1	5606 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	6355 X	5977	-0-	-378	-0-	363 1	5614 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	371 1	5750 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	4788	-0-	4788	4788	339 1	4449 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	4854	-0-	4854	9642	254 1	4600 2	Y	-0-	-0-	-0-
PEYTON, MT GU1 WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290											
06	9743 X	9743	-0-	-0-	-0-	557 1	9186 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	9827 X	9202	-0-	-625	-0-	558 1	8644 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	9827 X	9289	-0-	-538	-0-	564 1	8725 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	9750 X	8618	-0-	-1132	-0-	522 1	8096 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	7056	-0-	7056	7056	500 1	6556 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	9550	-0-	9550	16606	499 1	9051 2	Y	-0-	-0-	-0-
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 21H RRCID -> 247582 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12686 - 14284											
06	9049 X	9049	-0-	-0-	-0-	517 1	8532 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	404 1	6267 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	428 1	6624 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	417 1	6468 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	5531	-0-	5531	5531	392 1	5139 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	4399	-0-	4399	9930	230 1	4169 2	Y	-0-	-0-	-0-
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 15H RRCID -> 250552 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12607 PERF.13114 - 15738											
06	13684 X	13684	-0-	-0-	-0-	782 1	12902 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	13547 X	13054	-0-	-493	-0-	791 1	12263 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	13547 X	12805	-0-	-742	-0-	777 1	12028 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	13650 X	12903	-0-	-747	-0-	781 1	12122 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	11712	-0-	11712	11712	829 1	10883 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	12881	-0-	12881	24593	673 1	12208 2	Y	-0-	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				//CONT.//		189405									
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1				WELL #:		17H	RRCID ->	251096	COMPL. DATE	03/31/2009	TOTAL	DEPTH	12434	PERF.12659 - 14690	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1				WELL #:		16H	RRCID ->	251118	COMPL. DATE	04/10/2009	TOTAL	DEPTH	12956	PERF.13154 - 16078	
06	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	225	1	3712	2	Y	-0-			-0-
07	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	336	1	5202	2	Y	-0-			-0-
08	5890	X	5097	-0-	-793	-0-	309	1	4788	2	Y	-0-			-0-
09	5610	X	4417	-0-	-1193	-0-	267	1	4150	2	Y	-0-			-0-
10	0		4703	-0-	4703	4703	333	1	4370	2	Y	-0-			-0-
11	0		3604	-0-	3604	8307	188	1	3416	2	Y	-0-			-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1				WELL #:		14H	RRCID ->	251125	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL	DEPTH	12608	PERF.12722 - 14475	
06	10980	X	9876	-0-	-1104	-0-	565	1	9311	2	Y	-0-			-0-
07	11315	X	9546	-0-	-1769	-0-	579	1	8967	2	Y	-0-			-0-
08	11315	X	8932	-0-	-2383	-0-	542	1	8390	2	Y	-0-			-0-
09	9870	X	9031	-0-	-839	-0-	547	1	8484	2	Y	-0-			-0-
10	0		6395	-0-	6395	6395	453	1	5942	2	Y	-0-			-0-
11	0		11464	-0-	11464	17859	599	1	10865	2	Y	-0-			-0-

IVY B GU1				WELL #:		6H	RRCID ->	255066	COMPL. DATE	11/22/2009	TOTAL	DEPTH	12120	PERF.12196 - 15940	
06	11700	X	11181	-0-	-519	-0-	1246	1	9935	2	Y	-0-			29
07	12338	X	11756	-0-	-582	-0-	1471	1	10285	2	Y	-0-			29
08	11997	X	11326	-0-	-671	-0-	979	1	10347	2	Y	-0-			29
09	11610	X	11141	-0-	-469	-0-	1029	1	10112	2	Y	-0-			29
10	0		15435	-0-	15435	15435	965	1	14470	2	Y	-0-			29
11	0		13141	-0-	13141	28576	977	1	12164	2	Y	-0-			29

FOLK GAS UNIT				WELL #:		9H	RRCID ->	256509	COMPL. DATE	01/28/2010	TOTAL	DEPTH	12301	PERF.13064 - 15320	
06	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-			-0-
07	5952	X	1120	-0-	-4832	-0-	1120	2			N	-0-			-0-
08	5952	X	3823	-0-	-2129	-0-	159	1	3664	2	N	-0-			-0-
09	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	188	1	8190	2	N	-0-			-0-
10	0		6723	-0-	6723	6723	179	1	6544	2	N	-0-			-0-
11	0		6104	-0-	6104	12827	171	1	5933	2	N	-0-			-0-

MT PEYTON-FE HILL (SA)				WELL #:		2H	RRCID ->	257370	COMPL. DATE	12/20/2009	TOTAL	DEPTH	12605	PERF.12906 - 16239	
06	12150	X	8714	-0-	-3436	-0-	498	1	8216	2	Y	-0-			-0-
07	13496	X	13496	-0-	-0-	-0-	818	1	12678	2	Y	-0-			-0-
08	12554	X	12554	-0-	-0-	-0-	762	1	11792	2	Y	-0-			-0-
09	11979	X	11979	-0-	-0-	-0-	725	1	11254	2	Y	-0-			-0-
10	0		9421	-0-	9421	9421	667	1	8754	2	Y	-0-			-0-
11	0		12918	-0-	12918	22339	675	1	12243	2	Y	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT				WELL #:		8H	RRCID ->	257488	COMPL. DATE	06/30/2010	TOTAL	DEPTH	12503	PERF.12495 - 15695	
06	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	62	1	3164	2	N	-0-			-0-
07	3007	X	2526	-0-	-481	-0-	148	1	2378	2	N	-0-			-0-
08	3007	X	1483	-0-	-1524	-0-	46	1	1437	2	N	-0-			-0-
09	2910	X	43	-0-	-2867	-0-	31	1	12	2	N	-0-			-0-
10	0		40	-0-	40	40	32	1	8	2	N	-0-			-0-
11	0		33	-0-	33	73	31	1	2	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				//CONT.//	189405											
HB PYLE A-NEAL B (SA)				WELL #:	1H	RRCID ->	257541	COMPL.	DATE	03/23/2010	TOTAL	DEPTH	12726	PERF.13328	- 15100	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	10583 X	10583	-0-	-0-	-0-	-0-	605	1	9978	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	10354 X	9733	-0-	-621	-0-	-0-	590	1	9143	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	10354 X	9539	-0-	-815	-0-	-0-	579	1	8960	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	10350 X	9447	-0-	-903	-0-	-0-	572	1	8875	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	8636	-0-	8636	8636	611	1	8025	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	8988	-0-	8988	17624	470	1	8518	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA)				WELL #:	5H	RRCID ->	258866	COMPL.	DATE	07/05/2010	TOTAL	DEPTH	12359	PERF.12760	- 15020	
06	9171 X	9171	-0-	-0-	-0-	-0-	524	1	8647	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	9486 X	7701	-0-	-1785	-0-	-0-	467	1	7234	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	9269 X	8522	-0-	-747	-0-	-0-	517	1	8005	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	8970 X	8327	-0-	-643	-0-	-0-	504	1	7823	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	6923	-0-	6923	6923	490	1	6433	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	6808	-0-	6808	13731	356	1	6452	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA)				WELL #:	3H	RRCID ->	259527	COMPL.	DATE	05/29/2009	TOTAL	DEPTH	12530	PERF.12728	- 15990	
06	6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	-0-	373	1	6149	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	-0-	354	1	5490	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	7502 X	6009	-0-	-1493	-0-	-0-	365	1	5644	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	6840 X	5673	-0-	-1167	-0-	-0-	344	1	5329	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	4346	-0-	4346	4346	308	1	4038	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	5762	-0-	5762	10108	301	1	5461	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

F R HILL - CRENSHAW (SA)				WELL #:	4H	RRCID ->	259528	COMPL.	DATE	07/21/2009	TOTAL	DEPTH	12448	PERF.12701	- 15325	
06	4350 X	4322	-0-	-28	-0-	-0-	247	1	4075	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4309 X	4164	-0-	-145	-0-	-0-	252	1	3912	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4309 X	4137	-0-	-172	-0-	-0-	251	1	3886	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4320 X	1937	-0-	-2383	-0-	-0-	117	1	1820	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	851	-0-	851	851	60	1	791	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	112	-0-	112	963	6	1	106	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA)				WELL #:	2H	RRCID ->	259529	COMPL.	DATE	01/31/2009	TOTAL	DEPTH	12432	PERF.12638	- 15150	
06	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	-0-	210	1	3469	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3596 X	3317	-0-	-279	-0-	-0-	201	1	3116	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3596 X	3156	-0-	-440	-0-	-0-	191	1	2965	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3630 X	2669	-0-	-961	-0-	-0-	162	1	2507	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	2358	-0-	2358	2358	167	1	2191	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	3114	-0-	3114	5472	163	1	2951	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FOLK GAS UNIT				WELL #:	10H	RRCID ->	259726	COMPL.	DATE	07/24/2010	TOTAL	DEPTH	12408	PERF.12754	- 15125	
06	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	5531	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	-0-	5353	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	4684	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4710 X	3998	-0-	-712	-0-	-0-	152	1	3846	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	3815	-0-	3815	3815	156	1	3659	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	3731	-0-	3731	7546	151	1	3580	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MT PEYTON-FE HILL (SA)				WELL #:	3H	RRCID ->	259806	COMPL.	DATE	09/30/2010	TOTAL	DEPTH	12618	PERF.13034	- 15340	
06	4590 X	3475	-0-	-1115	-0-	-0-	199	1	3276	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4743 X	4010	-0-	-733	-0-	-0-	243	1	3767	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4526 X	3575	-0-	-951	-0-	-0-	217	1	3358	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4200 X	3563	-0-	-637	-0-	-0-	216	1	3347	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	2820	-0-	2820	2820	200	1	2620	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	3714	-0-	3714	6534	194	1	3520	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	-0-	259	1	4277	2	Y	-0-			-0-
07	4495 X	4236	-0-	-0-	-259	-0-	257	1	3979	2	Y	-0-			-0-
08	4495 X	4189	-0-	-0-	-306	-0-	254	1	3935	2	Y	-0-			-0-
09	4500 X	4081	-0-	-0-	-419	-0-	247	1	3834	2	Y	-0-			-0-
10	0	3220	-0-	-0-	3220	3220	228	1	2992	2	Y	-0-			-0-
11	0	4463	-0-	-0-	4463	7683	233	1	4230	2	Y	-0-			-0-
C. E. NEAL GU B-1 WELL #: 19 RRCID -> 260710 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 13538 PERF.11185 - 11217															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	369	2	Y	-0-			44
08	T. A.	89	-0-	-0-	89	89	5	1	84	2	Y	-0-			44
09	T. A.	15	-0-	-0-	15	104	1	1	14	2	Y	-0-			44
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	104					Y	-0-			44
11	0	325	-0-	-0-	325	429	17	1	308	2	Y	-0-			44
F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730															
06	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	15	-0-	-0-	15	15	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264999 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12782 - 15988															
06	9669 X	9669	-0-	-0-	-0-	-0-	553	1	9116	2	Y	-0-			-0-
07	9424 X	9187	-0-	-0-	-237	-0-	557	1	8630	2	Y	-0-			-0-
08	8742 X	7166	-0-	-0-	-1576	-0-	435	1	6731	2	Y	-0-			-0-
09	9660 X	6210	-0-	-0-	-3450	-0-	376	1	5834	2	Y	-0-			-0-
10	0	6983	-0-	-0-	6983	6983	494	1	6489	2	Y	-0-			-0-
11	0	10649	-0-	-0-	10649	17632	556	1	10093	2	Y	-0-			-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903 ANDERSON TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 184927 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12888															
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ANDERSON TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 186933 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13346 PERF.12562 - 12689															
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-			-0-
07	744 N	701	-0-	-0-	-43	-0-	41	1	660	2	Y	-0-			-0-
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	655	2	Y	-0-			-0-
09	0	416	-0-	-0-	416	416	16	1	400	2	Y	-0-			-0-
10	0	791	-0-	-0-	791	1207	30	1	761	2	Y	-0-			-0-
11	0	277	-0-	-0-	277	1484	10	1	267	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
TERRY "A"														
WELL #: 1										RRCID -> 187347		COMPL. DATE 08/23/2001		
										TOTAL		DEPTH 12710		
										PERF.12472		- 12532		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1255	-0-	-95	-0-	1255	3		Y	-0-			-0-
07	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	75	1	1217	2	Y	-0-		-0-
08	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	68	1	1212	2	Y	-0-		-0-
09	0		1237	-0-	1237	1237	48	1	1189	2	Y	-0-		-0-
10	0		1280	-0-	1280	2517	49	1	1231	2	Y	-0-		-0-
11	0		1226	-0-	1226	3743	46	1	1180	2	Y	-0-		-0-

MCADAMS "B"										WELL #: 1		RRCID -> 187920		
										COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 13460		
										PERF.13008		- 13086		
06	3750	X	3664	-0-	-86	-0-	3664	3		Y	-0-			-0-
07	3751	X	3620	-0-	-131	-0-	211	1	3409	2	Y	-0-		-0-
08	3720	X	3610	-0-	-110	-0-	193	1	3417	2	Y	-0-		-0-
09	0		3612	-0-	3612	3612	140	1	3472	2	Y	-0-		-0-
10	0		3655	-0-	3655	7267	141	1	3514	2	Y	-0-		-0-
11	0		3433	-0-	3433	10700	128	1	3305	2	Y	-0-		-0-

TERRY "B"										WELL #: 1		RRCID -> 187990		
										COMPL. DATE 12/18/2001		TOTAL DEPTH 13500		
										PERF.12782		- 13293		
06	810	N	733	-0-	-77	-0-	733	3		N	-0-			-0-
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	44	1	708	2	N	-0-		-0-
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	43	1	762	2	N	-0-		-0-
09	0		697	-0-	697	697	27	1	670	2	N	-0-		-0-
10	0		759	-0-	759	1456	29	1	730	2	N	-0-		-0-
11	0		826	-0-	826	2282	31	1	795	2	N	-0-		-0-

TERRY "A"										WELL #: 2		RRCID -> 188732		
										COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH 12880		
										PERF.12585		- 12718		
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3		Y	-0-			-0-
07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	98	1	1590	2	Y	-0-		-0-
08	1612	N	1584	-0-	-28	-0-	85	1	1499	2	Y	-0-		-0-
09	0		1578	-0-	1578	1578	61	1	1517	2	Y	-0-		-0-
10	0		1570	-0-	1570	3148	60	1	1510	2	Y	-0-		-0-
11	0		1538	-0-	1538	4686	57	1	1481	2	Y	-0-		-0-

TERRY "C"										WELL #: 1		RRCID -> 188737		
										COMPL. DATE 03/17/2002		TOTAL DEPTH 12825		
										PERF.12414		- 12569		
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3		Y	-0-			-0-
07	620	N	602	-0-	-18	-0-	35	1	567	2	Y	-0-		-0-
08	620	N	559	-0-	-61	-0-	30	1	529	2	Y	-0-		-0-
09	0		408	-0-	408	408	16	1	392	2	Y	-0-		-0-
10	0		791	-0-	791	1199	30	1	761	2	Y	-0-		-0-
11	0		358	-0-	358	1557	13	1	345	2	Y	-0-		-0-

TERRY "C"										WELL #: 2		RRCID -> 188739		
										COMPL. DATE 03/13/2002		TOTAL DEPTH 12756		
										PERF.12354		- 12565		
06	1440	N	1282	-0-	-158	-0-	1282	3		Y	-0-			-0-
07	1054	N	840	-0-	-214	-0-	49	1	791	2	Y	-0-		-0-
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	64	1	1128	2	Y	-0-		-0-
09	0		823	-0-	823	823	32	1	791	2	Y	-0-		-0-
10	0		890	-0-	890	1713	34	1	856	2	Y	-0-		-0-
11	0		2660	-0-	2660	4373	99	1	2561	2	Y	-0-		-0-

ANDERSON TRUST "A"										WELL #: 4		RRCID -> 189025		
										COMPL. DATE 05/12/2002		TOTAL DEPTH 13015		
										PERF.12696		- 12832		
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-			-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										//CONT.//		220903								
ANDERSON TRUST "A"										WELL #:		3		RRCID -> 189257		COMPL. DATE 05/06/2002		TOTAL	DEPTH 12950	PERF.12646 - 12767
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
06		1230 N	1088	-0-	-142	-0-	1088	3			Y	-0-				-0-				
07		1302 N	1259	-0-	-43	-0-	73	1	1186	2	Y	-0-				-0-				
08		1178 N	996	-0-	-182	-0-	53	1	943	2	Y	-0-				-0-				
09		0	1058	-0-	1058	1058	41	1	1017	2	Y	-0-				-0-				
10		0	832	-0-	832	1890	32	1	800	2	Y	-0-				-0-				
11		0	1179	-0-	1179	3069	44	1	1135	2	Y	-0-				-0-				
MCADAMS "B"										WELL #:		4L		RRCID -> 190537		COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL	DEPTH 12730	PERF.11990 - 12236
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
ANDERSON TRUST "A"										WELL #:		8		RRCID -> 190538		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL	DEPTH 13095	PERF.12408 - 12848
06		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-				-0-				
07		160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	Y	-0-				-0-				
08		161 N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-				-0-				
09		0	139	-0-	139	139	5	1	134	2	Y	-0-				-0-				
10		0	159	-0-	159	298	6	1	153	2	Y	-0-				-0-				
11		0	9	-0-	9	307	9	2			Y	-0-				-0-				
TERRY "A"										WELL #:		5		RRCID -> 190624		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL	DEPTH 12775	PERF.12426 - 12635
06		1260 X	975	-0-	-285	-0-	975	3			Y	-0-				-0-				
07		1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	85	1	1380	2	Y	-0-				-0-				
08		1643 N	1319	-0-	-324	-0-	70	1	1249	2	Y	-0-				-0-				
09		0	1441	-0-	1441	1441	56	1	1385	2	Y	-0-				-0-				
10		0	1210	-0-	1210	2651	47	1	1163	2	Y	-0-				-0-				
11		0	1259	-0-	1259	3910	47	1	1212	2	Y	-0-				-0-				
MCADAMS "B"										WELL #:		2		RRCID -> 190638		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL	DEPTH 13416	PERF.13145 - 13250
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
FRYER "A"										WELL #:		1		RRCID -> 205156		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL	DEPTH 12750	PERF.12386 - 12512
06		1380 N	1306	-0-	-74	-0-	1306	3			N	-0-				-0-				
07		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	84	1	1356	2	N	-0-				-0-				
08		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	76	1	1343	2	N	-0-				-0-				
09		0	1170	-0-	1170	1170	45	1	1125	2	N	-0-				-0-				
10		0	1377	-0-	1377	2547	53	1	1324	2	N	-0-				-0-				
11		0	1341	-0-	1341	3888	50	1	1291	2	N	-0-				-0-				
TERRY "A"										WELL #:		4		RRCID -> 217245		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL	DEPTH 12780	PERF.12412 - 12619
06		2130 N	1982	-0-	-148	-0-	1982	3			N	-0-				-0-				
07		2139 N	1758	-0-	-381	-0-	102	1	1656	2	N	-0-				-0-				
08		2108 N	1860	-0-	-248	-0-	99	1	1761	2	N	-0-				-0-				
09		0	1794	-0-	1794	1794	69	1	1725	2	N	-0-				-0-				
10		0	1755	-0-	1755	3549	68	1	1687	2	N	-0-				-0-				
11		0	957	-0-	957	4506	36	1	921	2	N	-0-				-0-				

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903												
FRYER "A"		WELL #:		2	RRCID -> 223594		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 12630		PERF.11920 - 12350					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-		2012	3			N	-0-				-0-
07	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-		123	1	1994	2	N	-0-				-0-
08	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-		108	1	1912	2	N	-0-				-0-
09	0	1943	-0-	1943	1943		75	1	1868	2	N	-0-				-0-
10	0	2149	-0-	2149	4092		83	1	2066	2	N	-0-				-0-
11	0	2054	-0-	2054	6146		77	1	1977	2	N	-0-				-0-
JACK RUSSELL OIL, LLC		WELL #:		428008	RRCID -> 109258		COMPL. DATE 12/09/1983		TOTAL DEPTH 13015		PERF.12697 - 12945					
NEAL, CE JR GUI				1												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
HILL "B"		WELL #:		1	RRCID -> 177773		COMPL. DATE 12/31/1999		TOTAL DEPTH 14375		PERF.12988 - 13445					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
HILL RANCH GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 182290		COMPL. DATE 12/25/2000		TOTAL DEPTH 12210		PERF.11688 - 11910					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
WEBB		WELL #:		1	RRCID -> 182741		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 11813		PERF.11290 - 11397					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				13
HILL RANCH UNIT 8		WELL #:		1	RRCID -> 184634		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 12360		PERF.11810 - 12137					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
JACK RUSSELL OIL, LLC				//CONT.//		428008										
HILL RANCH UNIT 3				WELL #:		1	RRCID ->	185193	COMPL. DATE	07/02/2001	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11679 - 11991			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
WARD-WHEELER UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	186093	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	11871	PERF.11502 - 11655			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
HILL RANCH UNIT 12				WELL #:		1	RRCID ->	186286	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11405 - 11415			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			30
HILL RANCH UNIT 5				WELL #:		1	RRCID ->	186431	COMPL. DATE	10/04/2001	TOTAL DEPTH	11503	PERF.11136 - 11273			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			36
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			36
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			36
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			36
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			36
HILL-KELLOGG UNIT 1				WELL #:		1	RRCID ->	186617	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	11785	PERF.11480 - 11615			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
ANDERSON-YOUNG UNIT 1				WELL #:		1	RRCID ->	188031	COMPL. DATE	12/08/2001	TOTAL DEPTH	13004	PERF.12149 - 12184			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
SANDERS UNIT 1				WELL #:		1	RRCID ->	188884	COMPL. DATE	04/05/2002	TOTAL DEPTH	12470	PERF.11710 - 11973			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		49					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		49					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		49					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		49					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		49					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		49					N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
JACK RUSSELL OIL, LLC										//CONT.//		428008									
HILL "H"										WELL #:		1		RRCID -> 189517		COMPL. DATE 06/18/2002		TOTAL DEPTH 12890		PERF.12156 - 12660	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
SANDERS UNIT 1					WELL #:		2		RRCID -> 191419		COMPL. DATE 09/20/2002		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11860 - 12101						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
HILL RANCH UNIT 19					WELL #:		1		RRCID -> 191827		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 12031		PERF.11862 - 11872						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44			
HILL RANCH UNIT 1					WELL #:		2		RRCID -> 192357		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 11865		PERF.11483 - 11665						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
WEBB					WELL #:		2		RRCID -> 192962		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 11791		PERF.11503 - 11596						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
HOLLEMAN UNIT					WELL #:		1		RRCID -> 199252		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11902 - 12020						
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3				N	-0-					16			
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3				N	-0-					16			
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3				N	-0-					16			
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3				N	-0-					16			
10	0		421	-0-	-0-	-0-	421	3				N	-0-					16			
*11	662	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3				N	-0-					16			
HILL RANCH UNIT 10					WELL #:		1		RRCID -> 202256		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 11810		PERF.11444 - 11573						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12			

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
JACK RUSSELL OIL, LLC										//CONT.//		428008									
HILL RANCH UNIT 7										WELL #:		1		RRCID -> 202301		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 12365		PERF.12046 - 12179	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						30

SANDERS UNIT 1						WELL #:		3		RRCID -> 203031		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 12215		PERF.12010 - 12042					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14

HILL RANCH UNIT 13						WELL #:		1		RRCID -> 203091		COMPL. DATE 06/29/2004		TOTAL DEPTH 11909		PERF.11296 - 11396					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						150
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						150
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						150
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						150
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						150
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						150

HOLLEMAN UNIT						WELL #:		3		RRCID -> 203344		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 12222		PERF.11980 - 11990					
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1001	3				N	-0-						6
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1054	3				N	-0-						6
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1046	3				N	-0-						6
09	990	N	879	-0-	-111	-0-	-0-	-0-	879	3				N	-0-						6
10	0		918	-0-	918	918	918	918	918	3				N	-0-						6
*11	1725	N	807	-0-	-918	-0-	-0-	-0-	807	3				N	-0-						6

HILL RANCH UNIT 19						WELL #:		2		RRCID -> 205124		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 12360		PERF.11984 - 12140					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

HOLLEMAN UNIT						WELL #:		2		RRCID -> 205511		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 12340		PERF.12030 - 12184					
06	1140	N	902	-0-	-238	-0-	-0-	-0-	902	3				N	-0-						-0-
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1173	3				N	-0-						-0-
08	1116	N	992	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	992	3				N	-0-						-0-
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	976	3				N	-0-						-0-
10	0		996	-0-	996	996	996	996	996	3				N	-0-						-0-
*11	2271	N	1275	-0-	-996	-0-	-0-	-0-	1275	3				N	-0-						-0-

W & L DAVIS						WELL #:		1		RRCID -> 229234		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10558 - 11831					
06	2100	N	823	-0-	-1277	-0-	-0-	-0-	823	3				N	-0-						66
07	1767	N	966	-0-	-801	-0-	-0-	-0-	966	3				N	-0-						66
08	1054	N	446	-0-	-608	-0-	-0-	-0-	446	3				N	-0-						66
09	810	N	252	-0-	-558	-0-	-0-	-0-	252	3				N	-0-						66
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-	-0-	-0-						N	3						69
11	0		1134	-0-	1134	1134	1134	1117	3		17	9		N	15						84

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE									
O'RYAN OIL AND GAS 617042									
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 243031 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12010 - 12114									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	45	-0-	45	378	45	3	N	-0-
07	516 X	138	-0-	-378	-0-	138	3	N	-0-
08	155 N	63	-0-	-92	-0-	63	3	N	-0-
09	0	63	-0-	63	63	63	3	N	-0-
10	0	45	-0-	45	108	45	3	N	-0-
11	0	35	-0-	35	143	35	3	N	-0-
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254635 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12056 - 12168									
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-
07	372 N	138	-0-	-234	-0-	138	3	N	-0-
08	310 N	63	-0-	-247	-0-	63	3	N	-0-
09	0	63	-0-	63	63	63	3	N	-0-
10	0	45	-0-	45	108	45	3	N	-0-
11	0	35	-0-	35	143	35	3	N	-0-
OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264453 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.11568 - 12072									
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-
09	0	147	-0-	147	147	147	3	N	-0-
10	0	106	-0-	106	253	106	3	N	-0-
11	0	81	-0-	81	334	81	3	N	-0-
OWENS GAS UNIT NO 2 WELL #: 1 RRCID -> 265783 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 11984									
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3	N	-0-
07	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3	N	-0-
08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3	N	-0-
09	0	1151	-0-	1151	1151	1151	3	N	-0-
10	0	830	-0-	830	1981	830	3	N	-0-
11	0	636	-0-	636	2617	636	3	N	-0-
BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11606 - 11680									
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3	N	-0-
07	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3	N	-0-
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3	N	-0-
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3	N	-0-
10	0	483	-0-	483	483	483	3	N	-0-
11	0	370	-0-	370	853	370	3	N	-0-
STROUD PETROLEUM, INC. 828082									
MCLEOD WELL #: 1 RRCID -> 213647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743									
06	2400 X	1426	-0-	-974	-0-	1426	2	N	-0-
07	2480 X	1520	-0-	-960	-0-	1520	2	N	-0-
08	2480 X	1902	-0-	-578	-0-	1902	2	N	-0-
09	0	1183	-0-	1183	1183	1183	2	N	-0-
10	0	1903	-0-	1903	3086	1903	2	N	-0-
11	0	2135	-0-	2135	5221	2135	2	N	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
STROUD PETROLEUM, INC.										//CONT.//		828082							
STEWARD										WELL #:		1	RRCID -> 216780		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 12808 PERF.12410 - 12582		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
06		2370 N	2328	-0-	-42	-0-	2328	2			N	-0-					-0-		
07		2883 N	2496	-0-	-387	-0-	2496	2			N	-0-					-0-		
08		2883 N	2774	-0-	-109	-0-	2774	2			N	-0-					-0-		
09		0	1660	-0-	1660	1660	1660	2			N	-0-					-0-		
10		0	1233	-0-	1233	2893	1233	2			N	-0-					-0-		
11		0	2124	-0-	2124	5017	2124	2			N	-0-					-0-		
STEWARD										WELL #:		2	RRCID -> 219852		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 12674		
06		1350 N	1078	-0-	-272	-0-	1078	2			N	-0-					-0-		
07		1209 N	1161	-0-	-48	-0-	1161	2			N	-0-					-0-		
08		1364 N	1064	-0-	-300	-0-	1064	2			N	-0-					-0-		
09		0	1074	-0-	1074	1074	1074	2			N	-0-					-0-		
10		0	154	-0-	154	1228	154	2			N	-0-					-0-		
11		0	-0-	-0-	-0-	1228		2			N	-0-					-0-		
MCLEOD										WELL #:		2	RRCID -> 222539		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 12664		
06		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-		
07		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-		
08		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-		
09		0	1146	-0-	1146	1146	1146	2			N	-0-					-0-		
10		0	1276	-0-	1276	2422	1276	2			N	-0-					-0-		
11		0	951	-0-	951	3373	951	2			N	-0-					-0-		
HUCKABY										WELL #:		1	RRCID -> 223246		COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL DEPTH 13150 PERF.12744 - 13000		
06		720 N	486	-0-	-234	-0-	486	2			N	-0-					-0-		
07		589 N	315	-0-	-274	-0-	315	2			N	-0-					-0-		
08		465 N	303	-0-	-162	-0-	303	2			N	-0-					-0-		
09		0	400	-0-	400	400	400	2			N	-0-					-0-		
10		0	372	-0-	372	772	372	2			N	-0-					-0-		
11		0	1605	-0-	1605	2377	1605	2			N	-0-					-0-		
VESTAL-C. REYNOLDS UNIT										WELL #:		1	RRCID -> 226288		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 12840		
06		990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					112		
07		2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					112		
08		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					112		
09		0	1950	-0-	1950	1950	1950	2			N	-0-					112		
10		0	2188	-0-	2188	4138	2188	2			N	-0-					112		
11		0	2163	-0-	2163	6301	2163	2			N	-0-					112		
HORTON										WELL #:		2	RRCID -> 229546		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 12917		
06		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-		
07		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-		
08		1612 N	1143	-0-	-469	-0-	1143	2			N	-0-					-0-		
09		0	429	-0-	429	429	429	2			N	-0-					-0-		
10		0	842	-0-	842	1271	842	2			N	-0-					-0-		
11		0	619	-0-	619	1890	619	2			N	-0-					-0-		
LANCASTER										WELL #:		1	RRCID -> 230119		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820		
06		1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-		
07		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-		
08		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-		
09		0	1085	-0-	1085	1085	1085	2			N	-0-					-0-		
10		0	1558	-0-	1558	2643	1558	2			N	-0-					-0-		
11		0	853	-0-	853	3496	853	2			N	-0-					-0-		

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
STROUD PETROLEUM, INC.										//CONT.//	828082									
STEWART										WELL #:		3	RRCID ->	244968	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL	DEPTH	12840	PERF.12421 - 12703
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	3000	N	7166	-0-	4166	4166	7166	2					N	-0-					25	
07	3100	N	4743	-0-	1643	5809	4743	2					N	-0-					25	
08	9260	X	3451	-0-	-5809	-0-	3451	2					N	-0-					25	
09	0		2778	-0-	2778	2778	2778	2					N	-0-					25	
10	0		3333	-0-	3333	6111	3333	2					N	-0-					25	
11	0		2305	-0-	2305	8416	2305	2					N	-0-					25	

MCLEOD										WELL #:		3	RRCID ->	251086	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL	DEPTH	12944	PERF.12570 - 12776
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	356	-0-	356	356	356	2					N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	101	-0-	101	457	101	2					N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	457	457						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	117	-0-	117	574	117	2					N	-0-					-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	574	574						N	-0-					-0-	

VALENCE OPERATING COMPANY										881167										
BLOUNT "A"										WELL #:		1	RRCID ->	098928	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL	DEPTH	13100	PERF.11816 - 11826
06	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	137	1	4103	2	Y		-0-						17	
07	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	138	1	3963	2	Y		-0-						17	
08	4030	X	3049	-0-	-981	-0-	104	1	2945	2	Y		-0-						17	
09	0		1969	-0-	1969	1969	1969	2					-0-						17	
10	0		2739	-0-	2739	4708	101	1	2638	2	Y		-0-						17	
11	0		1748	-0-	1748	6456	73	1	1675	2	Y		-0-						17	

CULLUM										WELL #:		1	RRCID ->	102009	COMPL. DATE	05/27/1982	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2					N	-0-					182	
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2					N	-0-					182	
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2					N	-0-					182	
09	0		434	-0-	434	434	434	2					N	-0-					182	
10	0		223	-0-	223	657	223	2					N	-0-					182	
11	0		1138	-0-	1138	1795	1138	2					N	-0-					182	

CARTWRIGHT "A"										WELL #:		1	RRCID ->	102768	COMPL. DATE	06/24/1982	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.11739 - 11815
*04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2					N	-0-			20	7	-0-	
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2					N	-0-					-0-	
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2					N	-0-					-0-	
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2					N	-0-					-0-	
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2					N	-0-					-0-	
*09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2					N	-0-					-0-	
*10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2					N	-0-					-0-	
*11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2					N	-0-					-0-	

WILLIFORD "E"										WELL #:		1	RRCID ->	106919	COMPL. DATE	07/23/1983	TOTAL	DEPTH	12550	PERF.12285 - 12391
06	540	N	366	-0-	-174	-0-	12	1	354	2	Y		-0-						95	
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	19	1	540	2	Y		-0-						95	
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	17	1	493	2	Y		-0-						95	
09	0		348	-0-	348	348	348	2					Y	-0-					95	
10	0		265	-0-	265	613	10	1	255	2	Y		-0-						95	
11	0		549	-0-	549	1162	23	1	526	2	Y		-0-						95	

MAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.// 881167													
MANAHAN "A"				WELL #:		1	RRCID -> 108964		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11810 - 12275		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	1500 N	1247	-0-	-253	-0-		40	1	1207	2	Y	-0-				143	
07	1612 N	1404	-0-	-208	-0-		47	1	1357	2	Y	-0-				143	
08	1736 N	1365	-0-	-371	-0-		47	1	1318	2	Y	-0-				143	
09	0	1175	-0-	1175	1175		1175	2			Y	-0-				143	
10	0	952	-0-	952	2127		35	1	917	2	Y	-0-				143	
11	0	1375	-0-	1375	3502		58	1	1317	2	Y	-0-				143	

EPPES "B"				WELL #:		1	RRCID -> 109122		COMPL. DATE		03/31/2005		TOTAL DEPTH 12680		PERF.12136 - 12580		
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-		14	1	410	2	Y	-0-				-0-	
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-		16	1	468	2	Y	-0-				-0-	
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-		19	1	544	2	Y	-0-				-0-	
09	0	722	-0-	722	722		722	2			Y	-0-				-0-	
10	0	597	-0-	597	1319		22	1	575	2	Y	-0-				-0-	
11	0	668	-0-	668	1987		28	1	640	2	Y	-0-				-0-	

BONNER "C"				WELL #:		1	RRCID -> 112517		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12375		PERF.11014 - 12175		
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	30	7		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	

FRYER GAS UNIT "B"				WELL #:		1	RRCID -> 117404		COMPL. DATE		02/06/2000		TOTAL DEPTH 13170		PERF.12425 - 12554		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	

MANAHAN "A"				WELL #:		2	RRCID -> 181489		COMPL. DATE		12/08/2000		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11092 - 12250		
06	1920 N	931	-0-	-989	-0-		30	1	901	2	Y	-0-				-0-	
07	2046 N	1152	-0-	-894	-0-		39	1	1113	2	Y	-0-				-0-	
08	1829 N	699	-0-	-1130	-0-		24	1	675	2	Y	-0-				-0-	
09	0	192	-0-	192	192		192	2			Y	-0-				-0-	
10	0	300	-0-	300	492		11	1	289	2	Y	-0-				-0-	
11	0	250	-0-	250	742		10	1	240	2	Y	-0-				-0-	

IVY, JIM				WELL #:		1	RRCID -> 190002		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12372 - 12766		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE															
VALENCE OPERATING COMPANY																															
FRYER GAS UNIT "B"																															
WELL #: 2												RRCID -> 190843				COMPL. DATE 07/12/2002				TOTAL DEPTH 12795				PERF.12138 - 12628							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE											
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-		49	1	1471	2	Y	-0-	-0-						-0-											
07	1550	N	1372	-0-	-178	-0-		46	1	1326	2	Y	-0-	-0-						-0-											
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-		56	1	1583	2	Y	-0-	-0-						-0-											
09	0		1570	-0-	1570	1570		1570	2			Y	-0-	-0-						-0-											
10	0		2042	-0-	2042	3612		75	1	1967	2	Y	-0-	-0-						-0-											
11	0		1404	-0-	1404	5016		59	1	1345	2	Y	-0-	-0-						-0-											
WILLIFORD "E"												WELL #: 3				RRCID -> 193546				COMPL. DATE 10/25/2002				TOTAL DEPTH 12500				PERF.11860 - 12340			
06	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-		125	1	3753	2	Y	-0-	-0-						-0-											
07	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-		158	1	4521	2	Y	-0-	-0-						-0-											
08	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-		142	1	4001	2	Y	-0-	-0-						-0-											
09	0		3880	-0-	3880	3880		3880	2			Y	-0-	-0-						-0-											
10	0		3114	-0-	3114	6994		115	1	2999	2	Y	-0-	-0-						-0-											
11	0		3901	-0-	3901	10895		164	1	3737	2	Y	-0-	-0-						-0-											
WILLIFORD "E"												WELL #: 5				RRCID -> 195649				COMPL. DATE 03/17/2003				TOTAL DEPTH 12620				PERF.12108 - 12380			
06	4470	X	4367	-0-	-103	-0-		141	1	4226	2	Y	-0-	-0-						-0-											
07	4588	X	4233	-0-	-355	-0-		143	1	4090	2	Y	-0-	-0-						-0-											
08	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-		153	1	4334	2	Y	-0-	-0-						-0-											
09	0		3506	-0-	3506	3506		3506	2			Y	-0-	-0-						-0-											
10	0		4303	-0-	4303	7809		159	1	4144	2	Y	-0-	-0-						-0-											
11	0		3587	-0-	3587	11396		151	1	3436	2	Y	-0-	-0-						-0-											
WILLIFORD "E"												WELL #: 4				RRCID -> 195650				COMPL. DATE 04/12/2003				TOTAL DEPTH 12585				PERF.12106 - 12380			
06	5610	X	5296	-0-	-314	-0-		171	1	5125	2	Y	-0-	-0-						-0-											
07	5797	X	5003	-0-	-794	-0-		169	1	4834	2	Y	-0-	-0-						-0-											
08	5704	X	4692	-0-	-1012	-0-		160	1	4532	2	Y	-0-	-0-						-0-											
09	0		4146	-0-	4146	4146		4146	2			Y	-0-	-0-						-0-											
10	0		3759	-0-	3759	7905		139	1	3620	2	Y	-0-	-0-						-0-											
11	0		4468	-0-	4468	12373		188	1	4280	2	Y	-0-	-0-						-0-											
IVY, JIM												WELL #: 2				RRCID -> 196569				COMPL. DATE 06/13/2003				TOTAL DEPTH 12894				PERF.12710 - 12730			
06	180	N	178	-0-	-2	-0-		6	1	172	2	Y	-0-	-0-						-0-											
07	3100	N	5286	-0-	2186	2186		178	1	5108	2	Y	-0-	-0-						-0-											
08	T. A.		3737	-0-	3737	5923		128	1	3609	2	Y	-0-	-0-						-0-											
09	T. A.		1887	-0-	1887	7810		1887	2			Y	-0-	-0-						-0-											
10	T. A.		1881	-0-	1881	9691		69	1	1812	2	Y	-0-	-0-						-0-											
11	T. A.		1241	-0-	1241	10932		52	1	1189	2	Y	-0-	-0-						-0-											
WILLIFORD "E"												WELL #: 6				RRCID -> 197868				COMPL. DATE 07/18/2003				TOTAL DEPTH 12632				PERF.12118 - 12380			
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-		59	1	1773	2	Y	-0-	-0-						-0-											
07	2201	N	1995	-0-	-206	-0-		67	1	1928	2	Y	-0-	-0-						-0-											
08	2201	N	1916	-0-	-285	-0-		65	1	1851	2	Y	-0-	-0-						-0-											
09	0		1786	-0-	1786	1786		1786	2			Y	-0-	-0-						-0-											
10	0		1800	-0-	1800	3586		66	1	1734	2	Y	-0-	-0-						-0-											
11	0		1802	-0-	1802	5388		76	1	1726	2	Y	-0-	-0-						-0-											
MANAHAN "A"												WELL #: 4				RRCID -> 199038				COMPL. DATE 10/31/2003				TOTAL DEPTH 12426				PERF.11976 - 12210			
06	990	N	787	-0-	-203	-0-		25	1	762	2	Y	-0-	-0-						-0-											
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-		43	1	1245	2	Y	-0-	-0-						-0-											
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-		40	1	1142	2	Y	-0-	-0-						-0-											
09	0		241	-0-	241	241		241	2			Y	-0-	-0-						-0-											
10	0		38	-0-	38	279		1	1	37	2	Y	-0-	-0-						-0-											
11	0		80	-0-	80	359		3	1	77	2	Y	-0-	-0-						-0-											

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.// 881167													
MANAHAN "A"				WELL #: 3		RRCID -> 199253		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11990 - 12220					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B"				WELL #: 3		RRCID -> 200103		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 12753		PERF.12500 - 12520					
06	3300	X	2494	-0-	-806	-0-	-0-	-0-	81	1	2413	2	Y	-0-			-0-
07	3410	X	2271	-0-	-1139	-0-	-0-	-0-	77	1	2194	2	Y	-0-			-0-
08	3410	X	2513	-0-	-897	-0-	-0-	-0-	86	1	2427	2	Y	-0-			-0-
09	0		2451	-0-	2451	-0-	2451	2451	2451	2			Y	-0-			-0-
10	0		3071	-0-	3071	-0-	5522	5522	113	1	2958	2	Y	-0-			-0-
11	0		2307	-0-	2307	-0-	7829	7829	97	1	2210	2	Y	-0-			-0-

MANAHAN "A"				WELL #: 7		RRCID -> 200730		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 12370		PERF.12176 - 12196					
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1771	2	Y	-0-			-0-
07	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	2465	2	Y	-0-			-0-
08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	2021	2	Y	-0-			-0-
09	0		2033	-0-	2033	-0-	2033	2033	2033	2			Y	-0-			-0-
10	0		2481	-0-	2481	-0-	4514	4514	91	1	2390	2	Y	-0-			-0-
11	0		1779	-0-	1779	-0-	6293	6293	75	1	1704	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E"				WELL #: 8		RRCID -> 202854		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 12488		PERF.12157 - 12450					
06	4170	X	2640	-0-	-1530	-0-	-0-	-0-	85	1	2555	2	Y	-0-			-0-
07	3069	X	2762	-0-	-307	-0-	-0-	-0-	93	1	2669	2	Y	-0-			-0-
08	2976	X	2715	-0-	-261	-0-	-0-	-0-	93	1	2622	2	Y	-0-			-0-
09	0		3377	-0-	3377	-0-	3377	3377	3377	2			Y	-0-			-0-
10	0		2419	-0-	2419	-0-	5796	5796	89	1	2330	2	Y	-0-			-0-
11	0		1507	-0-	1507	-0-	7303	7303	63	1	1444	2	Y	-0-			-0-

EPPEES "B"				WELL #: 3		RRCID -> 203979		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12300 - 12496					
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1368	2	Y	-0-			-0-
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	1292	2	Y	-0-			-0-
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1473	2	Y	-0-			-0-
09	0		1240	-0-	1240	-0-	1240	1240	1240	2			Y	-0-			-0-
10	0		1276	-0-	1276	-0-	2516	2516	47	1	1229	2	Y	-0-			-0-
11	0		1091	-0-	1091	-0-	3607	3607	46	1	1045	2	Y	-0-			-0-

EPPEES "B"				WELL #: 4		RRCID -> 203982		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12140 - 12490					
06	1200	N	606	-0-	-594	-0-	-0-	-0-	20	1	586	2	Y	-0-			-0-
07	1054	N	487	-0-	-567	-0-	-0-	-0-	16	1	471	2	Y	-0-			-0-
08	806	N	784	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	27	1	757	2	Y	-0-			-0-
09	0		740	-0-	740	-0-	740	740	740	2			Y	-0-			-0-
10	0		727	-0-	727	-0-	1467	1467	27	1	700	2	Y	-0-			-0-
11	0		497	-0-	497	-0-	1964	1964	21	1	476	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B"				WELL #: 6		RRCID -> 205546		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12340 - 12560					
06	1440	N	1235	-0-	-205	-0-	-0-	-0-	40	1	1195	2	Y	-0-			-0-
07	1333	N	1058	-0-	-275	-0-	-0-	-0-	36	1	1022	2	Y	-0-			-0-
08	1302	N	902	-0-	-400	-0-	-0-	-0-	31	1	871	2	Y	-0-			-0-
09	0		414	-0-	414	-0-	414	414	414	2			Y	-0-			-0-
10	0		1522	-0-	1522	-0-	1936	1936	56	1	1466	2	Y	-0-			-0-
11	0		1382	-0-	1382	-0-	3318	3318	58	1	1324	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY												COMPL. DATE 06/12/2004				TOTAL DEPTH 12844 PERF.12228 - 12620			
EPPEB "B"												WELL #: 2 RRCID -> 205789							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
06		2490 X	2116	-0-	-374	-0-	68	1	2048	2	Y	-0-					-0-		
07		2542 X	1955	-0-	-587	-0-	66	1	1889	2	Y	-0-					-0-		
08		2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	85	1	2398	2	Y	-0-					-0-		
09		0	2089	-0-	2089	2089	2089	2			Y	-0-					-0-		
10		0	2033	-0-	2033	4122	75	1	1958	2	Y	-0-					-0-		
11		0	1410	-0-	1410	5532	59	1	1351	2	Y	-0-					-0-		

FRYER GAS UNIT "B"												WELL #: 4 RRCID -> 205790				COMPL. DATE 08/19/2004			
06		4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	136	1	4079	2	Y	-0-					-0-		
07		4433 X	4226	-0-	-207	-0-	143	1	4083	2	Y	-0-					-0-		
08		4433 X	3696	-0-	-737	-0-	126	1	3570	2	Y	-0-					-0-		
09		0	3311	-0-	3311	3311	3311	2			Y	-0-					-0-		
10		0	4919	-0-	4919	8230	181	1	4738	2	Y	-0-					-0-		
11		0	3060	-0-	3060	11290	129	1	2931	2	Y	-0-					-0-		

BLOUNT "A"												WELL #: 2 RRCID -> 205792				COMPL. DATE 10/14/2004			
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48		
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48		

FRYER GAS UNIT "B"												WELL #: 7 RRCID -> 206061				COMPL. DATE 10/07/2004			
06		1950 N	1470	-0-	-480	-0-	47	1	1423	2	Y	-0-					-0-		
07		2263 N	1310	-0-	-953	-0-	44	1	1266	2	Y	-0-					-0-		
08		3038 N	3038	-0-	-0-	-0-	104	1	2934	2	Y	-0-					-0-		
09		0	2096	-0-	2096	2096	2096	2			Y	-0-					-0-		
10		0	7283	-0-	7283	9379	268	1	7015	2	Y	-0-					-0-		
11		0	2109	-0-	2109	11488	89	1	2020	2	Y	-0-					-0-		

FRYER GAS UNIT "C"												WELL #: 1 RRCID -> 209672				COMPL. DATE 02/18/2005			
*04		1950 X	999	-0-	-951	-0-	34	1	965	2	Y	-0-			35	7	-0-		
05		2015 X	1715	-0-	-300	-0-	64	1	1651	2	Y	-0-					-0-		
06		2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	72	1	2152	2	Y	-0-					-0-		
07		2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	90	1	2584	2	Y	-0-					-0-		
08		2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	74	1	2106	2	Y	-0-					-0-		
*09		2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			Y	-0-					-0-		
*10		2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	95	1	2478	2	Y	-0-					-0-		
11		1950 N	1902	-0-	-48	-0-	80	1	1822	2	Y	-0-					-0-		

CULLUM												WELL #: 2 RRCID -> 212906				COMPL. DATE 06/30/2005			
06		4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	133	1	3975	2	Y	-0-					29		
07		4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	138	1	3967	2	Y	-0-					29		
08		3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	127	1	3581	2	Y	-0-					29		
09		0	2643	-0-	2643	2643	2643	2			Y	-0-					29		
10		0	2259	-0-	2259	4902	83	1	2176	2	Y	-0-					29		
11		0	2943	-0-	2943	7845	124	1	2819	2	Y	-0-					29		

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY												//CONT.// 64409 210							
FRYER GAS UNIT "B"												//CONT.// 881167							
												WELL #: 5							
												RRCID -> 212908							
												COMPL. DATE 06/23/2005							
												TOTAL DEPTH 12795							
												PERF.12342 - 12604							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	1860 N	1332	-0-	-528	-0-	43	1	1289	2	Y	-0-							-0-	
07	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	56	1	1613	2	Y	-0-							-0-	
08	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	67	1	1894	2	Y	-0-							-0-	
09	0	1233	-0-	1233	1233	1233	2			Y	-0-							-0-	
10	0	1691	-0-	1691	2924	62	1	1629	2	Y	-0-							-0-	
11	0	1494	-0-	1494	4418	63	1	1431	2	Y	-0-							-0-	
FRYER GAS UNIT "C"												WELL #: 2							
												RRCID -> 216983							
												COMPL. DATE 10/06/2005							
												TOTAL DEPTH 12527							
												PERF.11852 - 12330							
*04	4020 X	1554	-0-	-2466	-0-	1554	2			Y	-0-	46	7					-0-	
05	4154 X	2790	-0-	-1364	-0-	2790	2			Y	-0-							-0-	
06	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			Y	-0-							-0-	
07	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			Y	-0-							-0-	
08	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			Y	-0-							-0-	
*09	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			Y	-0-							-0-	
10	3813 X	2746	-0-	-1067	-0-	2746	2			Y	-0-							-0-	
11	3690 X	2690	-0-	-1000	-0-	2690	2			Y	-0-							-0-	
METZGAR												WELL #: 1							
												RRCID -> 217857							
												COMPL. DATE N/A							
												TOTAL DEPTH 12754							
												PERF.12140 - 12604							
06	2220 X	1350	-0-	-870	-0-	44	1	1306	2	Y	-0-							-0-	
07	1767 X	1335	-0-	-432	-0-	45	1	1290	2	Y	-0-							-0-	
08	1767 X	1277	-0-	-490	-0-	44	1	1233	2	Y	-0-							-0-	
09	0	1784	-0-	1784	1784	1784	2			Y	-0-							-0-	
10	0	1852	-0-	1852	3636	68	1	1784	2	Y	-0-							-0-	
11	0	1950	-0-	1950	5586	82	1	1868	2	Y	-0-							-0-	
WILLIFORD "E"												WELL #: 7							
												RRCID -> 217920							
												COMPL. DATE N/A							
												TOTAL DEPTH 12625							
												PERF.11896 - 12396							
06	5280 X	4662	-0-	-618	-0-	151	1	4511	2	Y	-0-							-0-	
07	5952 X	4725	-0-	-1227	-0-	159	1	4566	2	Y	-0-							-0-	
08	5952 X	4391	-0-	-1561	-0-	150	1	4241	2	Y	-0-							-0-	
09	0	3789	-0-	3789	3789	3789	2			Y	-0-							-0-	
10	0	4268	-0-	4268	8057	157	1	4111	2	Y	-0-							-0-	
11	0	4113	-0-	4113	12170	173	1	3940	2	Y	-0-							-0-	
FRYER GAS UNIT "B"												WELL #: 8							
												RRCID -> 217927							
												COMPL. DATE 01/01/2006							
												TOTAL DEPTH 12812							
												PERF.12286 - 12646							
06	1500 N	1302	-0-	-198	-0-	42	1	1260	2	Y	-0-							-0-	
07	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	59	1	1693	2	Y	-0-							-0-	
08	1488 N	1240	-0-	-248	-0-	42	1	1198	2	Y	-0-							-0-	
09	0	1138	-0-	1138	1138	1138	2			Y	-0-							-0-	
10	0	2322	-0-	2322	3460	86	1	2236	2	Y	-0-							-0-	
11	0	1223	-0-	1223	4683	51	1	1172	2	Y	-0-							-0-	
WILLIFORD "E"												WELL #: 11							
												RRCID -> 218104							
												COMPL. DATE 05/11/2006							
												TOTAL DEPTH 12636							
												PERF.11928 - 12472							
06	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	125	1	3744	2	Y	-0-							-0-	
07	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	121	1	3456	2	Y	-0-							-0-	
08	3534 X	3277	-0-	-257	-0-	112	1	3165	2	Y	-0-							-0-	
09	0	2648	-0-	2648	2648	2648	2			Y	-0-							-0-	
10	0	3216	-0-	3216	5864	119	1	3097	2	Y	-0-							-0-	
11	0	3191	-0-	3191	9055	134	1	3057	2	Y	-0-							-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY												//CONT.// 64409 210							
FRYER GAS UNIT "B"												//CONT.// 881167							
												WELL #: 9							
												RRCID -> 218105							
												COMPL. DATE 12/11/2005							
												TOTAL DEPTH 12872							
												PERF.12100 - 12624							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	3450 X	1500	-0-	-1950	-0-			48	1	1452	2	Y	-0-					-0-	
07	3565 X	1507	-0-	-2058	-0-			51	1	1456	2	Y	-0-					-0-	
08	3565 X	1586	-0-	-1979	-0-			54	1	1532	2	Y	-0-					-0-	
09	0	3689	-0-	3689	3689			3689	2			Y	-0-					-0-	
10	0	4241	-0-	4241	7930			156	1	4085	2	Y	-0-					-0-	
11	0	3153	-0-	3153	11083			132	1	3021	2	Y	-0-					-0-	

FRYER GAS UNIT "C"												WELL #: 3							
												RRCID -> 218856							
												COMPL. DATE 03/08/2006							
												TOTAL DEPTH 12542							
												PERF.11928 - 12346							
*04	1290 X	593	-0-	-697	-0-			20	1	573	2	Y	-0-		71	7		-0-	
05	1426 X	810	-0-	-616	-0-			30	1	780	2	Y	-0-					-0-	
06	1380 X	316	-0-	-1064	-0-			10	1	306	2	Y	-0-					-0-	
07	1426 X	379	-0-	-1047	-0-			13	1	366	2	Y	-0-					-0-	
08	1023 X	279	-0-	-744	-0-			10	1	269	2	Y	-0-					-0-	
09	780 X	195	-0-	-585	-0-			195	2			Y	-0-					-0-	
10	806 X	396	-0-	-410	-0-			15	1	381	2	Y	-0-					-0-	
11	360 X	272	-0-	-88	-0-			11	1	261	2	Y	-0-					-0-	

WILLIFORD "E"												WELL #: 10							
												RRCID -> 221028							
												COMPL. DATE 06/08/2006							
												TOTAL DEPTH 12670							
												PERF.11934 - 12404							
06	540 N	486	-0-	-54	-0-			16	1	470	2	Y	-0-					-0-	
07	620 N	449	-0-	-171	-0-			15	1	434	2	Y	-0-					-0-	
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-			16	1	450	2	Y	-0-					-0-	
09	0	467	-0-	467	467			467	2			Y	-0-					-0-	
10	0	361	-0-	361	828			13	1	348	2	Y	-0-					-0-	
11	0	498	-0-	498	1326			21	1	477	2	Y	-0-					-0-	

METZGAR												WELL #: 2							
												RRCID -> 224257							
												COMPL. DATE 09/28/2006							
												TOTAL DEPTH 12820							
												PERF.12214 - 12560							
06	3630 X	1400	-0-	-2230	-0-			45	1	1355	2	Y	-0-					-0-	
07	2542 X	1536	-0-	-1006	-0-			52	1	1484	2	Y	-0-					-0-	
08	1643 X	1258	-0-	-385	-0-			43	1	1215	2	Y	-0-					-0-	
09	0	1033	-0-	1033	1033			1033	2			Y	-0-					-0-	
10	0	998	-0-	998	2031			37	1	961	2	Y	-0-					-0-	
11	0	564	-0-	564	2595			24	1	540	2	Y	-0-					-0-	

WILLIFORD "E"												WELL #: 9							
												RRCID -> 230804							
												COMPL. DATE 06/14/2007							
												TOTAL DEPTH 12635							
												PERF.11946 - 12470							
06	5070 X	4491	-0-	-579	-0-			145	1	4346	2	Y	-0-					1	
07	5394 X	4996	-0-	-398	-0-			169	1	4827	2	Y	-0-					1	
08	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-			217	1	6134	2	Y	-0-					1	
09	0	6183	-0-	6183	6183			6183	2			Y	-0-					1	
10	0	6192	-0-	6192	12375			228	1	5964	2	Y	-0-					1	
11	0	6002	-0-	6002	18377			252	1	5750	2	Y	-0-					1	

WILLIFORD "E"												WELL #: 12							
												RRCID -> 231221							
												COMPL. DATE 05/02/2007							
												TOTAL DEPTH 12585							
												PERF.11854 - 12382							
06	1950 N	1488	-0-	-462	-0-			48	1	1440	2	Y	-0-					-0-	
07	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-			80	1	2298	2	Y	-0-					-0-	
08	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-			83	1	2359	2	Y	-0-					-0-	
09	0	1983	-0-	1983	1983			1983	2			Y	-0-					-0-	
10	0	2308	-0-	2308	4291			85	1	2223	2	Y	-0-					-0-	
11	0	2676	-0-	2676	6967			112	1	2564	2	Y	-0-					-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY												NON-ASSOCIATED								
METZGAR												WELL #: 4				RRCID -> 233690				
																COMPL. DATE 11/09/2007				
																TOTAL DEPTH 12635				
																PERF.11948 - 12390				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
									AMT CODE								AMT CODE			
06		3150 X	2915	-0-	-235	-0-		94	1	2821	2	Y		-0-						-0-
07		3255 X	2422	-0-	-833	-0-		82	1	2340	2	Y		-0-						-0-
08		3007 X	2071	-0-	-936	-0-		71	1	2000	2	Y		-0-						-0-
09		0	2255	-0-	2255	2255		2255	2			Y		-0-						-0-
10		0	2298	-0-	2298	4553		85	1	2213	2	Y		-0-						-0-
11		0	2418	-0-	2418	6971		102	1	2316	2	Y		-0-						-0-

WILLIFORD "E"												WELL #: 13				RRCID -> 233782				
																COMPL. DATE 07/11/2007				
																TOTAL DEPTH 12645				
																PERF.11942 - 12410				
06		3840 X	3840	-0-	-0-	-0-		124	1	3716	2	Y		-0-						-0-
07		2201 X	1070	-0-	-1131	-0-		36	1	1034	2	Y		-0-						-0-
08		2728 X	1017	-0-	-1711	-0-		35	1	982	2	Y		-0-						-0-
09		0	1039	-0-	1039	1039		1039	2			Y		-0-						-0-
10		0	914	-0-	914	1953		34	1	880	2	Y		-0-						-0-
11		0	1063	-0-	1063	3016		45	1	1018	2	Y		-0-						-0-

METZGAR												WELL #: 5				RRCID -> 233806				
																COMPL. DATE 09/29/2007				
																TOTAL DEPTH 12745				
																PERF.11970 - 12550				
06		2370 X	1601	-0-	-769	-0-		52	1	1549	2	Y		-0-						-0-
07		2449 X	1391	-0-	-1058	-0-		47	1	1344	2	Y		-0-						-0-
08		1674 X	1420	-0-	-254	-0-		49	1	1371	2	Y		-0-						-0-
09		0	1584	-0-	1584	1584		1584	2			Y		-0-						-0-
10		0	1406	-0-	1406	2990		52	1	1354	2	Y		-0-						-0-
11		0	2344	-0-	2344	5334		98	1	2246	2	Y		-0-						-0-

WILLIFORD "E"												WELL #: 14				RRCID -> 234057				
																COMPL. DATE 11/21/2007				
																TOTAL DEPTH 12634				
																PERF.11892 - 12360				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-

METZGAR												WELL #: 3				RRCID -> 240285				
																COMPL. DATE 12/05/2007				
																TOTAL DEPTH 12650				
																PERF.11930 - 12400				
06		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-		33	1	993	2	Y		-0-						-0-
07		527 N	375	-0-	-152	-0-		13	1	362	2	Y		-0-						-0-
08		868 N	283	-0-	-585	-0-		10	1	273	2	Y		-0-						-0-
09		0	432	-0-	432	432		432	2			Y		-0-						-0-
10		0	587	-0-	587	1019		22	1	565	2	Y		-0-						-0-
11		0	167	-0-	167	1186		7	1	160	2	Y		-0-						-0-

BLOUNT "A"												WELL #: 3				RRCID -> 252882				
																COMPL. DATE 05/27/2009				
																TOTAL DEPTH 12563				
																PERF.11870 - 12310				
06		5580 X	5580	-0-	-0-	-0-		180	1	5400	2	Y		-0-						48
07		4912 X	4912	-0-	-0-	-0-		166	1	4746	2	Y		-0-						48
08		5039 X	5039	-0-	-0-	-0-		172	1	4867	2	Y		-0-						48
09		0	4820	-0-	4820	4820		4820	2			Y		-0-						48
10		0	5561	-0-	5561	10381		205	1	5356	2	Y		-0-						48
11		0	5328	-0-	5328	15709		224	1	5104	2	Y		-0-						48

WILLIFORD "E"												WELL #: 15				RRCID -> 252886				
																COMPL. DATE 07/11/2009				
																TOTAL DEPTH 12727				
																PERF.11102 - 12480				
06		4569 X	4569	-0-	-0-	-0-		148	1	4421	2	Y		-0-						-0-
07		5207 X	5207	-0-	-0-	-0-		176	1	5031	2	Y		-0-						-0-
08		4275 X	4275	-0-	-0-	-0-		146	1	4129	2	Y		-0-						-0-
09		0	4822	-0-	4822	4822		4822	2			Y		-0-						-0-
10		0	4191	-0-	4191	9013		154	1	4037	2	Y		-0-						-0-
11		0	3996	-0-	3996	13009		168	1	3828	2	Y		-0-						-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
VENTANA MIDSTREAM LLC					884518												
BOYCE FULLER					WELL #:	1D	RRCID ->	238194	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL	DEPTH	5250	PERF.	4716	-	5010
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
07		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
08		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
09		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
10		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
11		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
XTO ENERGY INC.					945936												
DAUGHERTY GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	241886	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL	DEPTH	12065	PERF.	11033	-	11890
06		838	N	838	-0-	-0-	-0-	63	1	775	2	N	-0-				102
07		296	N	296	-0-	-0-	-0-	26	1	270	2	N	-0-				102
08		806	N	728	-0-	-78	-0-	87	1	641	2	N	-0-				102
09		881	N	881	-0-	-0-	-0-	95	1	786	2	N	-0-				102
10		0		1187	-0-	1187	-0-	135	1	1052	2	N	-0-				102
11		0		1423	-0-	1423	-0-	188	1	1235	2	N	-0-				102
REYNOLDS, CINDY					WELL #:	1	RRCID ->	241888	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL	DEPTH	13060	PERF.	12318	-	12888
06		940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-				-0-
07		496	N	341	-0-	-155	-0-	341	2			N	-0-				-0-
08		1023	N	381	-0-	-642	-0-	381	2			N	-0-				-0-
09		930	N	280	-0-	-650	-0-	280	2			N	-0-				-0-
10		0		922	-0-	922	-0-	922	2			N	-0-				-0-
*11		2226	N	1304	-0-	-922	-0-	1304	2			N	-0-				-0-
WATSON, E. M.					WELL #:	1	RRCID ->	245605	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL	DEPTH	12282	PERF.	11122	-	12170
06		2550	N	2169	-0-	-381	-0-	163	1	2006	2	N	-0-				25
07		2635	N	2389	-0-	-246	-0-	213	1	2176	2	N	-0-				25
08		2449	N	2314	-0-	-135	-0-	276	1	2038	2	N	-0-				25
09		2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	251	1	2069	2	N	-0-				25
10		0		2227	-0-	2227	-0-	254	1	1973	2	N	-0-				25
11		0		2090	-0-	2090	-0-	4317	1	1814	2	N	-0-				25
NAN-SU-GAIL (HAYNESVILLE)					64409 267	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY					881167												
IVY "A" GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	199261	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL	DEPTH	12785	PERF.	12526	-	12536
06		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
07		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
10		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE)					64409 333	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
JACK RUSSELL OIL, LLC					428008												
ORAND-GROUNDS UNIT 1					WELL #:	1	RRCID ->	190174	COMPL. DATE	07/30/2002	TOTAL	DEPTH	12350	PERF.	3998	-	12170
06		14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149												
BONNER, JIM B., JR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 036685 COMPL. DATE 06/15/1965 TOTAL DEPTH 4549 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	480 N	435	-0-	-45	-0-	433	2	2	9	N	2	15
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	816	2	1	9	N	1	16
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	832	2	1	9	N	1	17
09	0	973	-0-	973	973	972	2	1	9	N	1	18
10	0	572	-0-	572	1545	571	2	1	9	N	1	19
*11	2214 N	669	-0-	-1545	-0-	668	2	1	9	N	1	20
CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036686 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4183 - 4185												
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-	3
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-	3
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-	3
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	3
10	0	99	-0-	99	99	99	2			N	-0-	3
*11	195 N	96	-0-	-99	-0-	96	2			N	-0-	3
PEYTON, TOM J., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036687 COMPL. DATE 04/16/1965 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 4225 - 4232												
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-	2
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-	2
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-	2
09	0	233	-0-	233	233	233	2			N	-0-	2
10	0	115	-0-	115	348	115	2			N	-0-	2
*11	404 N	56	-0-	-348	-0-	56	2			N	-0-	2
BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 037586 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4167 - 4179												
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-	1
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-	1
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-	1
09	0	213	-0-	213	213	213	2			N	-0-	1
10	0	135	-0-	135	348	134	2	1	9	N	1	2
*11	537 N	189	-0-	-348	-0-	188	2	1	9	N	1	3
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109												
NAN-SU-GAIL GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015492 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 4447 PERF. N/A												
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	659	2	4	9	Y	4	20
07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	727	2	25	9	Y	23	17
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	664	2	8	9	Y	7	24
09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	729	2	8	9	Y	7	31
10	0	1072	-0-	1072	1072	1060	2	12	9	Y	11	42
11	0	1023	-0-	1023	2095	1019	2	4	9	Y	4	18
NAN-SU-GAIL GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 015493 COMPL. DATE 05/30/1957 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4387 - 4400												
06	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3867	2	18	9	Y	16	102
07	3875 X	3657	-0-	-218	-0-	3546	2	111	9	Y	101	80
08	4030 X	3617	-0-	-413	-0-	3581	2	36	9	Y	33	113
09	3900 X	3640	-0-	-260	-0-	3610	2	30	9	Y	27	140
10	0	3147	-0-	3147	3147	3116	2	31	9	Y	28	168
11	0	2943	-0-	2943	6090	2923	2	20	9	Y	18	73

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109														
REED, HUGH D., JR. WELL #: 1 RRCID -> 015497 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 4245 - 4261														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	635 2	4	9	Y	4			26	
07	620 N	418	-0-	-202	-0-	396 2	22	9	Y	20	28	1	18	
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	628 2	17	9	Y	15			33	
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	633 2	15	9	Y	14			47	
10	0	616	-0-	616	616	597 2	19	9	Y	17			64	
11	0	624	-0-	624	1240	615 2	9	9	Y	8	44	1	28	
NAN-SU-GAIL GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 015498 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4458 - 4476														
06	120 N	78	-0-	-42	-0-	78 2			Y	-0-			2	
07	93 N	27	-0-	-66	-0-	26 2	1	9	Y	1	2	1	1	
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	96 2	1	9	Y	1			2	
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	99 2	1	9	Y	1			3	
10	0	92	-0-	92	92	91 2	1	9	Y	1			4	
11	0	122	-0-	122	214	121 2	1	9	Y	1	3	1	2	
REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC 703201 RRCID -> 037596 COMPL. DATE 06/03/1965 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 4289 - 4296														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE 4100) 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405														
FOLK GAS UNIT WELL #: 5C RRCID -> 233554 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4114 - 4120														
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-	
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 1			N	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149 RRCID -> 110146 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4100 - 4118														
WILLIFORD "E" WELL #: 2														
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	461 2	1	9	N	1			21	
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2			N	-0-			21	
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	481 2	1	9	N	1			22	
09	0	548	-0-	548	548	548 2			N	-0-			22	
10	0	338	-0-	338	886	338 2			N	-0-			22	
*11	1341 N	455	-0-	-886	-0-	455 2			N	-0-			22	
BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 197675 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210														
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2			N	-0-			8	
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2			N	-0-			8	
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2			N	-0-			8	
09	0	308	-0-	308	308	308 2			N	-0-			8	
10	0	172	-0-	172	480	172 2			N	-0-			8	
*11	727 N	247	-0-	-480	-0-	247 2			N	-0-			8	

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100)//CONT.// 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																									
OLD UNION OPERATING COMPANY //CONT.// 621149																									
BONNER, JIM B., JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 197965 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4091 - 4108																									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE							
06	480 N	376	-0-	-104	-0-			375	2		1 9	N	1					12							
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-			569	2			N	-0-					12							
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-			468	2			N	-0-					12							
09	0	539	-0-	539	539			539	2			N	-0-					12							
10	0	554	-0-	554	1093			553	2		1 9	N	1					13							
*11	1690 N	597	-0-	-1093	-0-			596	2		1 9	N	1					14							

PEYTON, T. J. UNIT 1													WELL #:	2	RRCID ->	221018	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	4238	PERF.	4191 - 4208			
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-			166	2			N	-0-					4							
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-			163	2			N	-0-					4							
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-			100	2			N	-0-					4							
09	0	367	-0-	367	367			367	2			N	-0-					4							
10	0	205	-0-	205	572			205	2			N	-0-					4							
*11	739 N	167	-0-	-572	-0-			167	2			N	-0-					4							

WILLIFORD SC													WELL #:	3	RRCID ->	221019	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	4256	PERF.	4102 - 4120			
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-			235	2			N	-0-					7							
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-			144	2			N	-0-					7							
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-			51	2			N	-0-					7							
09	0	48	-0-	48	48			48	2			N	-0-					7							
10	0	10	-0-	10	58			10	2			N	-0-					7							
*11	320 N	262	-0-	-58	-0-			262	2			N	-0-					7							

NAVASOTA (PETTIT) STROUD PETROLEUM, INC. VICKERY													64615 500 828082	WELL #:	2	NON-ASSOCIATED	RRCID ->	293208	COMPL. DATE	05/07/2022	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7436 - 7442	CNTY: LIMESTONE
06	0	987	-0-	987	1501			987	2			N	-0-					-0-							
07	2713 X	1212	-0-	-1501	-0-			1212	2			N	-0-					-0-							
08	2170 X	246	-0-	-1924	-0-			233	2		13 9	N	12					12							
09	0	288	-0-	288	288			288	2			N	-0-					12							
10	0	400	-0-	400	688			400	2			N	-0-					12							
11	0	212	-0-	212	900			212	2			N	-0-					12							

TANOS EXPLORATION II, LLC SIMS, ALTON													835976	WELL #:	1U	RRCID ->	236071	COMPL. DATE	11/17/2004	TOTAL DEPTH	11694	PERF.	7950 - 7964		
06	180 N	126	-0-	-54	-0-			126	2			Y	-0-					1							
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-			266	2			Y	-0-					1							
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-			209	2			Y	-0-					1							
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-			213	2			Y	-0-					1							
10	0	245	-0-	245	245			245	2			Y	-0-					1							
11	0	204	-0-	204	449			204	2			Y	-0-					1							

SIMS, ALTON													WELL #:	2U	RRCID ->	236072	COMPL. DATE	11/17/2004	TOTAL DEPTH	11841	PERF.	7967 - 7985			
06	420 N	410	-0-	-10	-0-			410	2			Y	-0-					1							
07	434 N	431	-0-	-3	-0-			431	2			Y	-0-					1							
08	434 N	424	-0-	-10	-0-			424	2			Y	-0-					1							
09	420 N	412	-0-	-8	-0-			412	2			Y	-0-					1							
10	0	432	-0-	432	432			432	2			Y	-0-					1							
11	0	430	-0-	430	862			430	2			Y	-0-					1							

NAVASOTA (PETTIT)										CNTY: LIMESTONE									
TANOS EXPLORATION II, LLC																			
SIMS, ALTON																			
//CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 835976																			
WELL #: 3U RRCID -> 236073 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 11833 PERF. 7925 - 8006																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
11	0	60	-0-	60	60	60	60	2				Y	-0-					1	
SIMS, ALTON										WELL #: 4U RRCID -> 236074 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7963 - 7976									
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
SIMS, ALTON										WELL #: 6U RRCID -> 246659 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8028 - 8043									
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SIMS, ALTON										WELL #: 5 U RRCID -> 259675 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7922 - 7934									
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1813						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1813						N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1813						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1813						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1813						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1813						N	NO RPT					-0-	
SIMS, ALTON										WELL #: 19 RRCID -> 284651 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7964 - 7968									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SIMS, ALTON										WELL #: 16 RRCID -> 284652 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 7918 - 7965									
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2					N	-0-					-0-	
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2					N	-0-					-0-	
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2					N	-0-					-0-	
09	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	2					N	-0-					-0-	
10	0	222	-0-	222	222	222	2					N	-0-					-0-	
11	0	183	-0-	183	405	183	2					N	-0-					-0-	

NAVASOTA (PETTIT)		//CONT.//		64615 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
SCHULTZ "E"		WELL #:		6 C	RRCID -> 171172	COMPL. DATE 03/12/2000	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7376	-	7516	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SIMS, COLLIE		WELL #:		2	RRCID -> 179596	COMPL. DATE 04/20/2000	TOTAL DEPTH 8265	PERF. 7441	-	7456	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SCHULTZ "E"		WELL #:		10	RRCID -> 216991	COMPL. DATE 08/26/2005	TOTAL DEPTH 11162	PERF. 7400	-	7516	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
NEAL (BOSSIER)				64670 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405							
ARCO FEE BOSSIER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 137930	COMPL. DATE 01/26/1991	TOTAL DEPTH 12910	PERF. 11046	-	11114	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
ARCO FEE		WELL #:		2	RRCID -> 158161	COMPL. DATE 02/22/1996	TOTAL DEPTH 11820	PERF. 10542	-	10772	
06	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	20 1	1645 2	N	2		130
07	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	21 1	1700 2	N	3	31 1	102
08	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	20 1	1621 2	N	145		247
09	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	160 9	1602 2	N	158	179 1	226
10	0	1391	-0-	1391	1391	174 9	1376 2	N	-0-		226
11	0	1620	-0-	1620	3011	15 1	1601 2	N	1		227
ARCO FEE		WELL #:		3	RRCID -> 162831	COMPL. DATE 03/29/1997	TOTAL DEPTH 11695	PERF. 10496	-	10726	
06	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	27 1	2198 2	N	-0-		197
07	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	27 1	2128 2	N	-0-		197
08	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	18 1	1465 2	N	-0-		197
09	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	28 1	2471 2	N	-0-		197
10	0	2155	-0-	2155	2155	24 1	2131 2	N	-0-		197
11	0	1869	-0-	1869	4024	21 1	1848 2	N	-0-		197

NEAL (BOSSIER) CRESCENT PASS ENERGY, LLC NEAL, G.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	64670 100 189405 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
						RRCID ->	163259	COMPL. DATE	04/07/1997	TOTAL	DEPTH	11700	PERF.	10486 - 10672					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1556	-0-		-154		-0-	49	1	1507	2	N	-0-					112
07	1581	N	1507	-0-		-74		-0-	50	1	1457	2	N	-0-					112
08	1519	N	1480	-0-		-39		-0-	49	1	1431	2	N	-0-					112
09	1560	N	1501	-0-		-59		-0-	47	1	1454	2	N	-0-					112
10	0		1543	-0-		1543		1543	48	1	1495	2	N	-0-					112
11	0		1502	-0-		1502		3045	47	1	1455	2	N	-0-					112
NEAL, GLAYDENE					WELL #:	1	RRCID ->	166093	COMPL. DATE	10/31/1997	TOTAL	DEPTH	12424	PERF.	10345 - 10536				
06	1110	N	962	-0-		-148		-0-	12	1	950	2	N	-0-					33
07	1333	N	945	-0-		-388		-0-	12	1	933	2	N	-0-					33
08	1085	N	892	-0-		-193		-0-	11	1	881	2	N	-0-					33
09	960	N	844	-0-		-116		-0-	9	1	835	2	N	-0-					33
10	0		849	-0-		849		849	9	1	840	2	N	-0-					33
11	0		800	-0-		800		1649	9	1	791	2	N	-0-					33
BEST					WELL #:		RRCID ->	168955	COMPL. DATE	05/12/1998	TOTAL	DEPTH	11600	PERF.	10624 - 10728				
06	P&A	COND	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					7
07	P&A	COND	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					7
08	P&A	COND	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					7
09	P&A	COND	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					7
10	P&A	COND	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					7
11	P&A	COND	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					7
				WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2012															
BEST					WELL #:	1	RRCID ->	170061	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL	DEPTH	11700	PERF.	10506 - 10710				
06	3180	X	1821	-0-		-1359		-0-	22	1	1799	2	N	-0-					70
07	3286	X	597	-0-		-2689		-0-	7	1	590	2	N	-0-		9	1		61
08	3286	X	336	-0-		-2950		-0-	4	1	332	2	N	-0-					61
09	2880	X	1586	-0-		-1294		-0-	18	1	1568	2	N	-0-					61
10	0		3433	-0-		3433		3433	37	1	3396	2	N	-0-					61
11	0		3024	-0-		3024		6457	34	1	2990	2	N	-0-					61
THORNTON, SARAH					WELL #:	2	RRCID ->	172912	COMPL. DATE	08/11/1999	TOTAL	DEPTH	11940	PERF.	10880 - 11754				
06	591	N	591	-0-		-0-		-0-	32	1	559	2	N	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-		-0-		-0-	32	1	641	2	N	-0-					-0-
08	620	N	500	-0-		-120		-0-	22	1	478	2	N	-0-					-0-
09	600	N	348	-0-		-252		-0-	15	1	333	2	N	-0-					-0-
10	0		391	-0-		391		391	18	1	373	2	N	-0-					-0-
11	0		644	-0-		644		1035	28	1	616	2	N	-0-					-0-
NEAL, GLAYDENE					WELL #:	3	RRCID ->	173755	COMPL. DATE	03/30/1999	TOTAL	DEPTH	11825	PERF.	10782 - 11018				
06	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL (BOSSIER)		//CONT.//		64670 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
BEST		WELL #:		3 C	RRCID ->	173941	COMPL. DATE	04/02/1999	TOTAL DEPTH	11800 PERF.10750 - 10984			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ARCO FEE		WELL #:		4 C	RRCID ->	173942	COMPL. DATE	03/24/1999	TOTAL DEPTH	11759 PERF.10744 - 10954			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BEST		WELL #:		4	RRCID ->	175279	COMPL. DATE	10/07/1999	TOTAL DEPTH	11850 PERF.10740 - 10926			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
NEAL, GLAYDENE		WELL #:		5	RRCID ->	175551	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	12000 PERF.10834 - 11056			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
URESTE		WELL #:		2	RRCID ->	179033	COMPL. DATE	04/30/2000	TOTAL DEPTH	12000 PERF.10948 - 11152			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
NEAL, GLAYDENE		WELL #:		4	RRCID ->	179992	COMPL. DATE	04/14/2000	TOTAL DEPTH	12000 PERF.10788 - 11044			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
THORNTON, SUE		WELL #:		2	RRCID ->	182378	COMPL. DATE	06/24/2001	TOTAL DEPTH	11900 PERF.10648 - 11636			
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	35	1	614	2	N	-0-		69
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	23	1	455	2	N	-0-		69
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	370	2	N	-0-		69
09	540 N	326	-0-	-214	-0-	14	1	312	2	N	-0-		69
10	465 N	345	-0-	-120	-0-	16	1	329	2	N	-0-		69
*11	360 N	103	-0-	-257	-0-	4	1	99	2	N	-0-		69

NEAL (BOSSIER)														CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC																	
BEST																	
WELL #: 5 RRCID -> 194228 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10690 - 11056																	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2130	N	1808	-0-	-322	-0-	22	1	1786	2	N	-0-					22
07	1922	N	1611	-0-	-311	-0-	20	1	1589	2	N	2	5	1			19
							2	9									
08	1798	N	1674	-0-	-124	-0-	20	1	1654	2	N	-0-					19
09	1800	N	1634	-0-	-166	-0-	18	1	1616	2	N	-0-					19
10	0		2123	-0-	2123	2123	23	1	2038	2	N	56					75
							62	9									
11	0		1831	-0-	1831	3954	20	1	1811	2	N	-0-					75
NEAL, GLAYDENE														WELL #: 6 RRCID -> 194641 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 10862			
06	1410	N	1180	-0-	-230	-0-	14	1	1166	2	N	-0-					170
07	1426	N	288	-0-	-1138	-0-	4	1	284	2	N	-0-					170
08	1209	N	485	-0-	-724	-0-	6	1	479	2	N	-0-					170
09	1170	N	491	-0-	-679	-0-	5	1	486	2	N	-0-					170
10	0		1168	-0-	1168	1168	13	1	1155	2	N	-0-					170
11	0		1442	-0-	1442	2610	16	1	1426	2	N	-0-					170
WIEBOLDT, ELIZABETH														WELL #: 3 RRCID -> 197490 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10508 - 10684			
06	570	N	536	-0-	-34	-0-	7	1	529	2	N	-0-					8
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	6	1	518	2	N	-0-					8
08	589	N	522	-0-	-67	-0-	6	1	516	2	N	-0-					8
09	540	N	520	-0-	-20	-0-	6	1	514	2	N	-0-					8
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	6	1	531	2	N	-0-					8
*11	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	2			N	-0-					8
THORNTON, SARAH														WELL #: 3 RRCID -> 208405 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10946 - 11146			
06	750	N	445	-0-	-305	-0-	24	1	421	2	N	-0-					131
07	558	N	392	-0-	-166	-0-	19	1	373	2	N	-0-	1	1			130
08	465	N	456	-0-	-9	-0-	20	1	436	2	N	-0-					130
09	450	N	437	-0-	-13	-0-	19	1	418	2	N	-0-					130
10	0		400	-0-	400	400	18	1	382	2	N	-0-					130
11	0		513	-0-	513	913	22	1	491	2	N	-0-					130
CLYDE BLAIR GAS UNIT 1														WELL #: 1 RRCID -> 258906 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10848 - 11028			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
HRB OPERATING COMPANY, INC.														407764			
FERGUSON, J. R. ESTATE														WELL #: 1 RRCID -> 176549 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10040 - 10112			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					15
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					15
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					15
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					15
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					15
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					15

NEWARK, EAST (ATOKA 1) BKV NORTH TEXAS, LLC INDIAN CREEK				65280 004 100345	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: TARRANT			
				WELL #: G 1	RRCID -> 193230	COMPL. DATE 12/03/2002	TOTAL DEPTH 7204	PERF. 3340	-	3374
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
INDIAN CREEK				WELL #: D 1 C	RRCID -> 196473	COMPL. DATE 10/02/2003	TOTAL DEPTH 7327	PERF. 3342	-	3620
06	390 N	328	-0-	-62 B	-0-	328 2		N	-0-	-0-
07	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 2		N	-0-	-0-
08	341 N	312	-0-	-29 B	-0-	312 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	330 N	325	-0-	-5 B	-0-	325 2		N	-0-	-0-
10	0	333	-0-	333 B	333	333 2		N	-0-	-0-
11	0	291	-0-	291 B	624	291 2		N	-0-	-0-
INDIAN CREEK				WELL #: H 1 C	RRCID -> 198388	COMPL. DATE 03/08/2006	TOTAL DEPTH 7342	PERF. 3442	-	7167
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
INDIAN CREEK				WELL #: F 1 C	RRCID -> 198974	COMPL. DATE 01/28/2004	TOTAL DEPTH 7328	PERF. 3394	-	3714
06	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2		N	-0-	-0-
07	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 2		N	-0-	-0-
08	186 N	108	-0-	-78 B	-0-	108 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	120 N	104	-0-	-16 B	-0-	104 2		N	-0-	-0-
10	0	122	-0-	122 B	122	122 2		N	-0-	-0-
11	0	123	-0-	123 B	245	123 2		N	-0-	-0-
INDIAN CREEK				WELL #: D 2-C	RRCID -> 254048	COMPL. DATE 03/14/2005	TOTAL DEPTH 7323	PERF. 3423	-	3615
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ALLIANCE				220903 WELL #: B 4	RRCID -> 221100	COMPL. DATE 07/01/2006	TOTAL DEPTH 3751	PERF. 3540	-	3565
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1)				//CONT.//	65280 004	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TARRANT				
WALSH & WATTS, INC.					895060									
INDIAN CREEK				WELL #: B 8	RRCID -> 241949	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3704	PERF. 3294	-	3568				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	330 N	72	-0-	-258 B	-0-	72	2			N	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-			-0-
08	186 N	61	-0-	-125 B	-0-	61	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	60 N	3	-0-	-57 B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
INDIAN CREEK				WELL #: I 9	RRCID -> 242098	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3770	PERF. 3146	-	3410				
06	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-			-0-
07	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-			-0-
08	310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	300 N	282	-0-	-18 B	-0-	282	2			N	-0-			-0-
10	0	319	-0-	319 B	-0-	319	2			N	-0-			-0-
11	0	263	-0-	263 B	-0-	263	2			N	-0-			-0-
NEWARK, EAST (ATOKA 2)				65280 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT					
BKV NORTH TEXAS, LLC				100345										
INDIAN CREEK				WELL #: E 1 C	RRCID -> 196384	COMPL. DATE 03/07/2006	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 3426	-	7000				
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
INDIAN CREEK				WELL #: D 1	RRCID -> 196385	COMPL. DATE 01/31/2003	TOTAL DEPTH 7327	PERF. 3440	-	3458				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK				WELL #: B 1	RRCID -> 199355	COMPL. DATE 11/17/2003	TOTAL DEPTH 7330	PERF. 3410	-	3416				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK				WELL #: C 2-C	RRCID -> 253908	COMPL. DATE 03/13/2005	TOTAL DEPTH 7274	PERF. 3388	-	3436				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2)			//CONT.//		65280 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT							
BKV NORTH TEXAS, LLC			//CONT.//		100345												
INDIAN CREEK			WELL #: D 4-C		RRCID -> 253917	COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 3275 - 3627							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK			WELL #: D 2-C		RRCID -> 254053	COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 7323		PERF. N/A							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK			WELL #: F 4-C		RRCID -> 254057	COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 7315		PERF. 3456 - 4621							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
INDIAN CREEK			WELL #: D 5-C		RRCID -> 254286	COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 7220		PERF. 3463 - 3469							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK			WELL #: C 3-C		RRCID -> 254509	COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 7264		PERF. 3404 - 3451							
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GOLDEN TRIANGLE 'A'			WELL #: 1		RRCID -> 290269	COMPL. DATE 05/10/2019		TOTAL DEPTH 7619		PERF. 3648 - 3726							
06	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-		1304	2			N	-0-					-0-
07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-		1023	2			N	-0-					-0-
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-		414	2			N	-0-					-0-
09	0	172	-0-	-0-	172		172	2			N	-0-					-0-
10	0	152	-0-	-0-	152		324	2			N	-0-					-0-
11	0	60	-0-	-0-	60		384	60	2		N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2)		//CONT.//		65280 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT		
WALSH & WATTS, INC.				895060							
INDIAN CREEK		WELL #: C 1		RRCID -> 196524	COMPL. DATE 12/26/2002	TOTAL DEPTH 7290	PERF. 3392	-	3432		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
INDIAN CREEK		WELL #: B 8		RRCID -> 241950	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3704	PERF. 3392	-	3426		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
INDIAN CREEK		WELL #: B 5		RRCID -> 243549	COMPL. DATE 01/14/2008	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3402	-	3430		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
INDIAN CREEK		WELL #: B 6		RRCID -> 244654	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3709	PERF. 3376	-	3552		
06	450 N	436	-0-	-14	-0-	436 2		N	-0-		-0-
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-		-0-
08	465 N	438	-0-	-27	-0-	438 2		N	-0-		-0-
09	450 N	414	-0-	-36	-0-	414 2		N	-0-		-0-
10	0	438	-0-	438	438	438 2		N	-0-		-0-
11	0	390	-0-	390	828	390 2		N	-0-		-0-
INDIAN CREEK		WELL #: A 5		RRCID -> 247496	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3680	PERF. 3384	-	3416		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
NEWARK, EAST (ATOKA 2A)				65280 006	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT		
BKV NORTH TEXAS, LLC				100345							
INDIAN CREEK		WELL #: L 1		RRCID -> 192570	COMPL. DATE 10/10/2002	TOTAL DEPTH 7188	PERF. 3624	-	3658		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A)		//CONT.//		65280 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT							
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.//		100345													
INDIAN CREEK		WELL #:		A 1 C	RRCID ->	196391	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	7340	PERF. 3504 - 7143						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	958	-0-	958	52608	958	2				N	-0-					-0-
07	SWR 10	970	-0-	970	53578	970	2				N	-0-					-0-
08	SWR 10	943	-0-	943	54521	943	2				N	-0-					-0-
09	SWR 10	863	-0-	863	55384	863	2				N	-0-					-0-
10	SWR 10	910	-0-	910	56294	910	2				N	-0-					-0-
11	SWR 10	856	-0-	856	57150	856	2				N	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #:		M 1 C	RRCID ->	200115	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	7262	PERF. 3528 - 4814						
06	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2				N	-0-					-0-
07	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2				N	-0-					-0-
08	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2				N	-0-					-0-
09	0	1753	-0-	1753	1753	1753	2				N	-0-					-0-
10	0	1743	-0-	1743	3496	1743	2				N	-0-					-0-
11	0	1630	-0-	1630	5126	1630	2				N	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #:		I 3 C	RRCID ->	208290	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	7132	PERF. 3540 - 5291						
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2				N	-0-					-0-
07	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2				N	-0-					-0-
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2				N	-0-					-0-
09	0	920	-0-	920	920	920	2				N	-0-					-0-
10	0	903	-0-	903	1823	903	2				N	-0-					-0-
11	0	857	-0-	857	2680	857	2				N	-0-					-0-
WALSH & WATTS, INC.		895060															
INDIAN CREEK		WELL #:		B 5	RRCID ->	233675	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 2982 - 3562						
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2				N	-0-					-0-
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2				N	-0-					-0-
08	527 N	513	-0-	-14	-0-	513	2				N	-0-					-0-
09	510 N	463	-0-	-47	-0-	463	2				N	-0-					-0-
10	0	467	-0-	467	467	467	2				N	-0-					-0-
11	0	498	-0-	498	965	498	2				N	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #:		B 8	RRCID ->	233805	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	3704	PERF. 3516 - 3568						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #:		A 4	RRCID ->	243551	COMPL. DATE	05/26/2007	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3368 - 3488						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A)		//CONT.// 65280 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT									
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.// 895060															
INDIAN CREEK		WELL #: G 8		RRCID -> 243555		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3516 - 3654									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: L 7		RRCID -> 243557		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3510 - 3610									
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: L 11		RRCID -> 243559		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3526 - 3630									
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: A 5		RRCID -> 244653		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3568									
06		1140 N	1074	-0-	-66	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
07		1085 N	1074	-0-	-11	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
08		1116 N	1076	-0-	-40	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
09		1080 N	1009	-0-	-71	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
10		0	1081	-0-	1081	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
11		0	993	-0-	993	-0-	2074	993	2		N	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: B 6		RRCID -> 247419		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 3552									
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
NEWARK, EAST (ATOKA 2B)		65280 007		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT									
BKV NORTH TEXAS, LLC		100345															
INDIAN CREEK		WELL #: G 1		RRCID -> 192566		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3572 - 3610									
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B)			//CONT.//		65280 007	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT									
BKV NORTH TEXAS, LLC			//CONT.//		100345														
INDIAN CREEK			WELL #: D 1		RRCID -> 192853	COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 7327		PERF. 3594 - 3620									
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
INDIAN CREEK			WELL #: I 1 C		RRCID -> 196388	COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 7196		PERF. 3670 - 7008									
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
INDIAN CREEK			WELL #: F 1		RRCID -> 198871	COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 7328		PERF. 3592 - 3714									
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
INDIAN CREEK			WELL #: P 1		RRCID -> 199717	COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 7314		PERF. 3910 - 3926									
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
INDIAN CREEK			WELL #: C 2-C		RRCID -> 253907	COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 7274		PERF. 3520 - 3586									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
INDIAN CREEK			WELL #: D 4-C		RRCID -> 253916	COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 3275 - 3627									
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	169	2				N	-0-					-0-	
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	229	2				N	-0-					-0-	
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172	2				N	-0-					-0-	
09	0	236	-0-	-0-	236	236	236	2				N	-0-					-0-	
10	0	210	-0-	-0-	210	446	210	2				N	-0-					-0-	
11	0	112	-0-	-0-	112	558	112	2				N	-0-					-0-	
INDIAN CREEK			WELL #: D 2-C		RRCID -> 254055	COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 7323		PERF. 3582 - 3615									
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

NEWARK, EAST (ATOKA 2B)		//CONT.// 65280 007		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT				
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345										
INDIAN CREEK		WELL #: D 5-C		RRCID -> 254285	COMPL. DATE 04/23/2005	TOTAL DEPTH 7220	PERF. 3463	-	3582			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	240 N	228	-0-	-12	-0-	228 2		N	-0-			-0-
07	248 N	239	-0-	-9	-0-	239 2		N	-0-			-0-
08	248 N	233	-0-	-15	-0-	233 2		N	-0-			-0-
09	0	242	-0-	242	242	242 2		N	-0-			-0-
10	0	245	-0-	245	487	245 2		N	-0-			-0-
11	0	230	-0-	230	717	230 2		N	-0-			-0-
INDIAN CREEK		WELL #: C 3-C		RRCID -> 254506	COMPL. DATE 03/16/2005	TOTAL DEPTH 7264	PERF. 3404	-	3591			
06	1140 N	1127	-0-	-13	-0-	1127 2		N	-0-			-0-
07	1178 N	1156	-0-	-22	-0-	1156 2		N	-0-			-0-
08	1178 N	1138	-0-	-40	-0-	1138 2		N	-0-			-0-
09	0	1103	-0-	1103	1103	1103 2		N	-0-			-0-
10	0	1137	-0-	1137	2240	1137 2		N	-0-			-0-
11	0	1070	-0-	1070	3310	1070 2		N	-0-			-0-
WALSH & WATTS, INC.		895060										
INDIAN CREEK		WELL #: C 1		RRCID -> 198315	COMPL. DATE 11/30/2002	TOTAL DEPTH 7290	PERF. 3540	-	3556			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
NEWARK, EAST (ATOKA 4)		65280 008		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT				
BKV NORTH TEXAS, LLC		100345										
INDIAN CREEK		WELL #: Q 1 C		RRCID -> 196556	COMPL. DATE 08/08/2003	TOTAL DEPTH 7302	PERF. 4996	-	5488			
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 2		N	-0-			-0-
07	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2		N	-0-			-0-
08	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 2		N	-0-			-0-
09	0	942	-0-	942	942	942 2		N	-0-			-0-
10	0	1012	-0-	1012	1954	1012 2		N	-0-			-0-
11	0	1035	-0-	1035	2989	1035 2		N	-0-			-0-
INDIAN CREEK		WELL #: M 1		RRCID -> 198876	COMPL. DATE 06/13/2002	TOTAL DEPTH 7262	PERF. N/A					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK		WELL #: B 1		RRCID -> 198877	COMPL. DATE 11/02/2003	TOTAL DEPTH 7330	PERF. 4472	-	4498			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4)		//CONT.// 65280 008		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT								
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345														
INDIAN CREEK		WELL #: I 6 C		RRCID -> 207175		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
09	0	670	-0-	670	670	670	2			N	-0-					-0-
10	0	511	-0-	511	1181	511	2			N	-0-					-0-
11	0	473	-0-	473	1654	473	2			N	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: I 3		RRCID -> 208293		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: F 4-C		RRCID -> 254059		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 7315 PERF. 4606 - 4621								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TEP BARNETT USA, LLC		842986														
SOUTH LAKE		WELL #: 2		RRCID -> 222725		COMPL. DATE 05/10/2005		TOTAL DEPTH 5475 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WALSH & WATTS, INC.		895060														
INDIAN CREEK		WELL #: C 1		RRCID -> 191544		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 4674								
06	630 N	611	-0-	-19	-0-	611	2			N	-0-					-0-
07	651 N	629	-0-	-22	-0-	629	2			N	-0-					-0-
08	651 N	608	-0-	-43	-0-	608	2			N	-0-					-0-
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
10	0	632	-0-	632	632	632	2			N	-0-					-0-
11	0	596	-0-	596	1228	596	2			N	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: T 1		RRCID -> 199657		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4816 - 4826								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 5) BKV NORTH TEXAS, LLC INDIAN CREEK				65280 009 100345	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TARRANT			
WELL #: L 1				RRCID -> 191579	COMPL. DATE 09/27/2002	TOTAL DEPTH 7188	PERF. 5308	-	5374	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
INDIAN CREEK				WELL #: P 1	RRCID -> 199718	COMPL. DATE 04/22/2003	TOTAL DEPTH 7314	PERF. 5452	-	5502
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
INDIAN CREEK				WELL #: R 1	RRCID -> 199992	COMPL. DATE 05/22/2003	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 5432	-	5466
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
INDIAN CREEK				WELL #: Q 1	RRCID -> 201701	COMPL. DATE 05/22/2003	TOTAL DEPTH 7302	PERF. 5442	-	5488
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					-0-
INDIAN CREEK				WELL #: I 3	RRCID -> 208291	COMPL. DATE 05/04/2004	TOTAL DEPTH 7132	PERF. 5240	-	5291
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WALSH & WATTS, INC. INDIAN CREEK				895060 WELL #: T 1	RRCID -> 199655	COMPL. DATE 05/15/2003	TOTAL DEPTH 6570	PERF. 5358	-	5426
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE) BEDROCK PRODUCTION, LLC MCFARLAND															65280 210 NON-ASSOCIATED 061620 WELL #: E 1										CAPACITY COMPL. DATE 11/16/2013					CNTY: TARRANT TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5676 - 5740									
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE												
06	10650	X	10475	-0-	-175	-0-			1206	1	9269	2	N	-0-				7									7												
07	10974	X	10312	-0-	-662	-0-			1244	1	9062	2	N	5				12									12												
08	10974	X	10426	-0-	-548	-0-			1255	1	9167	2	N	4				16									16												
09	10620	X	9708	-0-	-912	-0-			1167	1	8534	2	N	6	12	1		10									10												
10	0		10272	-0-	10272	10272			1218	1	9046	2	N	7				17									17												
11	0		10450	-0-	10450	20722			1214	1	9228	2	N	7	12	1		12									12												
									8	9																													
MCFARLAND															WELL #: G 1										RRCID -> 274266					COMPL. DATE 10/27/2013					TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 5682				
06	1590	N	1541	-0-	-49	-0-			139	1	1402	2	N	-0-				50										50											
07	1612	N	1537	-0-	-75	-0-			143	1	1394	2	N	-0-				50										50											
08	1581	N	1545	-0-	-36	-0-			143	1	1402	2	N	-0-				50										50											
09	1530	N	1436	-0-	-94	-0-			137	1	1299	2	N	-0-				50										50											
10	0		1685	-0-	1685	1685			144	1	1541	2	N	-0-				50										50											
11	0		1548	-0-	1548	3233			3	1	1545	2	N	-0-				50										50											
MCFARLAND															WELL #: F 1										RRCID -> 275734					COMPL. DATE 11/29/2013					TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5750 - 5820				
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-				3										3											
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-			83	2			N	-0-				3										3											
08	93	N	60	-0-	-33	-0-			60	2			N	-0-				3										3											
09	0		70	-0-	70	70			70	2			N	-0-				3										3											
10	0		1	-0-	1	71			1	2			N	-0-				3										3											
11	0		66	-0-	66	137			66	2			N	-0-				3										3											
MCFARLAND															WELL #: A 3										RRCID -> 276965					COMPL. DATE 05/09/2014					TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5273 - 5777				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				45										45											
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				45										45											
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				45										45											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				45										45											
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				45										45											
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				45										45											
MCFARLAND															WELL #: B 1										RRCID -> 276966					COMPL. DATE 02/24/2014					TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5678 - 5690				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-										-0-											
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-										-0-											
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-										-0-											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-										-0-											
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-										-0-											
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-										-0-											
BRG LONE STAR LTD. OLIVER "A" UNIT															090870 WELL #: G 8										RRCID -> 213567					COMPL. DATE 10/14/2005					TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5945				
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-			1025	2			N	-0-				-0-										-0-											
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-			702	2			N	-0-				-0-										-0-											
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-			688	2			N	-0-				-0-										-0-											
09	0		530	-0-	530	530			530	2			N	-0-				-0-										-0-											
10	0		703	-0-	703	1233			703	2			N	-0-				-0-										-0-											
11	0		933	-0-	933	2166			933	2			N	-0-				-0-										-0-											

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT														
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870														
OLIVER 'A' GU WELL #: 12 RRCID -> 291886 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5932 - 5940														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4260	X	2045	-0-	-2215	-0-	2045	2		N	-0-			-0-
07	3689	X	2898	-0-	-791	-0-	2898	2		N	-0-			-0-
08	3720	X	2574	-0-	-1146	-0-	2574	2		N	-0-			-0-
09	0		2590	-0-	2590	-0-	2590	2		N	-0-			-0-
10	0		2993	-0-	2993	-0-	2993	2		N	-0-			-0-
11	0		4656	-0-	4656	-0-	4656	2		N	-0-			-0-
BKV NORTH TEXAS, LLC 100345														
INDIAN CREEK WELL #: K 1 C RRCID -> 191951 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6046 - 6056														
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462														
HOWARD GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 264402 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 5769 - 5780														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
POTTER A WELL #: 4 RRCID -> 290470 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6065 - 6204														
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-			-0-
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-			-0-
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		N	-0-			-0-
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-			-0-
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2		N	-0-			-0-
11	0		651	-0-	651	-0-	651	2		N	-0-			-0-
POTTER, H. M. "B" WELL #: 9 RRCID -> 290512 COMPL. DATE 11/04/2020 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 6148 - 6220														
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
09	0		66	-0-	66	-0-	66	2		N	-0-			-0-
10	0		71	-0-	71	-0-	137	2		N	-0-			-0-
11	0		76	-0-	76	-0-	213	2		N	-0-			-0-
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665														
DENNIS, TOM WELL #: 3 RRCID -> 202831 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5916 - 5936														
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2		N	-0-			-0-
07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2		N	-0-			-0-
08	1302	N	526	-0-	-776	-0-	526	2		N	-0-			-0-
09	0		1450	-0-	1450	-0-	1450	2		N	-0-			-0-
10	0		1490	-0-	1490	-0-	2940	2		N	-0-			-0-
11	0		1462	-0-	1462	-0-	4402	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT													
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665													
DENNIS, TOM WELL #: 4 RRCID -> 203162 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2250 N	2183	-0-	-67	-0-	2183	2			N	-0-		-0-
07	2294 N	2230	-0-	-64	-0-	2230	2			N	-0-		-0-
08	2263 N	2206	-0-	-57	-0-	2206	2			N	-0-		-0-
09	0	2136	-0-	2136	2136	2136	2			N	-0-		-0-
10	0	2123	-0-	2123	4259	2123	2			N	-0-		-0-
11	0	2173	-0-	2173	6432	2173	2			N	-0-		-0-
NEWARK, EAST (CADD0 LIME) 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT													
BKV BARNETT, LLC 072504													
CHIEF PENT WELL #: 6 RRCID -> 196631 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3430 - 3448													
06	2900 N	731	-0-	-2169	792	731	2			Y	-0-		-0-
07	1552 N	760	-0-	-792	-0-	760	2			Y	-0-		-0-
08	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-		-0-
09	0	741	-0-	741	741	741	2			Y	-0-		-0-
10	0	766	-0-	766	1507	766	2			Y	-0-		-0-
11	0	728	-0-	728	2235	728	2			Y	-0-		-0-
BRG LONE STAR LTD. 090870													
ELKINS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207235 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171													
06	1590 N	1441	-0-	-149	-0-	1441	2			N	-0-		-0-
07	1705 N	1484	-0-	-221	-0-	1484	2			N	-0-		-0-
08	1550 N	1457	-0-	-93	-0-	1457	2			N	-0-		-0-
09	0	1405	-0-	1405	1405	1405	2			N	-0-		-0-
10	0	1427	-0-	1427	2832	1427	2			N	-0-		-0-
11	0	1329	-0-	1329	4161	1329	2			N	-0-		-0-
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 210632 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3090 - 3132													
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-		-0-
07	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-		-0-
08	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-		-0-
09	0	265	-0-	265	265	265	3			N	-0-		-0-
10	0	255	-0-	255	520	255	3			N	-0-		-0-
11	0	252	-0-	252	772	252	3			N	-0-		-0-
GRANT HEIRS CADD0 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232303 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 0													
06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-		-0-
07	1364 N	1354	-0-	-10	-0-	1354	3			N	-0-		-0-
08	1364 N	1327	-0-	-37	-0-	1327	3			N	-0-		-0-
09	0	1255	-0-	1255	1255	1255	3			N	-0-		-0-
10	0	1288	-0-	1288	2543	1288	3			N	-0-		-0-
11	0	1206	-0-	1206	3749	1206	3			N	-0-		-0-
GRANT HEIRS CADD0 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234732 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3372 - 3403													
06	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-		-0-
07	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-		-0-
08	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-		-0-
09	0	1534	-0-	1534	1534	1534	3			N	-0-		-0-
10	0	1588	-0-	1588	3122	1588	3			N	-0-		-0-
11	0	1224	-0-	1224	4346	1224	3			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (CADD0 LIME)		//CONT.//		65280 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870									
OLIVER 'A' UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 292004		COMPL. DATE 01/06/2022		TOTAL DEPTH	7102	PERF. 3162	- 3182
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	10950 X	7860	-0-	-3090	-0-	7860	2		N	-0-			-0-
07	10354 X	7837	-0-	-2517	-0-	7837	2		N	-0-			-0-
08	9548 X	7484	-0-	-2064	-0-	7484	2		N	-0-			-0-
09	0	7040	-0-	7040	7040	7040	2		N	-0-			-0-
10	0	7183	-0-	7183	14223	7183	2		N	-0-			-0-
11	0	6565	-0-	6565	20788	6565	2		N	-0-			-0-
BKV NORTH TEXAS, LLC		100345											
INDIAN CREEK		WELL #: L 1 C		RRCID -> 192859		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH	7188	PERF. 3394	- 5374		
06	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-			11
07	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2		N	-0-			11
08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-			11
09	0	950	-0-	950	950	950	2		N	-0-			11
10	0	934	-0-	934	1884	934	2		N	-0-			11
11	0	861	-0-	861	2745	861	2		N	-0-			11
ALLISTON		WELL #:		2		RRCID -> 194048		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3610	- 3622
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
INDIAN CREEK		WELL #: G 1 C		RRCID -> 196355		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH	7204	PERF. 3280	- 3610		
06	1380 N	1377	-0-	-3	-0-	1377	2		N	-0-			-0-
07	1426 N	1406	-0-	-20	-0-	1406	2		N	-0-			-0-
08	1457 N	1376	-0-	-81	-0-	1376	2		N	-0-			-0-
09	0	1435	-0-	1435	1435	1435	2		N	-0-			-0-
10	0	1399	-0-	1399	2834	1399	2		N	-0-			-0-
11	0	1327	-0-	1327	4161	1327	2		N	-0-			-0-
INDIAN CREEK		WELL #: R 1 C		RRCID -> 196632		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH	7250	PERF. 3520	- 5466		
06	540 N	473	-0-	-67	-0-	473	2		N	-0-			-0-
07	527 N	441	-0-	-86	-0-	441	2		N	-0-			-0-
08	527 N	412	-0-	-115	-0-	412	2		N	-0-			-0-
09	0	403	-0-	403	403	403	2		N	-0-			-0-
10	0	452	-0-	452	855	452	2		N	-0-			-0-
11	0	477	-0-	477	1332	477	2		N	-0-			-0-
INDIAN CREEK		WELL #: P 1 C		RRCID -> 199712		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH	7314	PERF. 3540	- 3624		
06	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2		N	-0-			-0-
07	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2		N	-0-			-0-
08	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2		N	-0-			-0-
09	0	1379	-0-	1379	1379	1379	2		N	-0-			-0-
10	0	1394	-0-	1394	2773	1394	2		N	-0-			-0-
11	0	1340	-0-	1340	4113	1340	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (CADDO LINE)				//CONT.// 65280 230		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: TARRANT					
BKV NORTH TEXAS, LLC				//CONT.// 100345															
INDIAN CREEK				WELL #: B 1 C		RRCID -> 200119		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 2998 - 4498							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
INDIAN CREEK				WELL #: J 1 C		RRCID -> 200137		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 7216		PERF. 2946 - 3420							
06	390 N	363	-0-	-27	-0-	363	2					N	-0-					-0-	
07	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	2					N	-0-					-0-	
08	403 N	322	-0-	-81	-0-	322	2					N	-0-					-0-	
09	0	338	-0-	338	338	338	2					N	-0-					-0-	
10	0	364	-0-	364	702	364	2					N	-0-					-0-	
11	0	317	-0-	317	1019	317	2					N	-0-					-0-	
INDIAN CREEK				WELL #: U 1		RRCID -> 218932		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 7194		PERF. 3430 - 7005							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MITCHELL				WELL #: 3V		RRCID -> 244945		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 3797		PERF. 3678 - 3707							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
INDIAN CREEK				WELL #: D 4-C		RRCID -> 253918		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 3275 - 3285							
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
WALSH & WATTS, INC.				895060															
INDIAN CREEK				WELL #: C 1		RRCID -> 196550		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 7290		PERF. 3240 - 3270							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

NEWARK, EAST (CADDO LIME)												CAPACITY				CNTY: TARRANT															
WALSH & WATTS, INC.												//CONT.// 65280 230				NON-ASSOCIATED															
INDIAN CREEK												WELL #: T 1				RRCID -> 196637				COMPL. DATE 08/23/2003				TOTAL DEPTH 6570				PERF. 3420 - 5426			
M O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE		* AMT		* DISPOSITIONS CODE		* AMT		* DISPOSITIONS CODE		* AMT		* DISPOSITIONS CODE		EOM BALANCE							
06		14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-						N		-0-						-0-							
07		14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-						N		-0-						-0-							
08		14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-						N		-0-						-0-							
09		14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-						N		-0-						-0-							
10		14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-						N		-0-						-0-							
11		14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-						N		-0-						-0-							
INDIAN CREEK												WELL #: L 7				RRCID -> 232257				COMPL. DATE 04/07/2008				TOTAL DEPTH 3700				PERF. 3310 - 3610			
06		180 N		173		-0-		-7		-0-		173		2				N		-0-				-0-							
07		185 N		185		-0-		-0-		-0-		185		2				N		-0-				-0-							
08		186 N		179		-0-		-7		-0-		179		2				N		-0-				-0-							
09		180 N		167		-0-		-13		-0-		167		2				N		-0-				-0-							
10		0		186		-0-		186		-0-		186		2				N		-0-				-0-							
11		0		147		-0-		147		-0-		333		147		2		N		-0-				-0-							
INDIAN CREEK												WELL #: L 11				RRCID -> 232333				COMPL. DATE 04/03/2008				TOTAL DEPTH 3740				PERF. 3372 - 3630			
06		362 N		362		-0-		-0-		-0-		362		2				N		-0-				-0-							
07		350 N		350		-0-		-0-		-0-		350		2				N		-0-				-0-							
08		351 N		351		-0-		-0-		-0-		351		2				N		-0-				-0-							
09		327 N		327		-0-		-0-		-0-		327		2				N		-0-				-0-							
10		0		355		-0-		355		-0-		355		2				N		-0-				-0-							
11		0		323		-0-		323		-0-		678		323		2		N		-0-				-0-							
INDIAN CREEK												WELL #: I 9				RRCID -> 232334				COMPL. DATE 04/03/2008				TOTAL DEPTH 3770				PERF. 3320 - 3340			
06		SWR 10		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT				-0-							
07		SWR 10		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT				-0-							
08		SWR 10		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT				-0-							
09		SWR 10		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT				-0-							
10		SWR 10		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT				-0-							
11		SWR 10		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT				-0-							
INDIAN CREEK												WELL #: G 8				RRCID -> 232477				COMPL. DATE 04/03/2008				TOTAL DEPTH 3740				PERF. 3290 - 3654			
06		360 N		356		-0-		-4		-0-		356		2				N		-0-				-0-							
07		372 N		364		-0-		-8		-0-		364		2				N		-0-				-0-							
08		372 N		369		-0-		-3		-0-		369		2				N		-0-				-0-							
09		360 N		268		-0-		-92		-0-		268		2				N		-0-				-0-							
10		0		365		-0-		365		-0-		365		2				N		-0-				-0-							
11		0		350		-0-		350		-0-		715		350		2		N		-0-				-0-							
INDIAN CREEK												WELL #: A 4				RRCID -> 233049				COMPL. DATE 04/03/2008				TOTAL DEPTH 3700				PERF. 3212 - 3488			
06		840 N		787		-0-		-53		-0-		787		2				N		-0-				-0-							
07		837 N		801		-0-		-36		-0-		801		2				N		-0-				-0-							
08		837 N		797		-0-		-40		-0-		797		2				N		-0-				-0-							
09		780 N		770		-0-		-10		-0-		770		2				N		-0-				-0-							
10		0		817		-0-		817		-0-		817		2				N		-0-				-0-							
11		0		780		-0-		780		-0-		1597		780		2		N		-0-				-0-							
INDIAN CREEK												WELL #: L 8				RRCID -> 233224				COMPL. DATE 05/25/2007				TOTAL DEPTH 3657				PERF. 3340 - 3380			
06		1020 N		977		-0-		-43		-0-		977		2				N		-0-				-0-							
07		1003 N		1003		-0-		-0-		-0-		1003		2				N		-0-				-0-							
08		1023 N		991		-0-		-32		-0-		991		2				N		-0-				-0-							
09		990 N		966		-0-		-24		-0-		966		2				N		-0-				-0-							
10		0		1066		-0-		1066		-0-		1066		2				N		-0-				-0-							
11		0		954		-0-		954		-0-		2020		954		2		N		-0-				-0-							

NEWARK, EAST (CADD O LIME)		//CONT.//		65280 230	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT		
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.//		895060							
INDIAN CREEK		WELL #: A 5			RRCID -> 247497	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3680	PERF. 3224	-	3266	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665									
MCKEE'S PORT UNIT		WELL #: 1 D			RRCID -> 293271	COMPL. DATE 07/01/2022	TOTAL DEPTH 6545	PERF. 3099	-	3132	
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	DELQ PR	20194	-0-	20194	20194	20194 2		N	-0-		-0-
09	DELQ PR	17812	-0-	17812	38006	17812 2		N	-0-		-0-
10	0	16332	-0-	16332	54338	16332 2		N	-0-		-0-
11	0	12604	-0-	12604	66942	12604 2		N	-0-		-0-

360 MINING, INC.		953494									
WALKING 'T'		WELL #: 3			RRCID -> 287918	COMPL. DATE 08/10/2019	TOTAL DEPTH 3175	PERF. 3098	-	3154	
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-		-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	11 1	72 3	N	-0-		-0-
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 3	N	-0-		-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (STRAWN B 1)		65280 302		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TARRANT			
BKV NORTH TEXAS, LLC		100345									
INDIAN CREEK		WELL #: B 1			RRCID -> 200306	COMPL. DATE 01/08/2004	TOTAL DEPTH 7330	PERF. 2998	-	3060	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (STRAWN J 1)		65280 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT			
BKV NORTH TEXAS, LLC		100345									
INDIAN CREEK		WELL #: J 1			RRCID -> 196531	COMPL. DATE 04/25/2003	TOTAL DEPTH 7216	PERF. 2946	-	2968	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: P 1			RRCID -> 196532	COMPL. DATE 07/01/2003	TOTAL DEPTH 7314	PERF. 3156	-	3180	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (STRAWN J 1)		//CONT.//		65280 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT			
WALSH & WATTS, INC.				895060								
INDIAN CREEK		WELL #: B 5		RRCID -> 243550	COMPL. DATE 01/31/2008	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 2982	-	3066			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
INDIAN CREEK		WELL #: I 9		RRCID -> 247271	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3770	PERF. 3146	-	3170			
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
O. L. HILL (WOODBINE)		66395 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NAVARRO				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467										
BAXTER, RUBY C. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 197811	COMPL. DATE 09/09/2003	TOTAL DEPTH 4032	PERF. 3498	-	3505			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
GEMINI ENERGY, INC.		298913										
FORTSON, JAMES E. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 175549	COMPL. DATE 12/07/2017	TOTAL DEPTH 3636	PERF. 3428	-	3462			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
OAK GROVE (COTTON VALLEY LIME)		66460 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699										
MCGREW UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181602	COMPL. DATE 09/03/2000	TOTAL DEPTH 15876	PERF.15484	-	15547			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
OLETHA (COTTON VALLEY SAND)		67102 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
SAGUARO PETROLEUM, LLC		743325										
BAKER GAS UNIT		WELL #: 3-T		RRCID -> 154880	COMPL. DATE 08/29/1995	TOTAL DEPTH 10502	PERF. 9738	-	10392			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-

OLETHA (COTTON VALLEY SAND)				//CONT.//		67102 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
SAGUARO PETROLEUM, LLC				//CONT.//		743325								
SIMS GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	160959	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL DEPTH	10370	PERF. 9146 - 9975	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KING GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID ->	171749	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9458 - 9564	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
OLETHA (PETTIT)						67102 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
SAGUARO PETROLEUM, LLC						743325								
MASON, LULA				WELL #:		10	RRCID ->	176749	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7277 - 7496	
05	0	1509	-0-	1509	1509	1497	3	12 9	Y	11				26
06	0	2015	-0-	2015	3524	2009	3	6 9	Y	5				31
07	0	2342	-0-	2342	5866	2334	3	8 9	Y	7				38
08	T. A.	2039	-0-	2039	7905	2031	3	8 9	Y	7				45
09	T. A.	1145	-0-	1145	9050	1141	3	4 9	Y	4				49
10	T. A.	1964	-0-	1964	11014	1958	3	6 9	Y	5				54
11	T. A.	2365	-0-	2365	13379	2359	3	6 9	Y	5				59
MASON, LULA				WELL #:		9	RRCID ->	194089	COMPL. DATE	01/25/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7299 - 7468	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MASON, LULA				WELL #:		16	RRCID ->	207338	COMPL. DATE	08/16/2004	TOTAL DEPTH	7806	PERF. 7278 - 7512	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MASON, LULA				WELL #:		17	RRCID ->	207340	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	7840	PERF. 7246 - 7462	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OLETHA (PETTIT)			//CONT.// 67102 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
SAGUARO PETROLEUM, LLC			//CONT.// 743325																
MASON, LULA			WELL #: 18			RRCID -> 207341			COMPL. DATE 07/23/2004			TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7397							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
KING			WELL #: 1			RRCID -> 241516			COMPL. DATE 06/20/2008			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7286							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
MASON, LULA			WELL #: 2			RRCID -> 246939			COMPL. DATE 06/01/2007			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 7398							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
MASON, LULA			WELL #: 3			RRCID -> 246940			COMPL. DATE 08/12/2006			TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 8029							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
HENDERSON, HAZEL			WELL #: 6			RRCID -> 253722			COMPL. DATE 10/01/2007			TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 7432							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
BAKER GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 286313			COMPL. DATE 10/09/2017			TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7272 - 7362							
05	0	70	-0-	70	70	3						Y	-0-					-0-	
06	0	94	-0-	94	164	3						Y	-0-					-0-	
07	0	76	-0-	76	240	3						Y	-0-					-0-	
08	0	59	-0-	59	299	3						Y	-0-					-0-	
09	0	41	-0-	41	340	3						Y	-0-					-0-	
10	0	43	-0-	43	383	3						Y	-0-					-0-	
11	0	49	-0-	49	432	3						Y	-0-					-0-	

OLETHA (PETTIT)		//CONT.//		67102 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
XTO ENERGY INC.				945936												
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 171540		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7291 - 7462							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GEORGIA COX GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 179478		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 7440							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-					-0-
09	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-
10	0	2629	-0-	2629	2629	2629	2			Y	-0-					-0-
11	0	2625	-0-	2625	5254	2625	2			Y	-0-					-0-
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 187183		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7317 - 7468							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
OLETHA (RODESSA)				67102 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325												
HENDERSON, R. L. HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 110088		COMPL. DATE 10/11/1983		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6848 - 6854							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
YARBROUGH TRUST		WELL #:		2	RRCID -> 181324		COMPL. DATE 12/30/2000		TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6758 - 6763							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
VALENCE OPERATING COMPANY				881167												
SIMS, COLLIE		WELL #:		3	RRCID -> 180115		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 6726							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA (RODESSA)													
XTO ENERGY INC.													
COX, GEORGIA, GU 0/A													
WELL #: 1 T RRCID -> 015558 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 6736													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OLETHA (TRAVIS PEAK)													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC													
J. R. THOMASON GAS UNIT													
WELL #: 4 RRCID -> 250606 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9142 - 9803													
06	3480 X	796	-0-	-2684	-0-	322	1	474	2	N	-0-		-0-
07	7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	1053	1	6119	2	N	-0-		-0-
08	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	934	1	3765	2	N	-0-		-0-
09	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	804	1	2178	2	N	-0-		-0-
10	0	2787	-0-	2787	2787	843	1	1944	2	N	-0-		-0-
11	0	3610	-0-	3610	6397	761	1	2849	2	N	-0-		-0-
J. R. THOMASON GAS UNIT													
WELL #: 3 RRCID -> 250607 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9334 - 9840													
06	9926 X	9926	-0-	-0-	-0-	486	1	9440	2	N	-0-		-0-
07	10238 X	10238	-0-	-0-	-0-	491	1	9747	2	N	-0-		-0-
08	10194 X	10194	-0-	-0-	-0-	479	1	9715	2	N	-0-		-0-
09	9703 X	9703	-0-	-0-	-0-	441	1	9262	2	N	-0-		-0-
10	0	9663	-0-	9663	9663	448	1	9215	2	N	-0-		-0-
11	0	9021	-0-	9021	18684	415	1	8606	2	N	-0-		-0-
J R THOMASON GU													
WELL #: 2 RRCID -> 257540 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9278 - 9562													
06	1410 N	1387	-0-	-23	-0-	68	1	1319	2	N	-0-		-0-
07	1550 N	1351	-0-	-199	-0-	65	1	1286	2	N	-0-		-0-
08	1643 N	1555	-0-	-88	-0-	73	1	1482	2	N	-0-		-0-
09	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	67	1	1401	2	N	-0-		-0-
10	0	1762	-0-	1762	1762	82	1	1680	2	N	-0-		-0-
11	0	1275	-0-	1275	3037	59	1	1216	2	N	-0-		-0-
L O NETTLES													
WELL #: 1 RRCID -> 258178 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7360 - 7538													
06	6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	340	1	6019	2	Y	-0-		-0-
07	6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	346	1	6259	2	Y	-0-		-0-
08	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	342	1	6308	2	Y	-0-		-0-
09	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	301	1	5684	2	Y	-0-		-0-
10	0	5763	-0-	5763	5763	297	1	5466	2	Y	-0-		-0-
11	0	5783	-0-	5783	11546	295	1	5488	2	Y	-0-		-0-
L O NETTLES													
WELL #: 2 RRCID -> 271100 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 7311 - 7504													
06	5550 X	5128	-0-	-422	-0-	791	1	4337	2	N	-0-		-0-
07	5735 X	5343	-0-	-392	-0-	814	1	4529	2	N	-0-		-0-
08	5735 X	5461	-0-	-274	-0-	821	1	4640	2	N	-0-		-0-
09	5550 X	4064	-0-	-1486	-0-	707	1	3357	2	N	-0-		-0-
10	0	4955	-0-	4955	4955	794	1	4161	2	N	-0-		-0-
11	0	4745	-0-	4745	9700	765	1	3980	2	N	-0-		-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)			//CONT.//			67102 620	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC			//CONT.//			189405												
THOMASON, J.R. GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 272434			COMPL. DATE 12/18/2013			TOTAL DEPTH 11663 PERF. 9120 - 9440					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
FOWLER 'A'			WELL #:			1	RRCID -> 282708			COMPL. DATE 07/07/2022			TOTAL DEPTH 10375 PERF. 7703 - 7713					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					2
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-		19	1	379	2		N	-0-					2
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-		6	1	128	2		N	-0-					2
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					2
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					2
SAGUARO PETROLEUM, LLC			WELL #:			743325	RRCID -> 141375			COMPL. DATE 06/01/2007			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 8956					
05	0	383	-0-	383	383		381	3	2	9		Y	2					8
06	0	925	-0-	925	1308		924	3	1	9		Y	1					9
07	0	463	-0-	463	1771		462	3	1	9		Y	1					10
08	0	122	-0-	122	1893		122	3				Y	-0-					10
09	0	658	-0-	658	2551		658	3				Y	-0-					10
10	0	-0-	-0-	-0-	2551							Y	-0-					10
11	0	-0-	-0-	-0-	2551							Y	-0-					10
HENDERSON, HAZEL			WELL #:			1	RRCID -> 143304			COMPL. DATE 12/13/2007			TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8588 - 8778					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1
MASON, LULA			WELL #:			3	RRCID -> 143558			COMPL. DATE 08/12/2006			TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 9111					
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
MASON, LULA			WELL #:			4	RRCID -> 143559			COMPL. DATE 06/10/2007			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7560 - 8048					
*05	1387 N	31	-0-	-1356	-0-		31	3				Y	-0-					1
*06	155 N	155	-0-	-0-	-0-		155	3				Y	-0-					1
*07	78 N	78	-0-	-0-	-0-		78	3				Y	-0-					1
*08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-		1011	3				Y	-0-					1
*09	573 N	573	-0-	-0-	-0-		573	3				Y	-0-					1
*10	444 N	444	-0-	-0-	-0-		444	3				Y	-0-					1
*11	172 N	172	-0-	-0-	-0-		172	3				Y	-0-					1

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		743325												
HENDERSON, HAZEL		WELL #:		2	RRCID -> 144087		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH	9300 PERF. 8178 - 8232						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	7325 X	1143	-0-	-6182	-0-	1143 3				Y	-0-					1
*06	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1455 3		1 9		Y	1					2
*07	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1497 3		1 9		Y	1					3
*08	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1352 3		1 9		Y	1					4
*09	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1574 3		1 9		Y	1					5
*10	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1664 3		1 9		Y	1					6
*11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	278 3		1 9		Y	1					7
MASON, LULA				WELL #:	5	RRCID -> 144331		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH	9300 PERF. 7561 - 9120					
05	T. A.	2133	-0-	2133	4221	2133 3				Y	-0-					2
06	T. A.	1616	-0-	1616	5837	1616 3				Y	-0-					2
07	T. A.	1539	-0-	1539	7376	1539 3				Y	-0-					2
*08	3100 N	1124	-0-	-1976	5400	1124 3				Y	-0-					2
*09	3000 N	2115	-0-	-885	4515	2115 3				Y	-0-					2
*10	3100 N	1188	-0-	-1912	2603	1188 3				Y	-0-					2
*11	2776 N	173	-0-	-2603	-0-	173 3				Y	-0-					2
MASON, LULA				WELL #:	6	RRCID -> 144854		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH	9350 PERF. 7490 - 9261					
*05	2701 N	336	-0-	-2365	-0-	336 3				Y	-0-					1
*06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3				Y	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
ARCHER-BATTLE				WELL #:	2	RRCID -> 147214		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH	9500 PERF. 7452 - 7576					
05	0	207	-0-	207	207	206 3		1 9		Y	1					2
06	0	310	-0-	310	517	309 3		1 9		Y	1					3
07	0	252	-0-	252	769	251 3		1 9		Y	1					4
08	0	268	-0-	268	1037	267 3		1 9		Y	1					5
09	0	196	-0-	196	1233	195 3		1 9		Y	1					6
10	0	303	-0-	303	1536	301 3		2 9		Y	2					8
11	0	224	-0-	224	1760	223 3		1 9		Y	1					9
YARBROUGH				WELL #:	1	RRCID -> 147545		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	9512 PERF. 8230 - 8274				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
YARBROUGH TRUST				WELL #:	1	RRCID -> 148939		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH	10800 PERF. 7509 - 7840					
*05	3000 N	1397	-0-	-1603	3789	1393 3		4 9		Y	4					10
*06	3000 N	1635	-0-	-1365	2424	1632 3		3 9		Y	3					13
*07	3100 N	1921	-0-	-1179	1245	1918 3		3 9		Y	3					16
*08	3100 N	2149	-0-	-951	294	2146 3		3 9		Y	3					19
*09	1719 N	1425	-0-	-294	-0-	1422 3		3 9		Y	3					22
*10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	437 3		3 9		Y	3					25
*11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	764 3		3 9		Y	3					28

OLETHA (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
SAGUARO PETROLEUM, LLC				//CONT.//		743325														
KING				WELL #:		1		RRCID -> 150941		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7246 - 7866						
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05	0			16	-0-	16	104			16	3		Y	-0-					-0-	
06	0			18	-0-	18	122			18	3		Y	-0-					-0-	
07	0			-0-	-0-	-0-	122						Y	-0-					-0-	
08	0			-0-	-0-	-0-	122						Y	-0-					-0-	
09	0			79	-0-	79	201			79	3		Y	-0-					-0-	
10	0			-0-	-0-	-0-	201						Y	-0-					-0-	
11	0			-0-	-0-	-0-	201						Y	-0-					-0-	
MASON, LULA				WELL #:		10		RRCID -> 152165		COMPL. DATE 09/23/1994		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7598 - 7746						
06	SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	54496							Y	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	54496							Y	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	54496							Y	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	54496							Y	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	54496							Y	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	54496							Y	NO RPT					-0-	
MASON, LULA				WELL #:		7		RRCID -> 152167		COMPL. DATE 05/14/1997		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8860 - 9038						
*05	13115 X	3457	-0-	-9658	-0-	3446	3			11	9	Y	10						19	
*06	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3947	3			9	9	Y	8						27	
*07	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4633	3			13	9	Y	12						39	
*08	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2449	3			8	9	Y	7						46	
*09	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3320	3			7	9	Y	6						52	
*10	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4276	3			9	9	Y	8						60	
*11	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3114	3			6	9	Y	5						65	
HENDERSON, HAZEL				WELL #:		5		RRCID -> 152588		COMPL. DATE 04/16/2001		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8165 - 8674						
*05	5511 X	1689	-0-	-3822	-0-	1688	3			1	9	Y	1						4	
06	2400 X	1509	-0-	-891	-0-	1508	3			1	9	Y	1						5	
07	1860 X	1020	-0-	-840	-0-	1019	3			1	9	Y	1						6	
*08	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	1380	3			1	9	Y	1						7	
09	1920 X	1526	-0-	-394	-0-	1525	3			1	9	Y	1						8	
*10	577 X	577	-0-	-0-	-0-	576	3			1	9	Y	1						9	
*11	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	3					Y	-0-						9	
BAKER GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 152970		COMPL. DATE 11/09/1994		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7574 - 7870						
05	0	1906	-0-	1906		7346	1902	3		4	9	Y	4						26	
06	0	1417	-0-	1417		8763	1413	3		4	9	Y	4						30	
07	0	1561	-0-	1561		10324	1555	3		6	9	Y	5						35	
08	0	1471	-0-	1471		11795	1465	3		6	9	Y	5						40	
09	0	1280	-0-	1280		13075	1277	3		3	9	Y	3						43	
10	0	1837	-0-	1837		14912	1834	3		3	9	Y	3						46	
11	0	2470	-0-	2470		17382	2467	3		3	9	Y	3						49	
HENDERSON, R.L. HEIRS				WELL #:		2		RRCID -> 153303		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7590 - 7732						
*05	8854 X	2325	-0-	-6529	-0-	2318	3			7	9	Y	6						29	
*06	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2857	3			7	9	Y	6						35	
*07	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1869	3			8	9	Y	7						42	
*08	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	1359	3			4	9	Y	4						46	
09	2130 X	1553	-0-	-577	-0-	1549	3			4	9	Y	4						50	
*10	273 X	273	-0-	-0-	-0-	270	3			3	9	Y	3						53	
*11	934 X	934	-0-	-0-	-0-	926	3			8	9	Y	7						60	

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		743325									
BAKER GAS UNIT		WELL #:		3-C	RRCID ->	156084	COMPL. DATE	08/29/1995	TOTAL	DEPTH	10502	PERF. 7532 - 7918	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	319	-0-	319	1638	319	3		Y	-0-			1
06	0	562	-0-	562	2200	562	3		Y	-0-			1
07	0	543	-0-	543	2743	543	3		Y	-0-			1
08	0	802	-0-	802	3545	802	3		Y	-0-			1
09	0	653	-0-	653	4198	653	3		Y	-0-			1
10	0	949	-0-	949	5147	949	3		Y	-0-			1
11	0	1121	-0-	1121	6268	1121	3		Y	-0-			1
YARBROUGH TRUST				WELL #:	3	RRCID ->	156211	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL	DEPTH	10000	PERF. 7456 - 7956
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MASON, LULA				WELL #:	8	RRCID ->	157191	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL	DEPTH	9258	PERF. 7490 - 7852
*05	3000 N	570	-0-	-2430	293	567	3	3 9	Y	3			7
*06	1060 N	767	-0-	-293	-0-	764	3	3 9	Y	3			10
*07	856 N	856	-0-	-0-	-0-	854	3	2 9	Y	2			12
*08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3		Y	-0-			12
*09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		Y	-0-			12
*10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3		Y	-0-			12
*11	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3		Y	-0-			12
KING				WELL #:	2	RRCID ->	167116	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL	DEPTH	8200	PERF. 7618 - 7920
05	DLQ G-10	1514	-0-	1514	4970	1510	3	4 9	Y	4			25
06	DLQ G-10	1494	-0-	1494	6464	1490	3	4 9	Y	4			29
07	DLQ G-10	1523	-0-	1523	7987	1520	3	3 9	Y	3			32
*08	9470 X	1483	-0-	-7987	-0-	1480	3	3 9	Y	3			35
*09	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1400	3	3 9	Y	3			38
*10	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	1577	3	3 9	Y	3			41
*11	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1820	3	4 9	Y	4			45
SIMS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	169083	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL	DEPTH	10370	PERF. 7438 - 7608
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SIMS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	170491	COMPL. DATE	10/25/2009	TOTAL	DEPTH	8200	PERF. 6495 - 6875
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
SAGUARO PETROLEUM, LLC			//CONT.//		743325													
SIMS GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 170493			COMPL. DATE 05/22/1998			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 7980						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0	115	-0-	115	115		115	3			Y	-0-					-0-
06		0	107	-0-	107	222		107	3			Y	-0-					-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	222						Y	-0-					-0-
08		0	73	-0-	73	295		73	3			Y	-0-					-0-
09		0	109	-0-	109	404		109	3			Y	-0-					-0-
10		0	114	-0-	114	518		114	3			Y	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	518						Y	-0-					-0-
ARCHER-BATTLE			WELL #:		5	RRCID -> 172728			COMPL. DATE 02/20/1999			TOTAL DEPTH 13330 PERF. 7732 - 7878						
05	14B2 EXT		35	-0-	35	70		35	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		15	-0-	15	85		15	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		12	-0-	12	97		12	3			Y	-0-					-0-
08	14B DENY		18	-0-	18	115		18	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		22	-0-	22	137		22	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		5	-0-	5	142		5	3			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		5	-0-	5	147		5	3			Y	-0-					-0-
YARBROUGH TRUST			WELL #:		4	RRCID -> 172824			COMPL. DATE 06/19/2001			TOTAL DEPTH 10203 PERF. 7671 - 7768						
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
WHITE			WELL #:		1	RRCID -> 175472			COMPL. DATE 10/25/1999			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7735 - 7746						
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
MASON, LULA			WELL #:		12	RRCID -> 178886			COMPL. DATE 02/08/2007			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7788 - 9478						
05	DLQ G-10		910	-0-	910	2960		909	3	1	9	Y	1					4
06	DLQ G-10		975	-0-	975	3935		974	3	1	9	Y	1					5
07	DLQ G-10		1044	-0-	1044	4979		1043	3	1	9	Y	1					6
*08	3100 N		908	-0-	-2192	2787		907	3	1	9	Y	1					7
*09	3000 N		1356	-0-	-1644	1143		1355	3	1	9	Y	1					8
*10	2026 N		883	-0-	-1143	-0-		882	3	1	9	Y	1					9
*11	420 N		420	-0-	-0-	-0-		419	3	1	9	Y	1					10
YARBROUGH TRUST			WELL #:		6	RRCID -> 178888			COMPL. DATE 03/28/2008			TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160						
05	DLQ G-10		20	-0-	20	103		20	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		68	-0-	68	171		68	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		37	-0-	37	208		37	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		936	-0-	936	1144		936	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		841	-0-	841	1985		841	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1985						Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		18	-0-	18	2003		18	3			Y	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		743325															
MASON, LULA		WELL #:		13		RRCID -> 179063		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH		9800		PERF. 7478 - 9608					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4	
HENDERSON, HAZEL		WELL #:		4		RRCID -> 179064		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH		9800		PERF. 7534 - 9401					
*05	3759 X	1041	-0-	-2718	-0-	1041	3				Y	-0-						2	
06	1710 X	782	-0-	-928	-0-	782	3				Y	-0-						2	
*07	1767 X	1332	-0-	-435	-0-	1332	3				Y	-0-						2	
*08	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3				Y	-0-						2	
*09	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3				Y	-0-						2	
*10	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	3				Y	-0-						2	
*11	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	3				Y	-0-						2	
YARBROUGH TRUST		WELL #:		7		RRCID -> 179516		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH		10000		PERF. 7624 - 7804					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
MASON, LULA		WELL #:		11		RRCID -> 179527		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH		10800		PERF. 7277 - 7496					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
HENDERSON, HAZEL		WELL #:		6		RRCID -> 181608		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH		9764		PERF. 7266 - 8016					
05	0	-0-	-0-	-0-	86						Y	-0-						4	
06	0	12	-0-	12	98	12	3				Y	-0-						4	
07	0	92	-0-	92	190	92	3				Y	-0-						4	
08	DELQ PR	23	-0-	23	213	23	3				Y	-0-						4	
09	DELQ PR	2	-0-	2	215	2	3				Y	-0-						4	
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	215						Y	-0-						4	
11	0	-0-	-0-	-0-	215						Y	-0-						4	
ARCHER-BATTLE		WELL #:		6		RRCID -> 181861		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH		11725		PERF. 7554 - 8034					
05	DLQ G-10	17	-0-	17	39	17	3				Y	-0-						-0-	
06	DLQ G-10	5	-0-	5	44	5	3				Y	-0-						-0-	
07	DLQ G-10	18	-0-	18	62	18	3				Y	-0-						-0-	
08	0	15	-0-	15	77	15	3				Y	-0-						-0-	
09	0	10	-0-	10	87	10	3				Y	-0-						-0-	
10	0	12	-0-	12	99	12	3				Y	-0-						-0-	
11	0	15	-0-	15	114	15	3				Y	-0-						-0-	

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		743325											
MASON, LULA		WELL #:		14	RRCID -> 182742		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH		9740	PERF. 7529 - 9447			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
MASON, LULA		WELL #:		15	RRCID -> 182949		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH		9794	PERF. 8710 - 9357			
*05	1478	N	681	-0-	-797	-0-	680	3	1	9	Y	1			3
*06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	192	3	1	9	Y	1			4
*07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	481	3	1	9	Y	1			5
*08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	597	3	1	9	Y	1			6
*09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	583	3	1	9	Y	1			7
*10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	148	3	1	9	Y	1			8
*11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			8
YARBROUGH TRUST		WELL #:		5	RRCID -> 184146		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH		9769	PERF. 8720 - 9622			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
YARBROUGH TRUST		WELL #:		10	RRCID -> 184446		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH		9810	PERF. 7558 - 7858			
*05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-			1
*06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			1
*07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			1
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-			1
*09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			1
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			1
*11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-			1
WATSON		WELL #:		2	RRCID -> 184930		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH		9720	PERF. 7490 - 7787			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KING UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 185587		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH		9988	PERF. 7556 - 7624			
05	14B2	EXT	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-			1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			1
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			1
09	14B2	EXT	11	-0-	11	16	11	3			Y	-0-			1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-			1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-			1

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		743325										
MASON, LULA		WELL #:		16		RRCID -> 209541		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7608				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	182	-0-	182	2474	180	3	2	9	Y	2			6
06	0	809	-0-	809	3283	808	3	1	9	Y	1			7
07	0	480	-0-	480	3763	479	3	1	9	Y	1			8
08	0	312	-0-	312	4075	311	3	1	9	Y	1			9
09	0	988	-0-	988	5063	987	3	1	9	Y	1			10
10	0	130	-0-	130	5193	129	3	1	9	Y	1			11
11	0	10	-0-	10	5203	10	3			Y	-0-			11
MASON, LULA		WELL #:		18		RRCID -> 209542		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7712				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MASON, LULA		WELL #:		17		RRCID -> 243493		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7626				
05	0	2282	-0-	2282	2282	2274	3	8	9	Y	7			19
06	0	2928	-0-	2928	5210	2920	3	8	9	Y	7			26
07	0	2913	-0-	2913	8123	2904	3	9	9	Y	8			34
08	0	2476	-0-	2476	10599	2470	3	6	9	Y	5			39
09	0	1959	-0-	1959	12558	1952	3	7	9	Y	6			45
10	0	3126	-0-	3126	15684	3118	3	8	9	Y	7			52
11	0	3899	-0-	3899	19583	3890	3	9	9	Y	8			60
KING GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 252587		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992				
05	0	124	-0-	124	456	124	3			Y	-0-			2
06	0	123	-0-	123	579	123	3			Y	-0-			2
07	0	129	-0-	129	708	129	3			Y	-0-			2
08	0	125	-0-	125	833	125	3			Y	-0-			2
09	0	193	-0-	193	1026	193	3			Y	-0-			2
10	0	117	-0-	117	1143	117	3			Y	-0-			2
11	0	106	-0-	106	1249	106	3			Y	-0-			2
STROUD PETROLEUM, INC.		828082												
SIMS, KENNETH		WELL #:		1		RRCID -> 158194		COMPL. DATE 08/29/2021		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6896 - 6980				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SUGAR ENTERPRISES, LLC		828356												
RITA ANN		WELL #:		1		RRCID -> 147846		COMPL. DATE 06/09/1994		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7752 - 7927				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)														
SUGAR ENTERPRISES, LLC														
ROBERTS, J. B.														
		//CONT.//		67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		//CONT.//		828356										
		WELL #:		2		RRCID -> 150690		COMPL. DATE 06/23/1994		TOTAL DEPTH		8200 PERF. 7701 - 7810		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	27	1	674	2	N	-0-		-0-	
07	868 N	590	-0-	-278	-0-	8	1	582	2	N	-0-		-0-	
08	744 N	465	-0-	-279	-0-	31	1	434	2	N	-0-		-0-	
09	690 N	333	-0-	-357	-0-	24	1	309	2	N	-0-		-0-	
10	0	741	-0-	741	-0-	57	1	684	2	N	-0-		-0-	
11	0	1127	-0-	1127	1868	147	1	980	2	N	-0-		-0-	
ROBERTS, J.B.														
		WELL #:		3		RRCID -> 151304		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH		8200 PERF. 7657 - 7765		
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	17	1	421	2	N	26	26 1	-0-	
						29	9							
07	651 N	585	-0-	-66	-0-	8	1	577	2	N	-0-		-0-	
08	527 N	489	-0-	-38	-0-	32	1	457	2	N	-0-		-0-	
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	35	1	452	2	N	-0-		-0-	
10	0	591	-0-	591	591	45	1	546	2	N	-0-		-0-	
11	0	475	-0-	475	1066	62	1	413	2	N	-0-		-0-	
VALENCE OPERATING COMPANY														
		WELL #:		881167		RRCID -> 169080		COMPL. DATE 05/14/1998		TOTAL DEPTH		8265 PERF. 7441 - 7748		
06	1950 N	1609	-0-	-341	-0-	45	1	1551	2	Y	12		283	
						13	9							
07	2263 N	2257	-0-	-6	-0-	61	1	2188	2	Y	7		290	
						8	9							
08	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	80	1	2536	2	Y	4	184 1	110	
						4	9							
09	0	1624	-0-	1624	1624	1	1	1623	2	Y	-0-		110	
10	0	1902	-0-	1902	3526	1899	2	3	9	Y	3		113	
11	0	2310	-0-	2310	5836	2303	2	7	9	Y	6		119	
SIMS, COLLIE														
		WELL #:		3		RRCID -> 169081		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH		8255 PERF. 6722 - 7642		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
XTO ENERGY INC.														
		WELL #:		945936		RRCID -> 146290		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH		9900 PERF. 7910 - 7970		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
COX, GEORGIA GAS UNIT														
		WELL #:		5		RRCID -> 148427		COMPL. DATE 01/09/1994		TOTAL DEPTH		9900 PERF. 7606 - 7626		
06	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			Y	-0-		10	
07	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			Y	-0-		10	
08	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-		10	
09	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			Y	-0-		10	
10	0	2039	-0-	2039	2039	2039	2			Y	-0-		10	
11	0	2060	-0-	2060	4099	2060	2			Y	-0-		10	

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 150444		COMPL. DATE 05/29/1994		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7593 - 7706				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
09	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-		1276	2		Y	-0-			38
10	0	873	-0-	873	873		873	2		Y	-0-			38
11	0	673	-0-	673	1546		673	2		Y	-0-			38
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 180587		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7848 - 8725				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2		Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1	1		1	2		Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 181007		COMPL. DATE 08/13/2002		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7702 - 7750				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-		604	2		Y	-0-			4
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-		259	2		Y	-0-			4
10	0	318	-0-	318	318		318	2		Y	-0-			4
11	0	175	-0-	175	493		175	2		Y	-0-			4
OATES, JAMES		WELL #:		1		RRCID -> 204036		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 11362 PERF. 7980 - 7990				
06	510 N	236	-0-	-274	-0-		10	1	226	2	N	-0-		-0-
07	465 N	186	-0-	-279	-0-		10	1	176	2	N	-0-		-0-
08	465 N	312	-0-	-153	-0-		14	1	298	2	N	-0-		-0-
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-		13	1	289	2	N	-0-		-0-
10	0	273	-0-	273	273		7	1	266	2	N	-0-		-0-
11	0	732	-0-	732	1005		31	1	701	2	N	-0-		-0-
OLETHA, SW (COTTON VALLEY SAND)		67108 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
XTO ENERGY INC.		945936												
SPENCE "A"		WELL #:		1		RRCID -> 238975		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 11056 PERF. 10398 - 10705				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-		53	2		N	-0-			-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52	2		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	77	-0-	77	77		77	2		N	-0-			-0-
11	0	25	-0-	25	102		25	2		N	-0-			-0-
SPENCE "B"		WELL #:		1		RRCID -> 240325		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9744 - 10498				
06	15 N	10	-0-	-5	-0-		10	2		N	-0-			-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-		46	2		N	-0-			-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17	2		N	-0-			-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2		N	-0-			-0-
10	0	8	-0-	8	8		8	2		N	-0-			-0-
11	0	32	-0-	32	40		32	2		N	-0-			-0-

OLETHA, SW. (PETTIT)													67108 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE			
SUGAR ENTERPRISES, LLC													828356								
JONES, CRYSTAL D., GU													WELL #:	1 T	RRCID -> 015554	COMPL. DATE 10/24/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7287 - 7293		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
OLETHA, SW. (RODESSA)													67108 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
LUMINANT MINING COMPANY LLC													512777								
BARNETT, CECIL GAS UNIT													WELL #:	4	RRCID -> 284654	COMPL. DATE 08/30/2019	TOTAL DEPTH 11475	PERF. 7002 - 7010			
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
PLUGGED AND ABANDONED													02/02/2022								
SUGAR ENTERPRISES, LLC													828356								
ROBERTS, C. E.													WELL #:		RRCID -> 015538	COMPL. DATE 01/19/1961	TOTAL DEPTH 7310	PERF. 6738 - 6746			
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27			
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27			
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27			
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27			
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27			
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27			
PLUGGED AND ABANDONED													12/23/2019								
COX-WHITE													WELL #:	1	RRCID -> 015546	COMPL. DATE 03/20/1961	TOTAL DEPTH 6833	PERF. 6746 - 6754			
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	60	1	1486	2	N	19	45	1				-0-			
							21	9													
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	21	1	1518	2	N	-0-						-0-			
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	100	1	1410	2	N	-0-						-0-			
09	0		1457	-0-	1457	1457	101	1	1312	2	N	40	40	1				-0-			
							44	9													
10	0		1470	-0-	1470	2927	112	1	1358	2	N	-0-						-0-			
11	0		1366	-0-	1366	4293	178	1	1188	2	N	-0-						-0-			
JONES, CRYSTAL D., UNIT													WELL #:	1 C	RRCID -> 015549	COMPL. DATE 10/24/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6728 - 6738		
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	28	1	703	2	N	-0-	30	1				170			
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	11	1	829	2	N	-0-						170			
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	56	1	789	2	N	-0-						170			
09	720	N	681	-0-	-39	-0-	49	1	632	2	N	-0-	30	1				140			
10	0		753	-0-	753	753	57	1	696	2	N	-0-						140			
11	0		645	-0-	645	1398	84	1	561	2	N	-0-						140			
STINSON, MARVIN, UNIT													WELL #:	1 C	RRCID -> 015550	COMPL. DATE 03/06/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6628 - 6636		
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						112			
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						112			
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						112			
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						112			
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						112			
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						112			
PLUGGED AND ABANDONED													05/10/2022	- PLUGGED 05/10/22							

OLETHA, SW. (RODESSA)		//CONT.//		67108 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
SUGAR ENTERPRISES, LLC		//CONT.//		828356									
KIMBELL-HUGHES		WELL #:		1	RRCID -> 125142		COMPL. DATE 08/13/1987		TOTAL DEPTH	6974	PERF. 6764 -	6769	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	47 1	1173 2	N	-0-	73 1			21
07	1488 N	1137	-0-	-351	-0-	15 1	1122 2	N	-0-				21
08	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	97 1	1366 2	N	-0-				21
09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	99 1	1281 2	N	29	50 1			-0-
						32 9							
10	0	1519	-0-	1519	1519	116 1	1403 2	N	-0-				-0-
11	0	1456	-0-	1456	2975	190 1	1266 2	N	-0-				-0-

DUNCAN, C.E.		WELL #:		1	RRCID -> 282692		COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL DEPTH	7270	PERF. 6734 -	6741	
06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	27 1	657 2	N	-0-				1
07	713 N	704	-0-	-9	-0-	10 1	694 2	N	-0-				1
08	713 N	702	-0-	-11	-0-	46 1	656 2	N	-0-				1
09	690 N	677	-0-	-13	-0-	47 1	609 2	N	19	20 1			-0-
						21 9							
10	0	708	-0-	708	708	54 1	654 2	N	-0-				-0-
11	0	679	-0-	679	1387	88 1	591 2	N	-0-				-0-

KIMBELL-HUGHES		WELL #:		2	RRCID -> 282911		COMPL. DATE 01/26/2020		TOTAL DEPTH	9350	PERF. 6774 -	6814	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				39
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				39
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				39
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				39
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				39
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				39
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2022 - PLUGGED 05/04/22													

COX-WHITE		WELL #:		2	RRCID -> 283963		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH	9900	PERF. 6753 -	6768	
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	22 1	532 2	N	-0-				-0-
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	8 1	565 2	N	-0-				-0-
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	38 1	536 2	N	-0-				-0-
09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	39 1	502 2	N	24	24 1			-0-
						26 9							
10	0	603	-0-	603	603	46 1	557 2	N	-0-				-0-
11	0	563	-0-	563	1166	73 1	490 2	N	-0-				-0-

XTO ENERGY INC.		945936											
THOMPSON -F-		WELL #:		1	RRCID -> 093557		COMPL. DATE 07/18/1980		TOTAL DEPTH	13000	PERF. 6958 -	6962	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				48

OPELIKA		67416 001		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		945936											
BALL, JESSE		WELL #:		1	RRCID -> 283804		COMPL. DATE 04/11/1967		TOTAL DEPTH	9055	PERF. 8817 -	9008	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				102
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				102
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				102
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-				102
10	0	100	-0-	100	100	100 3		N	-0-				102
11	0	101	-0-	101	201	101 3		N	-0-				102

OPELIKA (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
HOWELL, W. Y.														
WELL #: 1 L RRCID -> 015565 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 8682 - 11105														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OGU (HUFF, C. C. -2)														
WELL #: 132 RRCID -> 120134 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10522 - 11751														
06	8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	8234	3			N	-0-			-0-
07	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			N	-0-			-0-
08	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	3			N	-0-			-0-
09	3060 X	2829	-0-	-231	-0-	2829	3			N	-0-			-0-
10	0	2743	-0-	2743	2743	2743	3			N	-0-			-0-
11	0	2411	-0-	2411	5154	2411	3			N	-0-			-0-
OGU (HOWELL, W. Y. -2)														
WELL #: 131 RRCID -> 120926 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10676														
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-			-0-
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
08	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
10	0	94	-0-	94	94	94	3			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT -17)														
WELL #: 150 RRCID -> 129031 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240														
06	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-			-0-
07	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	3			N	-0-			-0-
08	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	3			N	-0-			-0-
09	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	3			N	-0-			-0-
10	0	4806	-0-	4806	4806	4806	3			N	-0-			-0-
11	0	4233	-0-	4233	9039	4233	3			N	-0-			-0-
OGU (HOWELL, W.Y. -4)														
WELL #: 151 RRCID -> 133572 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 10344 - 11363														
06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-			-0-
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-			-0-
08	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-			-0-
09	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-			-0-
10	0	228	-0-	228	228	228	3			N	-0-			-0-
11	0	213	-0-	213	441	213	3			N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT -13)														
WELL #: 116 RRCID -> 133573 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267														
06	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-			-0-
07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-			-0-
08	1240 N	1189	-0-	-51	-0-	1189	3			N	-0-			-0-
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-			-0-
10	0	1198	-0-	1198	1198	1198	3			N	-0-			-0-
11	0	1129	-0-	1129	2327	1129	3			N	-0-			-0-
OGU (LEWIS, J.H. A-5)														
WELL #: 140 RRCID -> 133574 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8830 - 11386														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	134	-0-	134	134	134	3			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	134					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	134					N	-0-			-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
OGU (ALLYN, C.H. -9)														
WELL #: 154 RRCID -> 133815 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-			-0-
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-			-0-
08	1271 N	146	-0-	-1125	-0-	146	3			N	-0-			-0-
09	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-			-0-
10	0	1510	-0-	1510	1510	1510	3			N	-0-			-0-
11	0	1534	-0-	1534	3044	1534	3			N	-0-			-0-
OGU (LEWIS, J.H. A-6)														
WELL #: 155 RRCID -> 133887 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10630 - 10868														
06	2614 N	2500	-0-	-114	-0-	2500	3			N	-0-			-0-
07	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-			-0-
08	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-			-0-
09	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-			-0-
10	0	2368	-0-	2368	2368	2368	3			N	-0-			-0-
11	0	2297	-0-	2297	4665	2297	3			N	-0-			-0-
OGU (HARVARD, J.M. -7)														
WELL #: 156 RRCID -> 134076 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150														
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-			-0-
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-			-0-
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-			-0-
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-			-0-
10	0	239	-0-	239	239	239	3			N	-0-			-0-
11	0	209	-0-	209	448	209	3			N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT-19)														
WELL #: 158 RRCID -> 134372 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318														
06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-			-0-
07	899 N	512	-0-	-387	-0-	512	3			N	-0-			-0-
08	899 N	701	-0-	-198	-0-	701	3			N	-0-			-0-
09	870 N	543	-0-	-327	-0-	543	3			N	-0-			-0-
10	0	509	-0-	509	509	509	3			N	-0-			-0-
11	0	50	-0-	50	559	50	3			N	-0-			-0-
OGU (ALLYN, C.H. - 10)														
WELL #: 157 RRCID -> 134380 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477														
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-			-0-
07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-			-0-
08	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-			-0-
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-			-0-
10	0	653	-0-	653	653	653	3			N	-0-			-0-
11	0	633	-0-	633	1286	633	3			N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT 18-X)														
WELL #: 153X RRCID -> 134917 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080														
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-			-0-
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-			-0-
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-			-0-
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-			-0-
10	0	529	-0-	529	529	529	3			N	-0-			-0-
11	0	456	-0-	456	985	456	3			N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT-10)														
WELL #: 121 T RRCID -> 134918 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955														
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
OGU (MC & SUGGETT -20)														
WELL #: 159 RRCID -> 135066 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 11932 PERF.11033 - 11575														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3000 N	2790	-0-	-210	987	2790	3		N	-0-				-0-
07	3184 X	2197	-0-	-987	-0-	2197	3		N	-0-				-0-
08	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3		N	-0-				-0-
09	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3		N	-0-				-0-
10	0	2171	-0-	2171	2171	2171	3		N	-0-				-0-
11	0	2003	-0-	2003	4174	2003	3		N	-0-				-0-
OGU (HUFF, C.C. -4)														
WELL #: 119 RRCID -> 135489 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870														
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
OGU (HARVARD, J.M. -8)														
WELL #: 166 RRCID -> 144170 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 11700														
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3		N	-0-				-0-
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-				-0-
08	558 N	515	-0-	-43	-0-	515	3		N	-0-				-0-
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-				-0-
10	0	814	-0-	814	814	814	3		N	-0-				-0-
11	0	873	-0-	873	1687	873	3		N	-0-				-0-
OGU (HOWELL, W.Y. -6)														
WELL #: 195 RRCID -> 209826 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346														
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-				-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	150 N	5	-0-	-145	-0-	5	3		N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	32	-0-	32	32	32	3		N	-0-				-0-
OGU (MC & SUGGETT -25)														
WELL #: 202 RRCID -> 213189 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 11848														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
OGU (MC & SUGGETT -27)														
WELL #: 204 RRCID -> 219347 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10582 - 11861														
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-				-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-				-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-				-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	8	-0-	8	8	8	3		N	-0-				-0-
OGU (MC & SUGGETT -26)														
WELL #: 203 RRCID -> 221085 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10474 - 11904														
06	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	3		N	-0-				-0-
07	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	3		N	-0-				-0-
08	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	3		N	-0-				-0-
09	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3		N	-0-				-0-
10	0	4606	-0-	4606	4606	4606	3		N	-0-				-0-
11	0	3666	-0-	3666	8272	3666	3		N	-0-				-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)			//CONT.//		67416 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
OGU (ALLYN, C. H. -12)			WELL #:		205	RRCID -> 226282		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 12098		PERF.10779 - 12002			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-		1390	3			N	-0-			-0-
07	669 N	669	-0-	-0-	-0-		669	3			N	-0-			-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-			-0-
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-						N	-0-			-0-
10	0	734	-0-	734	734		734	3			N	-0-			-0-
11	0	138	-0-	138	872		138	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (JAMES LIME)					67416 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.					945936										
OGU (TURNER, H. C. -1)			WELL #:		38	RRCID -> 077844		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 9544		PERF. 8029 - 8590			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

OPELIKA (PETTIT)					67416 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT					
DELFIN OPERATING, LLC					212175										
EDWARDS, F. F., ET AL			WELL #:		1	RRCID -> 015631		COMPL. DATE 01/10/1997		TOTAL DEPTH 10189		PERF. 9546 - 9564			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33

HEARNE, BEN, ET AL			WELL #:		1 T	RRCID -> 035125		COMPL. DATE 08/26/1964		TOTAL DEPTH 9564		PERF. 9520 - 9540			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30

XTO ENERGY INC.					945936										
EDWARDS, J. S.			WELL #:		1	RRCID -> 015633		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 9712		PERF. 8967 - 9594			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			12
09	15 N	-0-	-0-	-0-	-0-		15	3			N	-0-			12
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			12
11	0	7	-0-	7	7		7	3			N	-0-			12

OGU (JOHNSTON, L. E. -1)			WELL #:		17 T	RRCID -> 015634		COMPL. DATE 10/13/1946		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 9360 - 9397			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	406 N	-0-	-0-	-0-	-0-		406	3			N	-0-			-0-
10	0	548	-0-	548	548		548	3			N	-0-			-0-
11	0	304	-0-	304	852		304	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (PETTIT)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: VAN ZANDT																													
XTO ENERGY INC.															//CONT.// 67416 332																																																											
OGU (MCGEE, S. S. -2)															WELL #: 73 C															RRCID -> 015635															COMPL. DATE 04/12/1952															TOTAL DEPTH N/A PERF. 8579 - 8677														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																					
0									AMT	CODE	AMT	CODE					AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																					
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																					
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103	3				N	-0-						-0-																																																					
10	0		384	-0-	-0-	384	384	384	384	3				N	-0-						-0-																																																					
11	0		700	-0-	-0-	700	1084	1084	700	3				N	-0-						-0-																																																					
OGU (SAYLORS, M. C-4)					WELL #: 31 T					RRCID -> 086178					COMPL. DATE 06/15/2014					TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8581 - 9344																																																						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																					
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																					
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	243	3				N	-0-						-0-																																																					
10	0		416	-0-	-0-	416	416	416	416	3				N	-0-						-0-																																																					
11	0		378	-0-	-0-	378	794	794	378	3				N	-0-						-0-																																																					
OGU (SAYLORS, M. A-1)					WELL #: 76 U					RRCID -> 113652					COMPL. DATE 06/20/1984					TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8877 - 8955																																																						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																					
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																					
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	165	3				N	-0-						-0-																																																					
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																					
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																					
OGU (SAYLORS, M. A-4)					WELL #: 77 C					RRCID -> 113964					COMPL. DATE 11/06/1984					TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8850 - 8914																																																						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																					
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																					
OGU (KILLINGSWORTH -3)					WELL #: 105					RRCID -> 140413					COMPL. DATE 05/16/2008					TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9178																																																						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																					
OGU (POPE, F.S. -2)					WELL #: 55					RRCID -> 155894					COMPL. DATE 06/04/2005					TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8831																																																						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																					
OGU (MCGEE, S. S. -4)					WELL #: 106					RRCID -> 175517					COMPL. DATE 10/27/1999					TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8545 - 8633																																																						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																					
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																					

OPELIKA (PETTIT)		//CONT.//		67416 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
OGU (LEWIS, J. H. -B- -5)		WELL #:		179	RRCID -> 178660		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 9105		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	560 N	560	-0-	-0-	560 3						-0-
10	0	2038	-0-	2038	2038 3						-0-
11	0	1003	-0-	1003	3041 1003 3						-0-
OGU (HARVARD, J. M. #4)		WELL #:		147	RRCID -> 274103		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8551 - 8645		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
OPELIKA (RODESSA)		67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
C6 OPERATING, L.L.C.		121212									
WYNNE, T. L. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 038757		COMPL. DATE 03/09/1966		TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8777 - 8964		
*12	527 N	62	-0-	-465	-0-	60 4	2 9	N	2		272
*01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	75 4	4 9	N	4	186 1	90
*02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	45 4	3 9	N	3		93
*03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	45 4	6 9	N	5		98
*04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	135 4	3 9	N	3		101
*05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	135 4	6 9	N	5		106
*06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	195 4	7 9	N	6		112
*07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	135 4	7 9	N	6		118
*08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	120 4	6 9	N	5		123
*09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	105 4	4 9	N	4		127
*10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	450 4	7 9	N	6		133
*11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	465 4	4 9	N	4		137
DELFIN OPERATING, LLC		212175									
HEARNE, BEN, ET AL		WELL #:		1 C	RRCID -> 035126		COMPL. DATE 08/26/1964		TOTAL DEPTH 9564 PERF. N/A		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
ELLIS EXPLORATION, INC.		248895									
BURNETT, A. R.		WELL #:		1	RRCID -> 015566		COMPL. DATE 06/13/1947		TOTAL DEPTH 9439 PERF. 8770 - 8792		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						281
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						281
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						286
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						291
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						291
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						291

OPELIKA (RODESSA)														
XTO ENERGY INC.														
OGU (ALLYN, C. H. -1)														
WELL #: 1 RRCID -> 015567 COMPL. DATE 01/30/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7850 - 7978														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-			-0-
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-			-0-
08	434 N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-			-0-
09	420 N	92	-0-	-328	-0-	92	3			N	-0-			-0-
10	0	514	-0-	514	514	514	3			N	-0-			-0-
11	0	557	-0-	557	1071	557	3			N	-0-			-0-
OGU (ASHER, M. A. -1)														
WELL #: 2 RRCID -> 015568 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8222 - 8426														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (BARTON, PHEBE -1)														
WELL #: 3 RRCID -> 015569 COMPL. DATE 03/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8706 - 8801														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			-0-
10	0	28	-0-	28	28	28	3			N	-0-			-0-
11	0	71	-0-	71	99	71	3			N	-0-			-0-
OGU (BUCKALEW, IRA -1)														
WELL #: 4 RRCID -> 015570 COMPL. DATE 03/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8754 - 8765														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
10	0	462	-0-	462	462	462	3			N	-0-			-0-
11	0	133	-0-	133	595	133	3			N	-0-			-0-
OGU (CORLEY, C. W. -1)														
WELL #: 6 RRCID -> 015572 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8559 - 8764														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			-0-
10	0	117	-0-	117	117	117	3			N	-0-			-0-
11	0	115	-0-	115	232	115	3			N	-0-			-0-
OGU (CORLEY, C. W. -2)														
WELL #: 7 RRCID -> 015573 COMPL. DATE 05/22/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8764 - 8858														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-			-0-
10	0	188	-0-	188	188	188	3			N	-0-			-0-
11	0	187	-0-	187	375	187	3			N	-0-			-0-
OGU (COX, M. A. -1)														
WELL #: 8 RRCID -> 015574 COMPL. DATE 09/10/1947 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8574 - 8582														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-			-0-
10	0	67	-0-	67	67	67	3			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	67	67				N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (DYER, W. R. -1)		WELL #: 9		RRCID -> 015575		COMPL. DATE 08/01/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8820 - 8838	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-
10	0	127	-0-	127	127	127	3	N	-0-
11	0	109	-0-	109	236	109	3	N	-0-
OGU (DYER, W. R. -2)		WELL #: 1D		RRCID -> 015576		COMPL. DATE 09/14/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8815 - 8827	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-
10	0	108	-0-	108	108	108	3	N	-0-
11	0	97	-0-	97	205	97	3	N	-0-
OGU (EDWARDS, R. R -1)		WELL #: 11		RRCID -> 015577		COMPL. DATE 07/29/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8730 - 8826	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
OGU (FERGUSON, W.M.&R. -1)		WELL #: 12		RRCID -> 015578		COMPL. DATE 10/04/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8252 - 8266	
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3	N	-0-
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3	N	-0-
08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3	N	-0-
09	720 N	244	-0-	-476	-0-	244	3	N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
OGU (HAMILL, G. W. -2)		WELL #: 13		RRCID -> 015579		COMPL. DATE 02/09/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8770 - 8778	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
OGU (HATTON, E. S. B-1)		WELL #: 15		RRCID -> 015581		COMPL. DATE 10/11/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8705 - 8809	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
HEARNE, BEN		WELL #: 1		RRCID -> 015582		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	12
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
HEARNE, BEN		WELL #: 2		RRCID -> 015583		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HEARNE, BEN		WELL #: 3		RRCID -> 015584		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	1 N	-0- 1	-0-	-0-	-0-			1 3		Y	-0-			1
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	0	1	-0-	1	1			1 3		Y	-0-			1
OGU (HENDERSON, FRANK -1)		WELL #: 16		RRCID -> 015587		COMPL. DATE 08/17/1942		TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8559 - 8653						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	45 N	-0- 45	-0-	-0-	-0-			45 3		N	-0-			-0-
10	0	195	-0-	195	195			195 3		N	-0-			-0-
11	0	180	-0-	180	375			180 3		N	-0-			-0-
OGU (JOHNSTON, L. E. -1)		WELL #: 17 C		RRCID -> 015588		COMPL. DATE 11/05/1946		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8826 - 8858						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	529 N	-0- 529	-0-	-0-	-0-			529 3		N	-0-			-0-
10	0	990	-0-	990	990			990 3		N	-0-			-0-
11	0	709	-0-	709	1699			709 3		N	-0-			-0-
OGU (KILLINGSWORTH-1)		WELL #: 18		RRCID -> 015589		COMPL. DATE 04/26/1944		TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8378 - 8494						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LACO OIL COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 015590		COMPL. DATE 06/14/1949		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8754 - 8798						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LACO OIL COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 015591		COMPL. DATE 09/21/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8656 - 8768						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC.			//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON				
OGU (LEWIS, E. -1)			WELL #: 19			RRCID -> 015592			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8722 - 8736				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-		234 3			N	-0-					-0-
10	0	343	-0-	343	343		343 3			N	-0-					-0-
11	0	283	-0-	283	626		283 3			N	-0-					-0-
OGU (LEWIS, E. S. -1)																
			WELL #: 20			RRCID -> 015593			COMPL. DATE 04/01/1947			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8850 - 8781				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33 3			N	-0-					-0-
10	0	7	-0-	7	7		7 3			N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
OGU (LEWIS, J. H. A-1)																
			WELL #: 21 C			RRCID -> 015594			COMPL. DATE 09/15/1940			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7869 - 7989				
06	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-		1479 3			N	-0-					-0-
07	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-		1222 3			N	-0-					-0-
08	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-		1487 3			N	-0-					-0-
09	1410 N	1055	-0-	-355	-0-		1055 3			N	-0-					-0-
10	0	1390	-0-	1390	1390		1390 3			N	-0-					-0-
11	0	1175	-0-	1175	2565		1175 3			N	-0-					-0-
OGU (LEWIS, J. H. B-2)																
			WELL #: 22			RRCID -> 015595			COMPL. DATE 04/24/1981			TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8190 - 8433				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13 3			N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	5	-0-	5	5		5 3			N	-0-					-0-
OGU (LEWIS, S. R. -1)																
			WELL #: 24			RRCID -> 015597			COMPL. DATE 09/19/1951			TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8773 - 8871				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (MC & SUGGETT -2)																
			WELL #: 25 C			RRCID -> 015598			COMPL. DATE 12/05/1937			TOTAL DEPTH 9324 PERF. 7910 - 7950				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (MCGEE, S. S. -1)																
			WELL #: 26 C			RRCID -> 015599			COMPL. DATE 04/12/2010			TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 8180				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (MAGERS, T. M. -1)		WELL #: 27 C		RRCID -> 015600	COMPL. DATE 02/24/1941	TOTAL DEPTH 9861	PERF. 8065	- 8181		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
OGU (PEACOCK, C. A. -1)		WELL #: 28		RRCID -> 015603	COMPL. DATE 09/21/1940	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8080	- 8167		
06	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3		N	-0-
07	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3		N	-0-
08	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3		N	-0-
09	870 N	500	-0-	-370	-0-	500	3		N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	0	419	-0-	419	419	419	3		N	-0-
OGU (SAYLORS, M. B-2)		WELL #: 29 U		RRCID -> 015605	COMPL. DATE 04/26/2013	TOTAL DEPTH 10015	PERF. 8345	- 8602		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67				N	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67				N	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67				N	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67				N	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67				N	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67				N	-0-
OGU (SAYLORS, M. C-4)		WELL #: 31 C		RRCID -> 015607	COMPL. DATE 06/15/2014	TOTAL DEPTH 9440	PERF. 8581	- 8680		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
OGU (SAYLORS, M. E-6)		WELL #: 34		RRCID -> 015610	COMPL. DATE 01/15/1949	TOTAL DEPTH 8788	PERF. 8634	- 8766		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-
10	0	231	-0-	231	231	231	3		N	-0-
11	0	147	-0-	147	378	147	3		N	-0-
OGU (SAYLORS, M. E-8)		WELL #: 35		RRCID -> 015611	COMPL. DATE 11/27/1949	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8603	- 8727		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-
10	0	841	-0-	841	841	841	3		N	-0-
11	0	781	-0-	781	1622	781	3		N	-0-
OGU (TURNER, H. C.-1)		WELL #: 38 C		RRCID -> 015616	COMPL. DATE 05/30/1941	TOTAL DEPTH 9544	PERF. 8118	- 8236		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (VENABLE, W. O. -1)		WELL #: 39		RRCID -> 015617		COMPL. DATE 03/12/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8862 - 8966	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
OGU (WILSON, T. -2)		WELL #: 41		RRCID -> 015620		COMPL. DATE 11/27/1949		TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8680 - 8696	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	1 3				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WILSON, TENNIAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 015621		COMPL. DATE 08/29/1947		TOTAL DEPTH 8841 PERF. 8752 - 8780	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	4 3				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0	152	-0-	152	152 3				-0-
DODSON, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 030817		COMPL. DATE 05/13/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
LACO OIL CO.		WELL #: D 2		RRCID -> 030818		COMPL. DATE 10/01/1948		TOTAL DEPTH 9431 PERF. 8701 - 8820	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
OGU (CORLEY, C. W. B-1)		WELL #: 42		RRCID -> 032590		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 8322	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
DODSON, ROY		WELL #: 3		RRCID -> 033333		COMPL. DATE 10/09/1949		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8825 - 8843	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		142
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		142
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		142
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	-0-		142
10	0	92	-0-	92	92	34 3	58 9	Y	195
11	0	57	-0-	57	149	57 3		Y	195

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (INGRAM, M. W. -1)		WELL #: 43		RRCID -> 033640		COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 8178				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
OGU (MC & SUGGETT B-1)		WELL #: 44		RRCID -> 041658		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 7970				
06	SWR 10	1277	-0-	1277	184917	1277	3		N	-0-		-0-
07	SWR 10	1379	-0-	1379	186296	1379	3		N	-0-		-0-
08	SWR 10	1740	-0-	1740	188036	1740	3		N	-0-		-0-
09	SWR 10	818	-0-	818	188854	818	3		N	-0-		-0-
10	SWR 10	969	-0-	969	189823	969	3		N	-0-		-0-
11	SWR 10	954	-0-	954	190777	954	3		N	-0-		-0-
EDWARDS, R. F.		WELL #: 1		RRCID -> 042220		COMPL. DATE 12/22/1971		TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9524 - 9548				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-		-0-
10	0	1075	-0-	1075	1075	1075	3		N	-0-		-0-
11	0	441	-0-	441	1516	441	3		N	-0-		-0-
HEARNE, BEN		WELL #: 6		RRCID -> 042221		COMPL. DATE 02/09/1948		TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8838 - 8949				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-		1
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
11	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	3		Y	-0-		1
MAYFIELD COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 042222		COMPL. DATE 10/02/1946		TOTAL DEPTH 8972 PERF. 8841 - 8942				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	14	-0-	14	14	14	3		N	-0-		-0-
HEARNE, BEN		WELL #: 5		RRCID -> 044443		COMPL. DATE 11/12/1947		TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8828 - 8940				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
HEARNE, BEN		WELL #: 7		RRCID -> 052731		COMPL. DATE 02/11/1949		TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3		Y	-0-		25
10	0	806	-0-	806	806	806	3		Y	-0-		25
11	0	524	-0-	524	1330	524	3		Y	-0-		25

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (SAYLORS, M. A-2)		WELL #: 46 C		RRCID -> 092292		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 8044	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
SHRADER, M. B.		WELL #: 2		RRCID -> 094174		COMPL. DATE 01/02/1951		TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8764 - 8862	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
OGU (LEWIS, J. H. A-2)		WELL #: 47 C		RRCID -> 097613		COMPL. DATE 02/04/1982		TOTAL DEPTH 11254 PERF. 7776 - 7820	
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-
10	0	485	-0-	-0-	485	485	3	N	-0-
11	0	635	-0-	-0-	635	635	3	N	-0-
OGU (POPE, F S. -1)		WELL #: 49 C		RRCID -> 099480		COMPL. DATE 03/23/1982		TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8014 - 8024	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
OGU (TULLOS, J. W. A-1)		WELL #: 51 C		RRCID -> 102479		COMPL. DATE 08/03/1982		TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 8020	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
OGU (MCGEE, S. S. -3)		WELL #: 52		RRCID -> 102494		COMPL. DATE 10/06/1982		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 7995	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
OGU (TULLOS, J. W. A-2)		WELL #:		53	RRCID ->	102495	COMPL. DATE	08/03/1982	TOTAL DEPTH	10300 PERF. 7943 - 7991						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OGU (INGRAM, M. W. -4)		WELL #:		56 C	RRCID ->	110908	COMPL. DATE	05/12/1984	TOTAL DEPTH	10209 PERF. 8022 - 8258						
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (WOFFORD, G. M. -1)		WELL #:		57 U	RRCID ->	111448	COMPL. DATE	04/12/1984	TOTAL DEPTH	11648 PERF. 8101 - 8295						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
LOKEY, E. R.		WELL #:		3	RRCID ->	111456	COMPL. DATE	07/01/1984	TOTAL DEPTH	8961 PERF. 8748 - 8879						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (SAYLORS, M. A-3)		WELL #:		58	RRCID ->	113654	COMPL. DATE	08/17/2000	TOTAL DEPTH	10157 PERF. 8125 - 8336						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	487	-0-	487	543	487	3			N	-0-					-0-
08	1864 X	1321	-0-	543	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	100	-0-	100	100	100	3			N	-0-					-0-
OGU (MALONE, G. W. -2)		WELL #:		59	RRCID ->	113965	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	10178 PERF. 7841 - 8064						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OGU (LEWIS, S. J. -1)		WELL #:		61 C	RRCID ->	117578	COMPL. DATE	07/15/1985	TOTAL DEPTH	11061 PERF. 8559 - 8730						
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (LEWIS, E. S. -2)		WELL #: 62 C		RRCID -> 118325		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10902 PERF. 8588 - 8603								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	0	168	-0-	168	168	168	3			N	-0-					-0-
11	0	107	-0-	107	275	107	3			N	-0-					-0-
OGU (TULLOS, J. W. B-4)		WELL #: 64 C		RRCID -> 119390		COMPL. DATE 11/07/1985		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 8469								
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OGU (LEWIS, EUNICE -2)		WELL #: 65 C		RRCID -> 119832		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 8596								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OGU (TULLOS, J. W. A-3)		WELL #: 66 C		RRCID -> 120131		COMPL. DATE 01/20/1986		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8164 - 8263								
06	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
10	0	907	-0-	907	907	907	3			N	-0-					-0-
11	0	880	-0-	880	1787	880	3			N	-0-					-0-
OGU (HATTON, E. S. -2)		WELL #: 67 C		RRCID -> 120132		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 8454								
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OGU (SAYLORS, M. B-4)		WELL #: 69 C		RRCID -> 120352		COMPL. DATE 01/23/1986		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8497 - 8622								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WELLS, GRACE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 120539		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 8475								
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
OGU (HARVARD, J. M. -3)		WELL #:		70 C		RRCID -> 121982		COMPL. DATE 05/28/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7924 - 7950			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C		
											COND		
											PROD		
											*		
											*		
											DISPOSITIONS		
											AMT		
											CODE		
											AMT		
											CODE		
											EOM		
											BALANCE		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OGU (TULLOS, J.W. B-5)				WELL #:		126	RRCID -> 130326		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 8459		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6)				WELL #:		125 C	RRCID -> 130422		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8305 - 8537		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OGU (ASHER, M. A. -3)				WELL #:		165	RRCID -> 139003		COMPL. DATE 01/23/1992		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 8581		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-	-0-
10	0	3396	-0-	3396	3396	3396	3396	3			N	-0-	-0-
11	0	2800	-0-	2800	6196	2800	2800	3			N	-0-	-0-

LACO OIL COMPANY ET AL -D-				WELL #:		6	RRCID -> 142644		COMPL. DATE 10/22/1949		TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8672 - 8874		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OGU ((MCGEE, S.S. -5)				WELL #:		124	RRCID -> 148590		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 12230 PERF. 7900 - 8090		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-	-0-
08	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-	-0-
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-	-0-
10	0	1455	-0-	1455	1455	1455	1455	3			N	-0-	-0-
11	0	1178	-0-	1178	2633	1178	1178	3			N	-0-	-0-

OGU (ASHER, W.D. -1)				WELL #:		87	RRCID -> 149650		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8036 - 8239		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/12/2022													

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
OGU (HOWELL, W.Y. -3)		WELL #:		117		RRCID -> 153462		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL	DEPTH 11925	PERF. 7807	- 7845	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-		1826 3			N	-0-			-0-
07	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-		1332 3			N	-0-			-0-
08	3100 N	3176	-0-	76	76		3176 3			N	-0-			-0-
09	1575 N	1499	-0-	-76	-0-		1499 3			N	-0-			-0-
10	0	721	-0-	721	721		721 3			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	721					N	-0-			-0-
OGU (INGRAM, M.W. -5)		WELL #:		136		RRCID -> 158672		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL	DEPTH 10350	PERF. 7940	- 8152	
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-		259 3			N	-0-			-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-		296 3			N	-0-			-0-
08	341 N	290	-0-	-51	-0-		290 3			N	-0-			-0-
09	270 N	68	-0-	-202	-0-		68 3			N	-0-			-0-
10	0	493	-0-	493	493		493 3			N	-0-			-0-
11	0	381	-0-	381	874		381 3			N	-0-			-0-
OGU (INGRAM, M. W. -2)		WELL #:		71		RRCID -> 159275		COMPL. DATE 05/02/1996		TOTAL	DEPTH 10192	PERF. 8179	- 8278	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 3			N	-0-			-0-
10	0	73	-0-	73	73		73 3			N	-0-			-0-
11	0	73	-0-	73	146		73 3			N	-0-			-0-
TEDFORD, J.W.		WELL #:		1		RRCID -> 159417		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH 9062	PERF. 8924	- 9019
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	17	-0-	17	17		17 3			N	-0-			-0-
OGU (MAGERS, T. M. -6)		WELL #:		108		RRCID -> 164205		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL	DEPTH 12765	PERF. 8059	- 8260	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT			-0-
OGU (SAYLORS, M. A-8)		WELL #:		163		RRCID -> 170901		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL	DEPTH 9900	PERF. 8201	- 8415	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (TULLOS, J. W. -B- -6)		WELL #:		184		RRCID -> 171029		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL	DEPTH 10000	PERF. 8366	- 8572	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
OGU (LEWIS, J.H. -B- -7)		WELL #:		185	RRCID ->	171358	COMPL. DATE	06/28/2009	TOTAL	DEPTH	10000	PERF. 8160 - 8375	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	101015				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	101015				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	101015				N	-0-			-0-
09	SWR 10	32	-0-	32	101047	32	3		N	-0-			-0-
10	SWR 10	162	-0-	162	101209	162	3		N	-0-			-0-
11	SWR 10	100	-0-	100	101309	100	3		N	-0-			-0-
OGU (MC&SUGGETT -21)		WELL #:		160	RRCID ->	171867	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL	DEPTH	11950	PERF. 7846 - 7952	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
OGU (SAYLORS, M. A-4)		WELL #:		77	RRCID ->	172462	COMPL. DATE	01/06/1999	TOTAL	DEPTH	10203	PERF. 8115 - 8330	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OGU (SAYLORS, M. A-7)		WELL #:		141	RRCID ->	172607	COMPL. DATE	03/18/1999	TOTAL	DEPTH	10150	PERF. 8226 - 8432	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3		N	-0-			-0-
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3		N	-0-			-0-
10	0	1550	-0-	1550	1550	1550	3		N	-0-			-0-
11	0	1259	-0-	1259	2809	1259	3		N	-0-			-0-
OGU (CORLEY, C. W. B-3)		WELL #:		96	RRCID ->	173008	COMPL. DATE	04/28/1999	TOTAL	DEPTH	10610	PERF. 8192 - 8413	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2022													
OGU (SAYLORS, M. -A- -10)		WELL #:		180	RRCID ->	173327	COMPL. DATE	05/22/1999	TOTAL	DEPTH	10000	PERF. 8353 - 8566	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OGU (SPRADLIN, G. T. -4)		WELL #:		183	RRCID ->	174283	COMPL. DATE	08/25/1999	TOTAL	DEPTH	10000	PERF. 8315 - 8329	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
10	0	43	-0-	43	43	43	3		N	-0-			-0-
11	0	23	-0-	23	66	23	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
OGU (HAMILL, SALLIE -1)		WELL #: 75		RRCID -> 174504		COMPL. DATE 07/12/1999		TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 8720							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (CORLEY, C. W. -B- -6)		WELL #: 170		RRCID -> 174557		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 8534							
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (WOFFORD, G. M. -5)		WELL #: 149		RRCID -> 174966		COMPL. DATE 09/28/1999		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8292 - 8411							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-			-0-
10	0	320	-0-	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-			-0-
11	0	281	-0-	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-			-0-
OGU (WOFFORD, G. M. -4)		WELL #: 128		RRCID -> 174970		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 8257							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (HUFF, C. C. -5)		WELL #: 146		RRCID -> 175014		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 8136							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (WOFFORD, G. M. -3)		WELL #: 127		RRCID -> 175233		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 8554							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #: 106		RRCID -> 175513		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 7975							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA)														
XTO ENERGY INC.														
OGU (SAYLORS, M. A. -9)														
WELL #: 169 RRCID -> 175750 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 8490														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
OGU (MCGEE, S. S. -6)														
WELL #: 148 RRCID -> 176119 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 8068														
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
OGU (MALONE, G. W. -5)														
WELL #: 113 RRCID -> 176523 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 8088														
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
OGU (CORLEY, C. W. B-4)														
WELL #: 111 RRCID -> 176786 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 8316														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
OGU (SAYLORS, M. A-5)														
WELL #: 129 RRCID -> 177802 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 8271														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
OGU (KILLINGSWORTH -4)														
WELL #: 177 RRCID -> 178084 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8337 - 8368														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
OGU (MAGERS, T. M. -8)														
WELL #: 120 RRCID -> 178362 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 8394														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

OPELIKA (RODESSA)											CAPACITY			CNTY: HENDERSON											
XTO ENERGY INC.											//CONT./// 67416 498			NON-ASSOCIATED											
OGU (LEWIS, J. H. -B- -5)											//CONT./// 945936														
											WELL #: 179			RRCID -> 178661			COMPL. DATE 06/14/2000			TOTAL DEPTH 10000			PERF. 8390 - 8600		
M	ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE		* * DISPOSITIONS * *		* * DISPOSITIONS * *		EOM BALANCE										
0											AMT CODE AMT CODE		AMT CODE AMT CODE												
06	SWR 10		NO RPT		-0-		-0-		-0-			N		NO RPT		-0-									
07	SWR 10		NO RPT		-0-		-0-		-0-			N		NO RPT		-0-									
08	SWR 10		NO RPT		-0-		-0-		-0-			N		NO RPT		-0-									
09	SWR 10		NO RPT		-0-		-0-		-0-			N		NO RPT		-0-									
10	SWR 10		NO RPT		-0-		-0-		-0-			N		NO RPT		-0-									
11	SWR 10		NO RPT		-0-		-0-		-0-			N		NO RPT		-0-									
OGU (POPE, F. S. -3)											WELL #: 91			RRCID -> 182254			COMPL. DATE 03/16/2001			TOTAL DEPTH 10198			PERF. 8194 - 8314		
06	SWR 10		NO RPT		-0-		-0-		-0-			N		NO RPT		-0-									
07	SWR 10		NO RPT		-0-		-0-		-0-			N		NO RPT		-0-									
08	SWR 10		NO RPT		-0-		-0-		-0-			N		NO RPT		-0-									
09	SWR 10		NO RPT		-0-		-0-		-0-			N		NO RPT		-0-									
10	SWR 10		NO RPT		-0-		-0-		-0-			N		NO RPT		-0-									
11	SWR 10		NO RPT		-0-		-0-		-0-			N		NO RPT		-0-									
OGU (POPE, F. S. -5)											WELL #: 174			RRCID -> 183299			COMPL. DATE 05/26/2001			TOTAL DEPTH 10600			PERF. 7945 - 8100		
06	SWR 10		NO RPT		-0-		-0-		-0-			N		NO RPT		-0-									
07	SWR 10		NO RPT		-0-		-0-		-0-			N		NO RPT		-0-									
08	SWR 10		NO RPT		-0-		-0-		-0-			N		NO RPT		-0-									
09	SWR 10		NO RPT		-0-		-0-		-0-			N		NO RPT		-0-									
10	SWR 10		NO RPT		-0-		-0-		-0-			N		NO RPT		-0-									
11	SWR 10		NO RPT		-0-		-0-		-0-			N		NO RPT		-0-									
OGU (LEWIS J. H. -B- 6											WELL #: 182			RRCID -> 184488			COMPL. DATE 08/07/2001			TOTAL DEPTH 10000			PERF. 8396 - 8504		
06	0 N		-0-		-0-		-0-		-0-			N		-0-		-0-									
07	0 N		-0-		-0-		-0-		-0-			N		-0-		-0-									
08	0 N		-0-		-0-		-0-		-0-			N		-0-		-0-									
09	205 N		205		-0-		-0-		-0-	205	3	N		-0-		-0-									
10	0		555		-0-		555		555	555	3	N		-0-		-0-									
11	0		475		-0-		475		1030	475	3	N		-0-		-0-									
OGU (POPE, F. S. -4)											WELL #: 99			RRCID -> 184623			COMPL. DATE 08/24/2001			TOTAL DEPTH 10350			PERF. 8158 - 8106		
06	SWR 10		NO RPT		-0-		-0-		-0-			N		NO RPT		-0-									
07	SWR 10		NO RPT		-0-		-0-		-0-			N		NO RPT		-0-									
08	SWR 10		NO RPT		-0-		-0-		-0-			N		NO RPT		-0-									
09	SWR 10		NO RPT		-0-		-0-		-0-			N		NO RPT		-0-									
10	SWR 10		NO RPT		-0-		-0-		-0-			N		NO RPT		-0-									
11	SWR 10		NO RPT		-0-		-0-		-0-			N		NO RPT		-0-									
OGU (HUFF, C. C. -4)											WELL #: 119			RRCID -> 185480			COMPL. DATE 09/27/2001			TOTAL DEPTH 12000			PERF. 7898 - 8034		
06	349 N		349		-0-		-0-		-0-	349	3	N		-0-		-0-									
07	343 N		343		-0-		-0-		-0-	343	3	N		-0-		-0-									
08	436 N		436		-0-		-0-		-0-	436	3	N		-0-		-0-									
09	300 N		239		-0-		-61		-0-	239	3	N		-0-		-0-									
10	0		346		-0-		346		346	346	3	N		-0-		-0-									
11	0		318		-0-		318		664	318	3	N		-0-		-0-									
OGU (HUFF C. C. 3)											WELL #: 118			RRCID -> 186221			COMPL. DATE 11/29/2001			TOTAL DEPTH 12048			PERF. 7860 - 8048		
06	SWR 10		NO RPT		-0-		-0-		-0-			N		NO RPT		-0-									
07	SWR 10		NO RPT		-0-		-0-		-0-			N		NO RPT		-0-									
08	SWR 10		NO RPT		-0-		-0-		-0-			N		NO RPT		-0-									
09	SWR 10		NO RPT		-0-		-0-		-0-			N		NO RPT		-0-									
10	SWR 10		NO RPT		-0-		-0-		-0-			N		NO RPT		-0-									
11	SWR 10		NO RPT		-0-		-0-		-0-			N		NO RPT		-0-									

OPELIKA (RODESSA)														
XTO ENERGY INC.														
OGU (SPRADLIN, G. T. -1) ST1														
WELL #: 36 RRCID -> 186832 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8215 - 8416														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
OGU (MAGER, T. M. 5)														
WELL #: 100 RRCID -> 187490 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 8192														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
OGU (INGRAM, M. W. 3)														
WELL #: 72 RRCID -> 188332 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 8625														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
OGU (MAGERS, T. M. -3)														
WELL #: 98 RRCID -> 191631 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 8276														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
OGU (ASHER, W. D. -3)														
WELL #: 144 RRCID -> 193761 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 8170														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
OGU (SPRADLIN, G. T. -3)														
WELL #: 110 RRCID -> 206945 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 8426														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
OGU (ASHER, M, A, -4)														
WELL #: 196 RRCID -> 209830 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8432 - 8616														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3				N	-0-		-0-
10	0	577	-0-	-0-	577	577	3				N	-0-		-0-
11	0	827	-0-	-0-	827	1404	827	3			N	-0-		-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (ASHER, M. A. -5)		WELL #: 197		RRCID -> 209831		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 8825		PERF. 8382 - 8612	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
OGU (SPRADLIN, G. T. -6)		WELL #: 200		RRCID -> 210226		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 8610		PERF. 8266 - 8462	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3					-0-
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3					-0-
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3					-0-
10	0	1627	-0-	-0-	-0-	1627 3					-0-
11	0	1612	-0-	-0-	-0-	3239 1612 3					-0-
OGU (POPE, F.S. -2)		WELL #: 55		RRCID -> 212218		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 10193		PERF. 7988 - 8184	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
OGU (MALONE, G.W. -1)		WELL #: 83		RRCID -> 228220		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 10340		PERF. 7846 - 8049	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
OGU (KILLINGSWORTH, M. E. -3)		WELL #: 105		RRCID -> 241224		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9020 - 9020	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
OGU (ALLYN, C.H. -11)		WELL #: 189		RRCID -> 252414		COMPL. DATE 07/26/2009		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8320 - 8676	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
OGU (HOWELL, W. Y. -1)		WELL #: 80		RRCID -> 253530		COMPL. DATE 10/30/2009		TOTAL DEPTH 11843		PERF. 7947 - 8039	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON										
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936															
EDWARDS, J. S.		WELL #:		1	RRCID -> 257076		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 9712		PERF. 8967 - 8980								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

OGU (ASHER, M.A. NO. 6)					WELL #:		198	RRCID -> 266530		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 10217		PERF. 8106 - 8315					
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

OGU (HARVARD, J. M. #4)					WELL #:		147	RRCID -> 274112		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 10556		PERF. 7775 - 7980					
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LACO OIL COMPANY, ET AL 'D'					WELL #:		5	RRCID -> 282288		COMPL. DATE 10/05/2016		TOTAL DEPTH 8865		PERF. 8595 - 8780					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	186	-0-	186	186	186	186	3				N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	186						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	186						N	-0-					-0-	

OGU (ALLYN, C. H. -5)					WELL #:		94	RRCID -> 286915		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 10355		PERF. 7771 - 9997					
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)					67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
BUFFCO PRODUCTION INC.					106406														
SCOTT, J. O.					WELL #:		1	RRCID -> 196099		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 10088 - 10196					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80	

OPELIKA (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC.				//CONT.//	67416 830 945936	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON				
OGU (HOWELL, W. Y. -1)				WELL #:	80	RRCID ->	015623	COMPL. DATE	10/30/2009	TOTAL	DEPTH	11843	PERF.	7947	-	9994
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	-0-	7303	3			N	-0-			-0-
07	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	-0-	6166	3			N	-0-			-0-
08	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	-0-	10117	3			N	-0-			-0-
09	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	-0-	5291	3			N	-0-			-0-
10	0		3225	-0-	3225	3225	3225	3225	3			N	-0-			-0-
11	0		2313	-0-	2313	5538	5538	2313	3			N	-0-			-0-
OGU (LEWIS, J. H. A-1)				WELL #:	21 T	RRCID ->	015624	COMPL. DATE	10/23/1946	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.	8666	-	9624
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-			-0-
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-			-0-
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-			-0-
09	1320	N	980	-0-	-340	-0-	-0-	980	3			N	-0-			-0-
10	0		397	-0-	397	397	397	397	3			N	-0-			-0-
11	0		557	-0-	557	954	954	557	3			N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT -2)				WELL #:	25 T	RRCID ->	015625	COMPL. DATE	12/05/1937	TOTAL	DEPTH	9324	PERF.	8845	-	9351
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-			-0-
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-			-0-
10	0		1323	-0-	1323	1323	1323	1323	3			N	-0-			-0-
11	0		1204	-0-	1204	2527	2527	1204	3			N	-0-			-0-
OGU (MCGEE, S. S. -1)				WELL #:	26 T	RRCID ->	015626	COMPL. DATE	04/12/2010	TOTAL	DEPTH	9638	PERF.	7988	-	9635
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-			-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-			-0-
10	0		851	-0-	851	851	851	851	3			N	-0-			-0-
11	0		1599	-0-	1599	2450	2450	1599	3			N	-0-			-0-
OGU (MCGEE, S. S. -2)				WELL #:	73 T	RRCID ->	015627	COMPL. DATE	04/12/1952	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	8733	-	9788
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (MAGERS, T. M. -1)				WELL #:	27	RRCID ->	015628	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL	DEPTH	9861	PERF.	7970	-	9861
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-			-0-
10	0		2223	-0-	2223	2223	2223	2223	3			N	-0-			-0-
11	0		1870	-0-	1870	4093	4093	1870	3			N	-0-			-0-
OGU (SAYLORS, M. A-1)				WELL #:	76 L	RRCID ->	015629	COMPL. DATE	07/25/1952	TOTAL	DEPTH	9897	PERF.	9086	-	9230
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
OGU (TULLOS A-1)														
WELL #: 51 RRCID -> 015630 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 9376														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3								-0-
07	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773 3								-0-
08	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258 3								-0-
09	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 3								-0-
10	0	1732	-0-	1732	1732	1732 3								-0-
11	0	1580	-0-	1580	3312	1580 3								-0-
OGU (WOFFORD, G. M. -1)														
WELL #: 57 T RRCID -> 030811 COMPL. DATE 06/27/1963 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 9049 - 10094														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
OGU (TULLOS, J.W. B-2)														
WELL #: 37 RRCID -> 031401 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 9994 - 9996														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
OGU (SAYLORS, M. B-2)														
WELL #: 29 L RRCID -> 031403 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8306 - 9675														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
09	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 3								-0-
10	0	1609	-0-	1609	1609	1609 3								-0-
11	0	1541	-0-	1541	3150	1541 3								-0-
OGU (CORLEY, C. W. B-1)														
WELL #: 42 RRCID -> 032536 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 10136														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3								-0-
10	0	800	-0-	800	800	800 3								-0-
11	0	799	-0-	799	1599	799 3								-0-
OGU (HARVARD, J. M. -1)														
WELL #: 81 RRCID -> 033625 COMPL. DATE 05/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8709 - 10020														
06	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	5523 3								-0-
07	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	5170 3								-0-
08	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	5761 3								-0-
09	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616 3								-0-
10	0	4981	-0-	4981	4981	4981 3								-0-
11	0	2780	-0-	2780	7761	2780 3								-0-
OGU (INGRAM, M.W. -1)														
WELL #: 43 RRCID -> 033875 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 10080														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
07	813 X	813	-0-	-0-	-0-	813 3								-0-
08	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	6513 3								-0-
09	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2439 3								-0-
10	0	4109	-0-	4109	4109	4109 3								-0-
11	0	4556	-0-	4556	8665	4556 3								-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
OGU (LEWIS, J. H. A-2)														
WELL #: 47 T RRCID -> 034594 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 11254 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3000 N	4658	-0-	1658	4612	4658	3			N	-0-			-0-
07	7556 X	2944	-0-	-4612	-0-	2944	3			N	-0-			-0-
08	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	3			N	-0-			-0-
09	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3			N	-0-			-0-
10	0	2960	-0-	2960	2960	2960	3			N	-0-			-0-
11	0	3588	-0-	3588	6548	3588	3			N	-0-			-0-
OGU (MAGERS, THEO -1)														
WELL #: 82 RRCID -> 035171 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	364	-0-	364	364	364	3			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	364					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	364					N	-0-			-0-
OGU (MALONE, G.W. -1)														
WELL #: 83 RRCID -> 035172 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 10280														
06	2648 N	2407	-0-	-241	-0-	2407	3			N	-0-			-0-
07	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-			-0-
08	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-			-0-
09	2130 X	1638	-0-	-492	-0-	1638	3			N	-0-			-0-
10	0	2187	-0-	2187	2187	2187	3			N	-0-			-0-
11	0	2839	-0-	2839	5026	2839	3			N	-0-			-0-
OGU (POPE, F. S. -1)														
WELL #: 49 T RRCID -> 035711 COMPL. DATE 01/03/1965 TOTAL DEPTH 10288 PERF. N/A														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
08	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-			-0-
09	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-			-0-
10	0	1599	-0-	1599	1599	1599	3			N	-0-			-0-
11	0	1206	-0-	1206	2805	1206	3			N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT -3)														
WELL #: 84 RRCID -> 040092 COMPL. DATE 09/01/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995														
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	84	-0-	84	84	84	3			N	-0-			-0-
OGU (SAYLORS, M. A-2)														
WELL #: 46 RRCID -> 040252 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-			-0-
10	0	1196	-0-	1196	1196	1196	3			N	-0-			-0-
11	0	68	-0-	68	1264	68	3			N	-0-			-0-
OGU (ALLYN, C. H. -3)														
WELL #: 85 RRCID -> 040254 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A														
06	3000 N	4713	-0-	1713	6892	4713	3			N	-0-			-0-
07	3100 N	4009	-0-	909	7801	4009	3			N	-0-			-0-
08	13190 X	5389	-0-	-7801	-0-	5389	3			N	-0-			-0-
09	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3			N	-0-			-0-
10	0	4416	-0-	4416	4416	4416	3			N	-0-			-0-
11	0	3521	-0-	3521	7937	3521	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
OGU (MC & SUGGETT B-1)		WELL #:		44	RRCID -> 041659		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 10389	
									PERF. 7762 - 10077	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
OGU (MC & SUGGETT -5)		WELL #:		88	RRCID -> 078395		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 11513	
									PERF. 8897 - 9587	
06	3000 N	3801	-0-	801	7692	3801	3	N	-0-	-0-
07	3100 N	2970	-0-	-130	7562	2970	3	N	-0-	-0-
08	11530 X	3968	-0-	-7562	-0-	3968	3	N	-0-	-0-
09	2730 X	2254	-0-	-476	-0-	2254	3	N	-0-	-0-
10	0	3833	-0-	3833	3833	3833	3	N	-0-	-0-
11	0	3739	-0-	3739	7572	3739	3	N	-0-	-0-
OGU (SAYLORS, JANE -1)		WELL #:		89	RRCID -> 088495		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH 9913	
									PERF. 9594 - 9892	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
OGU (TULLOS, J. W. A-2)		WELL #:		53	RRCID -> 088613		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 10300	
									PERF. 7943 - 9629	
06	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3	N	-0-	-0-
07	3100 N	3163	-0-	63	63	3163	3	N	-0-	-0-
08	3100 N	5274	-0-	2174	2237	5274	3	N	-0-	-0-
09	3000 N	3148	-0-	148	2385	3148	3	N	-0-	-0-
10	0	4039	-0-	4039	6424	4039	3	N	-0-	-0-
11	0	3600	-0-	3600	10024	3600	3	N	-0-	-0-
OGU (KILLINGSWORTH -2)		WELL #:		60	RRCID -> 094942		COMPL. DATE 04/10/1983		TOTAL DEPTH 11190	
									PERF. 8198 - 9419	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-	-0-
10	0	266	-0-	266	266	266	3	N	-0-	-0-
11	0	229	-0-	229	495	229	3	N	-0-	-0-
OGU (PEACOCK, C. A. -2)		WELL #:		90	RRCID -> 097463		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 11400	
									PERF. 8978 - 9236	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
OGU (MAGERS, T. M. -2)		WELL #:		48	RRCID -> 098267		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 12010	
									PERF. 10097 - 10098	
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-	-0-
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-	-0-
09	180 N	90	-0-	-90	-0-	90	3	N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	6	-0-	6	6	6	3	N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
OGU (MCGEE, S. S. -3)														
WELL #: 52 RRCID -> 102496 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-			-0-
07	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	3			N	-0-			-0-
08	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	3			N	-0-			-0-
09	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3			N	-0-			-0-
10	0	6606	-0-	6606	6606	6606	3			N	-0-			-0-
11	0	6858	-0-	6858	13464	6858	3			N	-0-			-0-
OGU (INGRAM, M. W. -3)														
WELL #: 72 RRCID -> 105230 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	666	-0-	666	666	666	3			N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT -6)														
WELL #: 74 RRCID -> 108108 COMPL. DATE 12/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964														
06	3000 N	3391	-0-	391	1940	3391	3			N	-0-			-0-
07	3100 N	2859	-0-	-241	1699	2859	3			N	-0-			-0-
08	5236 X	3537	-0-	-1699	-0-	3537	3			N	-0-			-0-
09	2880 X	2544	-0-	-336	-0-	2544	3			N	-0-			-0-
10	0	3370	-0-	3370	3370	3370	3			N	-0-			-0-
11	0	3259	-0-	3259	6629	3259	3			N	-0-			-0-
OGU (INGRAM, M. W. -4)														
WELL #: 56 RRCID -> 110847 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8030 - 10042														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	41	-0-	41	41	41	3			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	46	-0-	46	87	46	3			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	49	-0-	49	136	49	3			N	-0-			-0-
OGU (HAMILL, SALLIE -1)														
WELL #: 75 RRCID -> 111722 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 9788														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-			-0-
10	0	466	-0-	466	466	466	3			N	-0-			-0-
11	0	315	-0-	315	781	315	3			N	-0-			-0-
OGU (MALONE, G. W. -2)														
WELL #: 59 RRCID -> 113464 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 9933														
06	3000 N	2854	-0-	-146	662	2854	3			N	-0-			-0-
07	3100 N	3321	-0-	221	883	3321	3			N	-0-			-0-
08	4920 X	4037	-0-	-883	-0-	4037	3			N	-0-			-0-
09	2700 X	1626	-0-	-1074	-0-	1626	3			N	-0-			-0-
10	0	3690	-0-	3690	3690	3690	3			N	-0-			-0-
11	0	3154	-0-	3154	6844	3154	3			N	-0-			-0-
OGU (SAYLORS, M. A. -3)														
WELL #: 58 T RRCID -> 113653 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8173 - 9766														
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
OGU (LEWIS, S. J. -1)														
WELL #: 61 RRCID -> 113962 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 9723														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(CODE) (-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-		-0-
10	0	1070	-0-	1070	1070	1070	1070	3			N	-0-		-0-
11	0	1070	-0-	1070	1070	2140	1070	3			N	-0-		-0-
OGU (SAYLORS, M. A-4)														
WELL #: 77 RRCID -> 113963 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-		-0-
10	0	770	-0-	770	770	770	770	3			N	-0-		-0-
11	0	198	-0-	198	198	968	198	3			N	-0-		-0-
OGU (POPE, F. S. -3)														
WELL #: 91 RRCID -> 114083 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-		-0-
08	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-		-0-
09	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-		-0-
10	0	1938	-0-	1938	1938	1938	1938	3			N	-0-		-0-
11	0	1639	-0-	1639	1639	3577	1639	3			N	-0-		-0-
OGU (MC & SUGGETT -7)														
WELL #: 92 RRCID -> 114462 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108														
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-		-0-
07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-		-0-
08	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-		-0-
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-		-0-
10	0	1393	-0-	1393	1393	1393	1393	3			N	-0-		-0-
11	0	1442	-0-	1442	1442	2835	1442	3			N	-0-		-0-
OGU (MC & SUGGETT -8)														
WELL #: 93 RRCID -> 114949 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145														
06	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-		-0-
07	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-		-0-
08	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-		-0-
09	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-		-0-
10	0	2441	-0-	2441	2441	2441	2441	3			N	-0-		-0-
11	0	2420	-0-	2420	2420	4861	2420	3			N	-0-		-0-
OGU (ALLYN, C. H. -5)														
WELL #: 94 RRCID -> 115446 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7771 - 9997														
06	673 X	673	-0-	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-		-0-
07	716 X	716	-0-	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-		-0-
08	879 X	879	-0-	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-		-0-
09	339 X	339	-0-	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-		-0-
10	0	815	-0-	815	815	815	815	3			N	-0-		-0-
11	0	756	-0-	756	756	1571	756	3			N	-0-		-0-
OGU (TULLOS, J. W. B-3)														
WELL #: 95 RRCID -> 116215 COMPL. DATE 04/16/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9302 - 9852														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936											
OGU (CORLEY, C. W. B-3)			WELL #:		96	RRCID ->	116216	COMPL. DATE	01/19/2000	TOTAL DEPTH	10610	PERF. 8192 - 9496				
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06 14B DENY			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED			07/11/2022													
OGU (LEWIS, J. H. A-3)			WELL #:		97	RRCID ->	116220	COMPL. DATE	09/08/2001	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9041 - 10144				
06	2770	N	2419	-0-	-351	-0-	2419	3		N	-0-					-0-
07	1953	X	1863	-0-	-90	-0-	1863	3		N	-0-					-0-
08	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3		N	-0-					-0-
09	1890	X	1801	-0-	-89	-0-	1801	3		N	-0-					-0-
10	0		2537	-0-	2537	-0-	2537	3		N	-0-					-0-
11	0		2444	-0-	2444	-0-	4981	2444	3	N	-0-					-0-
OGU (MAGERS, T. M. -3)			WELL #:		98	RRCID ->	116221	COMPL. DATE	10/28/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8062 - 10250				
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3		N	-0-					-0-
07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3		N	-0-					-0-
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3		N	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-					-0-
10	0		1162	-0-	1162	-0-	1162	3		N	-0-					-0-
11	0		913	-0-	913	-0-	2075	913	3	N	-0-					-0-
OGU (POPE, F. S. -4)			WELL #:		99	RRCID ->	116629	COMPL. DATE	08/24/2001	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 8158 - 10126				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-					-0-
10	0		614	-0-	614	-0-	614	3		N	-0-					-0-
11	0		403	-0-	403	-0-	1017	403	3	N	-0-					-0-
OGU (MAGERS, T. M. -5)			WELL #:		100	RRCID ->	117686	COMPL. DATE	01/30/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 7997 - 10058				
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3		N	-0-					-0-
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3		N	-0-					-0-
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3		N	-0-					-0-
09	1080	N	557	-0-	-523	-0-	557	3		N	-0-					-0-
10	0		1116	-0-	1116	-0-	1116	3		N	-0-					-0-
11	0		957	-0-	957	-0-	2073	957	3	N	-0-					-0-
OGU (ALLYN, C. H. -6)			WELL #:		101	RRCID ->	117926	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8742 - 10300				
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3		N	-0-					-0-
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3		N	-0-					-0-
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3		N	-0-					-0-
09	1140	N	203	-0-	-937	-0-	203	3		N	-0-					-0-
10	0		283	-0-	283	-0-	283	3		N	-0-					-0-
11	0		610	-0-	610	-0-	893	610	3	N	-0-					-0-
OGU (LEWIS, E. S. -2)			WELL #:		62 T	RRCID ->	118324	COMPL. DATE	08/24/1985	TOTAL DEPTH	10902	PERF. 9438 - 9960				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (HENDERSON, FRANK -2)		WELL #: 103		RRCID -> 118326		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9612 - 9779	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
OGU (MC & SUGGETT -9)		WELL #: 104		RRCID -> 118593		COMPL. DATE 09/14/1985		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	4	-0-	4	4	3			-0-
10	14B2 EXT	137	-0-	137	141	3			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141				-0-
OGU (KILLINGSWORTH -3)		WELL #: 105		RRCID -> 118807		COMPL. DATE 10/14/1985		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
OGU (TULLOS, J. W. B-4)		WELL #: 64		RRCID -> 119016		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 9771	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0	5	-0-	5	5	5	3		-0-
OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #: 106		RRCID -> 119232		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		-0-
08	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3		-0-
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3		-0-
10	0	1283	-0-	1283	1283	1283	3		-0-
11	0	1173	-0-	1173	2456	1173	3		-0-
OGU (LEWIS, EUNICE -2)		WELL #: 65 T		RRCID -> 119835		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3		-0-
10	0	2217	-0-	2217	2217	2217	3		-0-
11	0	1559	-0-	1559	3776	1559	3		-0-
OGU (MALONE, G. W. -3)		WELL #: 107		RRCID -> 119847		COMPL. DATE 11/27/1985		TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268	
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		-0-
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		-0-
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3		-0-
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0	78	-0-	78	78	78	3		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
OGU (TULLOS, J. W. A-3)														
WELL #: 66 T RRCID -> 120130 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9068 - 9513														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
OGU (HATTON, E. S. -2)														
WELL #: 67 RRCID -> 120133 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 9594														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3				N	-0-		-0-
08	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3				N	-0-		-0-
09	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3				N	-0-		-0-
10	0	1058	-0-	1058	1058	1058	3				N	-0-		-0-
11	0	1081	-0-	1081	2139	1081	3				N	-0-		-0-
OGU (ASHER, M. A. -2)														
WELL #: 68 RRCID -> 120272 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3				N	-0-		-0-
10	0	24	-0-	24	24	24	3				N	-0-		-0-
11	0	62	-0-	62	86	62	3				N	-0-		-0-
OGU (SAYLORS, M. B-4)														
WELL #: 69 T RRCID -> 120351 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9369 - 9595														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3				N	-0-		-0-
10	0	378	-0-	378	378	378	3				N	-0-		-0-
11	0	367	-0-	367	745	367	3				N	-0-		-0-
OGU (HARVARD, J. M. -3)														
WELL #: 70 T RRCID -> 121981 COMPL. DATE 05/23/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8768 - 10025														
06	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	7709	3				N	-0-		-0-
07	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	3				N	-0-		-0-
08	8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	8269	3				N	-0-		-0-
09	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	3				N	-0-		-0-
10	0	7198	-0-	7198	7198	7198	3				N	-0-		-0-
11	0	6628	-0-	6628	13826	6628	3				N	-0-		-0-
OGU (ALLYN, C. H. -7)														
WELL #: 109 RRCID -> 122586 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212														
06	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3				N	-0-		-0-
07	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3				N	-0-		-0-
08	2046 X	1572	-0-	-474	-0-	1572	3				N	-0-		-0-
09	1980 X	436	-0-	-1544	-0-	436	3				N	-0-		-0-
10	0	1749	-0-	1749	1749	1749	3				N	-0-		-0-
11	0	1378	-0-	1378	3127	1378	3				N	-0-		-0-
OGU (SPRADLIN, G. T. -3)														
WELL #: 110 RRCID -> 122587 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0	15	-0-	15	15	15	3				N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
OGU (CORLEY, C. W. B-4)														
WELL #: 111 RRCID -> 122588 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 10090														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-		-0-
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	573	-0-	-0-	573	573	573	3			N	-0-		-0-
OGU (MAGERS, T. M. -7)														
WELL #: 112 RRCID -> 122589 COMPL. DATE 10/21/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107														
06	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-		-0-
07	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-		-0-
08	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	-0-	4862	3			N	-0-		-0-
09	3930 X	2273	-0-	-1657	-0-	-0-	2273	3			N	-0-		-0-
10	0	1799	-0-	1799	1799	1799	1799	3			N	-0-		-0-
11	0	1753	-0-	1753	3552	1753	1753	3			N	-0-		-0-
OGU (MALONE, G. W. -5)														
WELL #: 113 RRCID -> 122966 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281														
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-		-0-
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-		-0-
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-		-0-
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-		-0-
10	0	504	-0-	504	504	504	504	3			N	-0-		-0-
11	0	488	-0-	488	992	488	488	3			N	-0-		-0-
OGU (LEWIS, J. H. A-4)														
WELL #: 114 RRCID -> 122967 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9267 - 9970														
06	3000 N	2800	-0-	-200	1474	2800	2800	3			N	-0-		-0-
07	3100 N	2130	-0-	-970	504	2130	2130	3			N	-0-		-0-
08	2716 X	2212	-0-	-504	-0-	2212	2212	3			N	-0-		-0-
09	1830 X	1647	-0-	-183	-0-	1647	1647	3			N	-0-		-0-
10	0	1976	-0-	1976	1976	1976	1976	3			N	-0-		-0-
11	0	1706	-0-	1706	3682	1706	1706	3			N	-0-		-0-
OGU (MC & SUGGETT -13)														
WELL #: 116 RRCID -> 122969 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 9776														
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
OGU (MC & SUGGETT -14)														
WELL #: 123 RRCID -> 123075 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9362 - 10239														
06	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2850	3			N	-0-		-0-
07	3038 X	2624	-0-	-414	-0-	2624	2624	3			N	-0-		-0-
08	4154 X	3321	-0-	-833	-0-	3321	3321	3			N	-0-		-0-
09	4020 X	2219	-0-	-1801	-0-	2219	2219	3			N	-0-		-0-
10	0	2512	-0-	2512	2512	2512	2512	3			N	-0-		-0-
11	0	4888	-0-	4888	7400	4888	4888	3			N	-0-		-0-
OGU (SAYLORS, M. A-6)														
WELL #: 125 RRCID -> 123080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 9666														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (MC & SUGGETT -12)		WELL #: 122		RRCID -> 123081		COMPL. DATE 12/31/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
OGU (WOFFORD, G. M. -3)		WELL #: 127		RRCID -> 123082		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 9758	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	446 N	446	-0-	-0-	446 3				-0-
10	0	923	-0-	923	923 3				-0-
11	0	820	-0-	820	1743 820 3				-0-
OGU (MC & SUGGETT -10)		WELL #: 121 C		RRCID -> 123083		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	471 N	471	-0-	-0-	471 3				-0-
08	567 N	567	-0-	-0-	567 3				-0-
09	1163 N	1163	-0-	-0-	1163 3				-0-
10	0	3079	-0-	3079	3079 3				-0-
11	0	2309	-0-	2309	5388 2309 3				-0-
OGU (HUFF, C. C. -3)		WELL #: 118		RRCID -> 123158		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	504 N	504	-0-	-0-	504 3				-0-
10	0	925	-0-	925	925 3				-0-
11	0	783	-0-	783	1708 783 3				-0-
OGU (MAGERS, T. M. -8)		WELL #: 120		RRCID -> 123165		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	537 N	537	-0-	-0-	537 3				-0-
10	0	692	-0-	692	692 3				-0-
11	0	686	-0-	686	1378 686 3				-0-
OGU (WOFFORD, G. M. -4)		WELL #: 128		RRCID -> 123359		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	72 3				-0-
10	0	187	-0-	187	187 3				-0-
11	0	98	-0-	98	285 98 3				-0-
OGU (TULLOS, J. W. B-5)		WELL #: 126		RRCID -> 123363		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 9621	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	77 3				-0-
08	994 N	994	-0-	-0-	994 3				-0-
09	744 N	744	-0-	-0-	744 3				-0-
10	0	971	-0-	971	971 3				-0-
11	0	908	-0-	908	1879 908 3				-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
OGU (MALONE, G. W. -4)														
WELL #: 133 RRCID -> 123468 COMPL. DATE 01/18/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	518	-0-	518	518	518	3			N	-0-			-0-
11	0	885	-0-	885	1403	885	3			N	-0-			-0-
OGU (TULLOS, J. W. A-4)														
WELL #: 138 RRCID -> 124430 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8965 - 9476														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-			-0-
08	3100 N	3435	-0-	335	335	3435	3			N	-0-			-0-
09	1353 N	1018	-0-	-335	-0-	1018	3			N	-0-			-0-
10	0	4316	-0-	4316	4316	4316	3			N	-0-			-0-
11	0	2992	-0-	2992	7308	2992	3			N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT -16)														
WELL #: 139 RRCID -> 124433 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 10099 - 10165														
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-			-0-
07	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-			-0-
08	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-			-0-
09	540 N	410	-0-	-130	-0-	410	3			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT -15)														
WELL #: 137 RRCID -> 124716 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993														
06	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-			-0-
07	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-			-0-
08	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-			-0-
09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-			-0-
10	0	1055	-0-	1055	1055	1055	3			N	-0-			-0-
11	0	998	-0-	998	2053	998	3			N	-0-			-0-
OGU (SAYLORS, M. A-7)														
WELL #: 141 RRCID -> 124794 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (LEWIS, J.H. A-5)														
WELL #: 140 C RRCID -> 125009 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9891 - 10228														
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OGU (ALLYN, C. H. -8)														
WELL #: 142 RRCID -> 125141 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8902 - 10222														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	3			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	168	-0-	168	188	168	3			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	26	-0-	26	214	26	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
OGU (ASHER, W. D. -3)														
WELL #: 144 RRCID -> 125415 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	80 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	2957	-0-	2957	2957	2957	2957	3			N	-0-		-0-
11	0	3199	-0-	3199	6156	6156	3199	3			N	-0-		-0-
OGU (CORLEY, C. W. B-5)														
WELL #: 145 RRCID -> 125416 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9153 - 9910														
06	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-		-0-
07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-		-0-
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-		-0-
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-		-0-
10	0	458	-0-	458	458	458	458	3			N	-0-		-0-
11	0	442	-0-	442	900	900	442	3			N	-0-		-0-
OGU (HARVARD, J. M. -5)														
WELL #: 143 RRCID -> 125422 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566														
06	3000 N	5683	-0-	2683	2683	2683	5683	3			N	-0-		-0-
07	3100 N	3621	-0-	521	3204	3621	3621	3			N	-0-		-0-
08	8559 X	5355	-0-	-3204	-0-	5355	5355	3			N	-0-		-0-
09	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3103	3			N	-0-		-0-
10	0	7078	-0-	7078	7078	7078	7078	3			N	-0-		-0-
11	0	3303	-0-	3303	10381	3303	3303	3			N	-0-		-0-
OGU (HARVARD, J.M. -4)														
WELL #: 147 RRCID -> 125615 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 8742														
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-		-0-
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	581	-0-	581	581	581	581	3			N	-0-		-0-
11	0	863	-0-	863	1444	863	863	3			N	-0-		-0-
OGU (MCGEE, S. S. -6)														
WELL #: 148 RRCID -> 125616 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	849	-0-	849	849	849	849	3			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	2303	-0-	2303	3152	2303	2303	3			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	3108	-0-	3108	6260	3108	3108	3			N	-0-		-0-
OGU (HUFF, C. C. -5)														
WELL #: 146 RRCID -> 125680 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 9918														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	9	-0-	9	9	9	9	3			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	4	-0-	4	13	4	4	3			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13						N	-0-		-0-
OGU (WOFFORD, G.M. -5)														
WELL #: 149 RRCID -> 125997 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142														
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
OGU (SAYLORS, M. A-5)														
WELL #: 129 RRCID -> 126861 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 9867														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3							-0-
10	0	500	-0-	-0-	500	500	3							-0-
11	0	380	-0-	-0-	380	880	3							-0-
OGU (HATTON, J.F. -1)														
WELL #: 161 RRCID -> 138189 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
OGU (SAYLORS, M. A-8)														
WELL #: 163 RRCID -> 138520 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 9529														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3							-0-
10	0	1196	-0-	-0-	1196	1196	3							-0-
11	0	979	-0-	-0-	979	2175	3							-0-
OGU (HOWELL, W.Y. -5)														
WELL #: 162 RRCID -> 138521 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792														
06	3000 N	4127	-0-	-0-	1127	3064	4127	3						-0-
07	3100 N	3718	-0-	-0-	618	3682	3718	3						-0-
08	8324 X	4642	-0-	-0-	-3682	-0-	4642	3						-0-
09	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	-0-	2858	3						-0-
10	0	4392	-0-	-0-	4392	4392	4392	3						-0-
11	0	3625	-0-	-0-	3625	8017	3625	3						-0-
OGU (TURNER, H. C. -2)														
WELL #: 164 RRCID -> 139004 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
09	14B2 EXT	13	-0-	-0-	13	13	13	3						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13								-0-
11	14B2 EXT	21	-0-	-0-	21	34	21	3						-0-
LANG														
WELL #: 1 RRCID -> 142730 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
OGU (MAGERS, T.M. -9)														
WELL #: 167 RRCID -> 144687 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	3						-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
11	0	5	-0-	-0-	5	5	5	3						-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
OGU (SAYLORS, M. A-9)			WELL #:		169	RRCID ->	144893	COMPL. DATE	02/05/2000	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	8278 - 9784	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-				-0-
10	0	719	-0-	719	719	719	719	3		N	-0-				-0-
11	0	500	-0-	500	1219	1219	500	3		N	-0-				-0-
OGU (CORLEY, C.W. -B- -6)			WELL #:		170	RRCID ->	145047	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	8334 - 9766	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-				-0-
10	0	547	-0-	547	547	547	547	3		N	-0-				-0-
11	0	729	-0-	729	1276	1276	729	3		N	-0-				-0-
OGU (MCGEE, S.S. -7)			WELL #:		175	RRCID ->	145277	COMPL. DATE	07/29/2000	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.	9273 - 10070	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	-0-	2347	3		N	-0-				-0-
08	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	-0-	1463	3		N	-0-				-0-
09	3000 N	3056	-0-	56	56	3056	3056	3		N	-0-				-0-
10	0	1230	-0-	1230	1286	1230	1230	3		N	-0-				-0-
11	0	1493	-0-	1493	2779	1493	1493	3		N	-0-				-0-
OGU (POPE, F.S. -5)			WELL #:		174	RRCID ->	145286	COMPL. DATE	05/26/2001	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.	7945 - 10052	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-				-0-
08	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	-0-	2248	3		N	-0-				-0-
09	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	-0-	1223	3		N	-0-				-0-
10	0	1914	-0-	1914	1914	1914	1914	3		N	-0-				-0-
11	0	1613	-0-	1613	3527	1613	1613	3		N	-0-				-0-
OGU (LEWIS, J.H. -B- -4)			WELL #:		171	RRCID ->	145327	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	9142 - 9451	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-				-0-
10	0	738	-0-	738	738	738	738	3		N	-0-				-0-
11	0	248	-0-	248	986	248	248	3		N	-0-				-0-
OGU (KILLINGSWORTH -4)			WELL #:		177	RRCID ->	145330	COMPL. DATE	06/04/2000	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	8244 - 9554	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-				-0-
10	0	317	-0-	317	317	317	317	3		N	-0-				-0-
11	0	420	-0-	420	737	420	420	3		N	-0-				-0-
OGU (MALONE , G.W. -7)			WELL #:		176	RRCID ->	145599	COMPL. DATE	03/30/2001	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.	9047 - 9942	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	-0-	6850	3		N	-0-				-0-
08	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	-0-	4168	3		N	-0-				-0-
09	595 X	595	-0-	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-				-0-
10	0	7061	-0-	7061	7061	7061	7061	3		N	-0-				-0-
11	0	3079	-0-	3079	10140	3079	3079	3		N	-0-				-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
OGU (SAYLORS, M. -A- -10)		WELL #: 180		RRCID -> 145602		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT -22)		WELL #: 178		RRCID -> 145609		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 10096						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (LEWIS, J.H. -B- -7)		WELL #: 185		RRCID -> 145884		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 9538						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (HARVARD, J.M. -9)		WELL #: 187		RRCID -> 145997		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8900 - 9990						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT -24)		WELL #: 186		RRCID -> 145998		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9372 - 9869						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (SPRADLIN, G.T. -4)		WELL #: 183		RRCID -> 145999		COMPL. DATE 06/12/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657						
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (ALLYN, C.H. -11)		WELL #: 189		RRCID -> 146286		COMPL. DATE 07/26/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 9682						
06	3000 N	3826	-0-	826	826	3826	3			N	-0-			-0-
07	3100 N	3378	-0-	278	1104	3378	3			N	-0-			-0-
08	3100 N	3266	-0-	166	1270	3266	3			N	-0-			-0-
09	3466 X	2196	-0-	-1270	-0-	2196	3			N	-0-			-0-
10	0	2805	-0-	2805	2805	2805	3			N	-0-			-0-
11	0	2502	-0-	2502	5307	2502	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
OGU (LEWIS, J.H. -A- -8)														
WELL #: 188 RRCID -> 146291 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9048 - 9863														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	3000 N	2596	-0-	-404	78	2596	3		N	-0-				-0-
07	3100 N	3116	-0-	16	94	3116	3		N	-0-				-0-
08	3492 X	3398	-0-	-94	-0-	3398	3		N	-0-				-0-
09	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3		N	-0-				-0-
10	0	2205	-0-	2205	2205	2205	3		N	-0-				-0-
11	0	1392	-0-	1392	3597	1392	3		N	-0-				-0-
OGU (MC & SUGGETT -23)														
WELL #: 191 RRCID -> 146419 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470														
06	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3		N	-0-				-0-
07	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3		N	-0-				-0-
08	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3		N	-0-				-0-
09	1110 N	953	-0-	-157	-0-	953	3		N	-0-				-0-
10	0	1791	-0-	1791	1791	1791	3		N	-0-				-0-
11	0	1706	-0-	1706	3497	1706	3		N	-0-				-0-
OGU (HUFF, C.C. -6)														
WELL #: 190 RRCID -> 146421 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362														
06	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3		N	-0-				-0-
07	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3		N	-0-				-0-
08	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3		N	-0-				-0-
09	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3		N	-0-				-0-
10	0	1305	-0-	1305	1305	1305	3		N	-0-				-0-
11	0	1146	-0-	1146	2451	1146	3		N	-0-				-0-
OGU (TULLOS, J.W. -B- -6)														
WELL #: 184 RRCID -> 146464 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 9546														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3		N	-0-				-0-
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-				-0-
10	0	541	-0-	541	541	541	3		N	-0-				-0-
11	0	422	-0-	422	963	422	3		N	-0-				-0-
OGU (HARVARD, J. M. -6)														
WELL #: 152 RRCID -> 165734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12055 PERF. 8890 - 9962														
06	3000 N	2689	-0-	-311	703	2689	3		N	-0-				-0-
07	2910 N	2207	-0-	-703	-0-	2207	3		N	-0-				-0-
08	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3		N	-0-				-0-
09	2160 X	1961	-0-	-199	-0-	1961	3		N	-0-				-0-
10	0	2626	-0-	2626	2626	2626	3		N	-0-				-0-
11	0	2387	-0-	2387	5013	2387	3		N	-0-				-0-
OGU (SPRADLIN, G.T. -1) ST1														
WELL #: 36 RRCID -> 167100 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8459 - 8690														
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
OGU (HUFF, C.C. -4)														
WELL #: 119 RRCID -> 171105 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9042 - 9870														
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
OGU (LEWIS, J. H. -B- -5)														
WELL #: 179 RRCID -> 177354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9322 - 9760														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (LEWIS, J. H. -B- -6)														
WELL #: 182 RRCID -> 177355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9235 - 9648														
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (HARVARD, J. M. -8)														
WELL #: 166 RRCID -> 178083 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 10009														
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (HARVARD, J. M. -2)														
WELL #: 130 RRCID -> 179532 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 8764 - 10130														
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-			-0-
07	589 N	-0-	-0-	-0-	-589					N	-0-			-0-
08	682 N	-0-	-0-	-0-	-682					N	-0-			-0-
09	480 N	-0-	-0-	-0-	-480					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (HOWELL, W. Y. -6)														
WELL #: 195 RRCID -> 179580 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014														
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (MC & SUGGETT 18-X)														
WELL #: 153X RRCID -> 192649 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 10184														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (ASHER, M. A. -6)														
WELL #: 198 RRCID -> 209833 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 10033														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
OGU (MC & SUGGETT -17)														
WELL #: 150 RRCID -> 210369 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
OGU (MAGERS, T. M. -11)														
WELL #: 201 RRCID -> 214626 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8888 - 10208														
06	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3				N	-0-		-0-
07	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3				N	-0-		-0-
08	1612 N	1139	-0-	-473	-0-	1139	3				N	-0-		-0-
09	1560 N	580	-0-	-980	-0-	580	3				N	-0-		-0-
10	0	1236	-0-	1236	1236	1236	3				N	-0-		-0-
11	0	1035	-0-	1035	2271	1035	3				N	-0-		-0-
OGU (SPRADLIN, G. T. -5)														
WELL #: 199 RRCID -> 214627 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3				N	-0-		-0-
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3				N	-0-		-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3				N	-0-		-0-
10	0	129	-0-	129	129	129	3				N	-0-		-0-
11	0	38	-0-	38	167	38	3				N	-0-		-0-
OGU (HOWELL, W. Y. -2)														
WELL #: 131 RRCID -> 221488 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10010														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
OGU (MAGERS, T. M. -6)														
WELL #: 108 RRCID -> 230323 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 9410														
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3				N	-0-		-0-
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3				N	-0-		-0-
08	465 N	392	-0-	-73	-0-	392	3				N	-0-		-0-
09	450 N	155	-0-	-295	-0-	155	3				N	-0-		-0-
10	0	851	-0-	851	851	851	3				N	-0-		-0-
11	0	1038	-0-	1038	1889	1038	3				N	-0-		-0-
OGU (MC & SUGETT 21)														
WELL #: 160 RRCID -> 251123 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 9857														
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3				N	-0-		-0-
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3				N	-0-		-0-
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3				N	-0-		-0-
09	420 N	375	-0-	-45	-0-	375	3				N	-0-		-0-
10	0	598	-0-	598	598	598	3				N	-0-		-0-
11	0	584	-0-	584	1182	584	3				N	-0-		-0-
WELLS, GRACE "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 273485 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 9479														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	3				N	-0-		-0-
09	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	3				N	-0-		-0-
10	0	845	-0-	845	845	845	3				N	-0-		-0-
11	0	1636	-0-	1636	2481	1636	3				N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
OGU (MAGERS, T. M. -4)														
WELL #: 102 RRCID -> 283033 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8004 - 10071														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-				-0-
07	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3		N	-0-				-0-
08	1984 N	1525	-0-	-459	-0-	1525	3		N	-0-				-0-
09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3		N	-0-				-0-
10	0	2180	-0-	2180	2180	2180	3		N	-0-				-0-
11	0	1620	-0-	1620	3800	1620	3		N	-0-				-0-
OWENSVILLE (COTTON VALLEY, UP.)														
XTO ENERGY INC.														
MORGAN CREEK VILLAGE INC														
WELL #: 1 RRCID -> 118493 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 15208 PERF.14248 - 14274														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
OWENSVILLE (TRAVIS PEAK)														
VENTANA MIDSTREAM LLC														
SHARP														
WELL #: 101D RRCID -> 212579 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5550 - 5650														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME)														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
POTH FAMILY TRUST														
WELL #: 1 RRCID -> 145882 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14710 - 15200														
06	29274 X	29274	-0-	-0-	-0-	29274	3		N	-0-				-0-
07	28980 X	28980	-0-	-0-	-0-	28980	2		N	-0-				-0-
08	27782 X	27782	-0-	-0-	-0-	125	1	27657	2	N	-0-			-0-
09	0	25875	-0-	25875	25875	25875	2		N	-0-				-0-
10	0	23660	-0-	23660	49535	23660	2		N	-0-				-0-
11	0	10165	-0-	10165	59700	10165	2		N	-0-				-0-
POTH FAMILY TRUST														
WELL #: 2 RRCID -> 158520 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15100 - 15567														
06	99990 X	95826	-0-	-4164	-0-	95826	3		N	-0-				-0-
07	103633 X	101120	-0-	-2513	-0-	101120	2		N	-0-				-0-
08	103633 X	98026	-0-	-5607	-0-	440	1	97586	2	N	-0-			-0-
09	0	92807	-0-	92807	92807	92807	2		N	-0-				-0-
10	0	97768	-0-	97768	190575	97768	2		N	-0-				-0-
11	0	91901	-0-	91901	282476	91901	2		N	-0-				-0-
PERSONVILLE (COTTON VALLEY)														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC														
BETTINGER														
WELL #: 1 RRCID -> 156212 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9430 - 9683														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)												CNTY: LIMESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC															
ETHRIDGE															
WELL #: 1												RRCID -> 156401			
COMPL. DATE 11/04/1998												TOTAL DEPTH 11012			
PERF. 9568 - 10118															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	487	1	1086	2	N	-0-				11
07	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	614	1	1475	2	N	-0-				11
08	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	389	1	843	2	N	-0-				11
09	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	372	1	1606	2	N	-0-				11
10	0	2537	-0-	2537	2537	389	1	2148	2	N	-0-				11
11	0	1774	-0-	1774	4311	258	1	1516	2	N	-0-				11
TUCKER												WELL #: 2			
COMPL. DATE 07/04/1996												RRCID -> 159759			
TOTAL DEPTH 11000												PERF. 9544 - 9676			
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	350	1	780	2	Y	-0-				14
07	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	370	1	888	2	Y	-0-				14
08	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	387	1	837	2	Y	-0-				14
09	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	222	1	959	2	Y	-0-				14
10	0	1243	-0-	1243	1243	191	1	1052	2	Y	-0-				14
11	0	1188	-0-	1188	2431	173	1	1015	2	Y	-0-				14
TUCKER												WELL #: 3			
COMPL. DATE 10/24/1996												RRCID -> 161749			
TOTAL DEPTH 11155												PERF. 9499 - 9828			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TUCKER												WELL #: 4			
COMPL. DATE 01/16/1997												RRCID -> 161930			
TOTAL DEPTH 11050												PERF. 9682 - 9964			
06	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	848	1	1891	2	Y	-0-				14
07	3050 N	3050	-0-	-0-	-0-	896	1	2154	2	Y	-0-				14
08	3100 N	3249	-0-	149	149	1026	1	2223	2	Y	-0-				14
09	3000 N	3261	-0-	261	410	613	1	2648	2	Y	-0-				14
10	0	3354	-0-	3354	3764	515	1	2839	2	Y	-0-				14
11	0	3250	-0-	3250	7014	473	1	2777	2	Y	-0-				14
BETTINGER												WELL #: 2			
COMPL. DATE 03/15/2012												RRCID -> 162578			
TOTAL DEPTH 11500												PERF. 9696 - 10689			
06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	302	1	674	2	N	-0-				8
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	241	1	579	2	N	-0-				8
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	260	1	563	2	N	-0-				8
09	990 N	650	-0-	-340	-0-	122	1	528	2	N	-0-				8
10	0	2142	-0-	2142	2142	329	1	1813	2	N	-0-				8
11	0	946	-0-	946	3088	138	1	808	2	N	-0-				8
TUCKER												WELL #: 5			
COMPL. DATE 07/03/1997												RRCID -> 164339			
TOTAL DEPTH 11018												PERF. 10820 - 10970			
06	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	457	1	1020	2	Y	-0-				14
07	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	485	1	1165	2	Y	-0-				14
08	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	525	1	1137	2	Y	-0-				14
09	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	320	1	1384	2	Y	-0-				14
10	0	1678	-0-	1678	1678	258	1	1420	2	Y	-0-				14
11	0	1567	-0-	1567	3245	228	1	1339	2	Y	-0-				14
STONE, R. E. "A"												WELL #: 1			
COMPL. DATE 02/25/1998												RRCID -> 167914			
TOTAL DEPTH 9750												PERF. 9536 - 9553			
06	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	155	1	3004	2	Y	-0-				-0-
07	3038 X	2905	-0-	-133	-0-	139	1	2766	2	Y	-0-				-0-
08	2945 X	2272	-0-	-673	-0-	107	1	2165	2	Y	-0-				-0-
09	2850 X	2567	-0-	-283	-0-	117	1	2450	2	Y	-0-				-0-
10	0	2263	-0-	2263	2263	105	1	2158	2	Y	-0-				-0-
11	0	921	-0-	921	3184	42	1	879	2	Y	-0-				-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)													CNTY: LIMESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC																			
ETHRIDGE																			
WELL #: 3													RRCID -> 169925						
COMPL. DATE 09/01/2001													TOTAL DEPTH 10266						
PERF. 9788 - 10147																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	19	1	42	2	N	-0-						8	
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	105	1	252	2	N	-0-						8	
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	118	1	257	2	N	-0-						8	
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	52	1	222	2	N	-0-						8	
10	0		5829	-0-	5829	5829	895	1	4934	2	N	-0-						8	
11	0		3781	-0-	3781	9610	550	1	3231	2	N	-0-						8	
TUCKER													WELL #: 6						
RRCID -> 170086													COMPL. DATE 07/29/1998						
TOTAL DEPTH 11310													PERF. 11104 - 11162						
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	385	1	859	2	Y	-0-						14	
07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	662	1	1592	2	Y	-0-						14	
08	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	739	1	1601	2	Y	-0-						14	
09	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	384	1	1660	2	Y	-0-						14	
10	0		2012	-0-	2012	2012	309	1	1703	2	Y	-0-						14	
11	0		2142	-0-	2142	4154	312	1	1830	2	Y	-0-						14	
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT													WELL #: 4						
RRCID -> 170131													COMPL. DATE 03/16/1998						
TOTAL DEPTH 11700													PERF. 9634 - 10466						
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
BURLESON-MCBAY													WELL #: 2						
RRCID -> 173805													COMPL. DATE 06/09/1999						
TOTAL DEPTH 11700													PERF. 9464 - 10136						
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
BETTINGER													WELL #: 3						
RRCID -> 175324													COMPL. DATE 08/26/1999						
TOTAL DEPTH 12000													PERF. 11096 - 11158						
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	591	1	1317	2	N	-0-						8	
07	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	655	1	1574	2	N	-0-						8	
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	631	1	1366	2	N	-0-						8	
09	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	415	1	1794	2	N	-0-						8	
10	0		2465	-0-	2465	2465	378	1	2087	2	N	-0-						8	
11	0		2300	-0-	2300	4765	335	1	1965	2	N	-0-						8	
MCCLARAN, J. C.													WELL #: 2						
RRCID -> 183157													COMPL. DATE 09/19/2022						
TOTAL DEPTH 11122													PERF. 10252 - 10737						
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	36	1	699	2	Y	-0-						-0-	
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	36	1	722	2	Y	-0-						-0-	
08	744	N	624	-0-	-120	-0-	29	1	595	2	Y	-0-						-0-	
09	720	N	531	-0-	-189	-0-	24	1	507	2	Y	-0-						-0-	
10	0		15519	-0-	15519	15519	719	1	14800	2	Y	-0-						-0-	
11	0		9195	-0-	9195	24714	423	1	8772	2	Y	-0-						-0-	
KENNEDY, FORREST													WELL #: 1						
RRCID -> 194957													COMPL. DATE 04/17/2003						
TOTAL DEPTH 12693													PERF. 10470 - 11600						
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	36	1	700	2	Y	-0-						-0-	
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	37	1	736	2	Y	-0-						-0-	
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	42	1	841	2	Y	-0-						-0-	
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	33	1	695	2	Y	-0-						-0-	
10	0		721	-0-	721	721	33	1	688	2	Y	-0-						-0-	
11	0		708	-0-	708	1429	33	1	675	2	Y	-0-						-0-	

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	70792 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325									
ROGERS GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	162671	COMPL. DATE	02/06/1998	TOTAL	DEPTH 10300	PERF. 9221 -	9436	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
ROGERS GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	170092	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL	DEPTH 10330	PERF. 9880 -	9920	
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
STROUD PETROLEUM, INC.				828082									
HILL, LAURA GAS UNIT #1			WELL #:		RRCID ->	159844	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL	DEPTH 10895	PERF. 9756 -	9774	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		112
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		112
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		112
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		112
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		112
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		112
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2004													
OAKES, C. W. ESTATE			WELL #:	2	RRCID ->	161332	COMPL. DATE	12/16/1996	TOTAL	DEPTH 11009	PERF.10585 -	10903	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2022 - WELL PLUGGED 6/28/2022													
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
SCHULTZ "E"			WELL #:	2	RRCID ->	165829	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL	DEPTH 11691	PERF. 9700 -	9710	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
SCHULTZ "E"			WELL #:	3	RRCID ->	165938	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 10940	PERF. 7530 -	7828	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) VALENCE OPERATING COMPANY SCHULTZ "E"			//CONT.// 70792 200 //CONT.// 881167 WELL #: 4		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
			RRCID -> 166127		COMPL. DATE 01/10/2000			TOTAL DEPTH 10980			PERF. 7526 - 10792					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHULTZ "E"			WELL #: 8		RRCID -> 174388			COMPL. DATE 11/10/1999			TOTAL DEPTH 10870			PERF. 7556 - 10620		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	7			-0-

SCHULTZ "E"			WELL #: 10		RRCID -> 216926			COMPL. DATE 07/21/2005			TOTAL DEPTH 11162			PERF.10890 - 10910		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42	1			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	67	7			-0-

PERSONVILLE (RODESSA) RIDGE PETROLEUM INC. TUCKER, D. J.			70792 333 711106 WELL #: A 1 C		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LIMESTONE						
			RRCID -> 030528		COMPL. DATE 03/18/1955			TOTAL DEPTH 7948			PERF. 7064 - 7078					
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY SCHULTZ "E"			881167 WELL #: 6 T		RRCID -> 171993			COMPL. DATE 06/03/1999			TOTAL DEPTH 7700			PERF. 6582 - 6910		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) CRESCENT PASS ENERGY, LLC TUCKER			70792 666 189405 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
			RRCID -> 164487		COMPL. DATE 07/16/1997			TOTAL DEPTH 8050			PERF. 7607 - 7687					
06	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	594	1	1256	2	N	-0-					8
07	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	347	1	759	2	N	-0-					8
08	496 N	272	-0-	-224	-0-	107	1	165	2	N	-0-					8
09	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	315	1	1230	2	N	-0-					8
10	0	1898	-0-	1898	1898	318	1	1580	2	N	-0-					8
11	0	1985	-0-	1985	3883	315	1	1670	2	N	-0-					8

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) CRESCENT PASS ENERGY, LLC WORSLEY													70792 666 //CONT.// //CONT.// 189405 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 165646			CAPACITY COMPL. DATE 11/16/1997			CNTY: LIMESTONE TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7704 - 7716		
M 0	ALLOW	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	271	2	N	-0-					8						
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	311	2	N	-0-					8						
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	292	2	N	-0-					8						
09	390 N	374	-0-	-0-	-16	-0-	-0-	70	1	304	2	N	-0-					8						
10	0	386	-0-	-0-	386	-0-	-0-	59	1	327	2	N	-0-					8						
11	0	8520	-0-	-0-	8520	-0-	8906	1217	1	7145	2	N	-0-	144				152						
								158	9															

TUCKER													WELL #: 7			RRCID -> 170969			COMPL. DATE 07/28/2015			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8820 - 9072		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6						
08	14B2 EXT	22	-0-	-0-	22	22	7	1	15	2	Y	-0-						6						
09	14B2 EXT	12757	-0-	-0-	12757	12779	2399	1	10358	2	Y	-0-						6						
10	14B2 EXT	15483	-0-	-0-	15483	28262	2377	1	13106	2	Y	-0-						6						
11	0	11734	-0-	-0-	11734	39996	1708	1	10026	2	Y	-0-						6						

HILL, LAURA													WELL #: 4			RRCID -> 171099			COMPL. DATE 10/18/1998			TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7591 - 7596		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						

BETTINGER													WELL #: 1			RRCID -> 174204			COMPL. DATE 05/08/2015			TOTAL DEPTH 10962 PERF. 7552 - 7963		
06	570 N	319	-0-	-0-	-251	-0-	-0-	99	1	220	2	N	-0-					8						
07	496 N	-0-	-0-	-0-	-496	-0-	-0-					N	-0-					8						
08	465 N	-0-	-0-	-0-	-465	-0-	-0-					N	-0-					8						
09	330 N	-0-	-0-	-0-	-330	-0-	-0-					N	-0-					8						
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8						
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8						

PHILLIPS													WELL #: 1			RRCID -> 174207			COMPL. DATE 07/14/1999			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922		
06	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
07	7 N	-0-	-0-	-0-	-7	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
08	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						

MUSE, M.													WELL #: 2			RRCID -> 189491			COMPL. DATE 06/11/2002			TOTAL DEPTH 11807 PERF. 7640 - 7456		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)												CNTY: LIMESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC																			
CRIDER GAS UNIT																			
//CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 189405																			
WELL #: 1												RRCID -> 193196	COMPL. DATE 11/13/2010	TOTAL DEPTH 10258	PERF. 7595 - 7982				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	3630 X	3097	-0-	-533	-0-	-	959	1	2138	2	N	-0-	-	-	-	-	-	36	
07	3772 X	3772	-0-	-	-0-	-	1108	1	2664	2	N	-0-	-	-	-	-	-	36	
08	3751 X	3609	-0-	-142	-0-	-	1140	1	2469	2	N	-0-	-	-	-	-	-	36	
09	3630 X	3303	-0-	-327	-0-	-	621	1	2682	2	N	-0-	-	-	-	-	-	36	
10	0	3627	-0-	3627	-0-	-	557	1	3070	2	N	-0-	-	-	-	-	-	36	
11	0	3516	-0-	3516	-0-	-	512	1	3004	2	N	-0-	-	-	-	-	-	36	
RENFR0E, R. L.												WELL #: 4	RRCID -> 243471	COMPL. DATE 08/25/2008	TOTAL DEPTH 10980	PERF. 7135 - 7180			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	-	N	-0-	-	-	-	-	-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	-	N	-0-	-	-	-	-	-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	-	N	-0-	-	-	-	-	-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	-	N	-0-	-	-	-	-	-	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	-	N	-0-	-	-	-	-	-	-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	-	N	-0-	-	-	-	-	-	-0-	
TUCKER												WELL #: 3	RRCID -> 272043	COMPL. DATE 10/10/2013	TOTAL DEPTH 11155	PERF. 7674 - 8044			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	-	Y	-0-	-	-	-	-	-	14	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	-	Y	-0-	-	-	-	-	-	14	
08	T. A.	41	-0-	41	-0-	-	13	1	28	2	Y	-0-	-	-	-	-	-	14	
09	T. A.	185	-0-	185	-0-	-	35	1	150	2	Y	-0-	-	-	-	-	-	14	
10	T. A.	199	-0-	199	-0-	-	425	1	168	2	Y	-0-	-	-	-	-	-	14	
11	0	59	-0-	59	-0-	-	484	9	50	2	Y	-0-	-	-	-	-	-	14	
RENFR0, R. L. ET AL												WELL #: 1	RRCID -> 277431	COMPL. DATE 03/07/2015	TOTAL DEPTH 11118	PERF. 7510 - 7710			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	-	N	-0-	-	-	-	-	-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	-	N	-0-	-	-	-	-	-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	-	N	-0-	-	-	-	-	-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	-	N	-0-	-	-	-	-	-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	-	N	-0-	-	-	-	-	-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	-	N	-0-	-	-	-	-	-	-0-	
LITTLE, W P												WELL #: 2	RRCID -> 277856	COMPL. DATE 05/07/2015	TOTAL DEPTH 11390	PERF. 7341 - 7610			
06	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	-	129	1	2511	2	N	-0-	-	-	-	-	-	-0-	
07	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	-	161	1	3197	2	N	-0-	-	-	-	-	-	-0-	
08	3317 X	2766	-0-	-551	-0-	-	130	1	2636	2	N	-0-	-	-	-	-	-	-0-	
09	3180 X	1311	-0-	-1869	-0-	-	60	1	1251	2	N	-0-	-	-	-	-	-	-0-	
10	0	547	-0-	547	-0-	-	25	1	522	2	N	-0-	-	-	-	-	-	-0-	
11	0	439	-0-	439	-0-	-	986	20	419	2	N	-0-	-	-	-	-	-	-0-	
PRESLEY SADLER GAS UNIT												WELL #: 6	RRCID -> 277887	COMPL. DATE 01/24/2017	TOTAL DEPTH 11070	PERF. 7104 - 7124			
06	5460 X	5339	-0-	-121	-0-	-	978	1	4361	2	N	-0-	-	-	-	-	-	-0-	
07	5735 X	4420	-0-	-1315	-0-	-	954	1	3466	2	N	-0-	-	-	-	-	-	-0-	
08	5735 X	4878	-0-	-857	-0-	-	972	1	3906	2	N	-0-	-	-	-	-	-	-0-	
09	5490 X	5026	-0-	-464	-0-	-	948	1	4078	2	N	-0-	-	-	-	-	-	-0-	
10	0	3326	-0-	3326	-0-	-	879	1	2447	2	N	-0-	-	-	-	-	-	-0-	
11	0	4379	-0-	4379	-0-	-	7705	921	3458	2	N	-0-	-	-	-	-	-	-0-	
FERGUSON GAS UNIT												WELL #: 4	RRCID -> 280253	COMPL. DATE 09/29/2015	TOTAL DEPTH 11625	PERF. 7408 - 7815			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	-	N	-0-	-	-	-	-	-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	-	N	-0-	-	-	-	-	-	-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-	-	-	-	-	N	-0-	-	-	-	-	-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	-	N	-0-	-	-	-	-	-	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	-	N	-0-	-	-	-	-	-	-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	-	N	-0-	-	-	-	-	-	-0-	

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)										CNTY: LIMESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC																								
MAE B. VANCE G.U.																								
//CONT.// 70792 666										NON-ASSOCIATED														
//CONT.// 189405										CAPACITY														
WELL #: 4										RRCID -> 280490														
										COMPL. DATE 11/01/2015														
										TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8085 - 8535														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
06	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
07	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
08	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
09	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
10	0	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11	0	2931	-0-		2931	2931		135	1	2796	2		N	-0-					-0-					
PRESLEY SADLER GAS UNIT					WELL #: 8					RRCID -> 280491					COMPL. DATE 04/02/2016					TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7135 - 7474				
06	2477 N	2477	-0-		-0-	-0-		150	1	2327	2		N	-0-					30					
07	2677 N	2677	-0-		-0-	-0-		158	1	2519	2		N	-0-					30					
08	2562 N	2562	-0-		-0-	-0-		150	1	2412	2		N	-0-					30					
09	2490 N	2235	-0-		-255	-0-		130	1	2105	2		N	-0-					30					
10	0	2270	-0-		2270	2270		135	1	2135	2		N	-0-					30					
11	0	2172	-0-		2172	4442		129	1	2043	2		N	-0-					30					
ALEXANDER, TONI					WELL #: 1					RRCID -> 281872					COMPL. DATE 08/01/2016					TOTAL DEPTH 10866 PERF. 6990 - 7289				
06	9662 X	9662	-0-		-0-	-0-		903	1	8759	2		N	-0-					-0-					
07	8442 X	8442	-0-		-0-	-0-		838	1	7604	2		N	-0-					-0-					
08	8523 X	8523	-0-		-0-	-0-		821	1	7702	2		N	-0-					-0-					
09	8362 X	8362	-0-		-0-	-0-		812	1	7550	2		N	-0-					-0-					
10	0	5686	-0-		5686	5686		667	1	5019	2		N	-0-					-0-					
11	0	2333	-0-		2333	8019		323	1	2010	2		N	-0-					-0-					
MABEL CARPENTER ET AL G.U.					WELL #: 2					RRCID -> 290371					COMPL. DATE 12/24/2015					TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A				
06	0 W	16	-0-		16	16		1	1	15	2		Y	-0-					-0-					
07	0 W	-0-	-0-		-0-	16							Y	-0-					-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	16							Y	-0-					-0-					
09	0 W	-0-	-0-		-0-	16							Y	-0-					-0-					
10	0	-0-	-0-		-0-	16							Y	-0-					-0-					
11	0	-0-	-0-		-0-	16							Y	-0-					-0-					
VANCE, MAE B. G.U.					WELL #: 3					RRCID -> 290462					COMPL. DATE 06/28/2022					TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7261 - 7520				
06	14B2 EXT	400	-0-		400	764		20	1	380	2		Y	-0-					-0-					
07	14B2 EXT	3874	-0-		3874	4638		186	1	3688	2		Y	-0-					-0-					
08	8787 X	4149	-0-		-4638	-0-		195	1	3954	2		Y	-0-					-0-					
09	4020 X	3604	-0-		-416	-0-		164	1	3440	2		Y	-0-					-0-					
10	0	3322	-0-		3322	3322		154	1	3168	2		Y	-0-					-0-					
11	0	3142	-0-		3142	6464		144	1	2998	2		Y	-0-					-0-					
RIDGE PETROLEUM INC.										711106														
TUCKER, D. J.										WELL #: A 1 T														
										RRCID -> 015638														
										COMPL. DATE 03/18/1955														
										TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7604 - 7654														
06	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					57					
07	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					57					
08	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					57					
09	0	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					57					
10	0	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					57					
11	0	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					57					

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC TUCKER										//CONT.// 722890										70792 666 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: LIMESTONE																			
										WELL #: 1										RRCID -> 109799										COMPL. DATE 02/03/1984										TOTAL DEPTH 8050										PERF. 7966 - 7980									
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE																																	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-																																	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-																																	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-																																	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-																																	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-																																	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-																																	
SAGUARO PETROLEUM, LLC WATSON										743325 WELL #: 1										RRCID -> 165647										COMPL. DATE 07/31/1998										TOTAL DEPTH 10890										PERF. 7562 - 8052									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-																																	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-																																	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-																																	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-																																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-																																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-																																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-																																	
ROGERS GAS UNIT										WELL #: 1										RRCID -> 168223										COMPL. DATE 02/06/1998										TOTAL DEPTH 10300										PERF. 9221 - 9436									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-																																	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT									-0-																																	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT									-0-																																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT									-0-																																	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT									-0-																																	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT									-0-																																	
ROGERS GAS UNIT										WELL #: 2										RRCID -> 170607										COMPL. DATE 08/04/1998										TOTAL DEPTH 10330										PERF. 7582 - 7913									
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT									-0-																																	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-																																	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-																																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-																																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-																																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-																																	
STROUD PETROLEUM, INC. HILL, LAURA G.U. #1										828082 WELL #: 3										RRCID -> 176084										COMPL. DATE 12/31/1998										TOTAL DEPTH 11000										PERF. 7582 - 8018									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									32																																	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									32																																	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									32																																	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									32																																	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									32																																	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									32																																	
OAKES, C. W. ESTATE										WELL #: 2										RRCID -> 189852										COMPL. DATE 12/15/2001										TOTAL DEPTH 11009										PERF. 7934 - 8004									
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									10																																	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									10																																	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									10																																	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									10																																	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									10																																	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									10																																	
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2022 - WELL PLUGGED 6/28/2022																																																											

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.// 828082							
CARLSON, JACK NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 193363		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	542 N	542	-0-	-0-	542 2				133
07	1053 N	1053	-0-	-0-	1053 2				133
08	825 N	825	-0-	-0-	825 2				133
09	0	500	-0-	500	500 2				133
10	0	617	-0-	617	1117 2				133
11	0	1225	-0-	1225	2342 2				133
HILL, LAURA G.U. #1		WELL #: 2		RRCID -> 203131		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7602 - 7618	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/06/2022 - WELL PLUGGED 7/6/2022									
MCCLARAN, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 218855		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 11055 PERF. 7890 - 8024	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
VALENCE OPERATING COMPANY		881167							
SCHULTZ "E"		WELL #: 4 U		RRCID -> 166901		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 8147	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
SCHULTZ "E"		WELL #: 3 U		RRCID -> 167217		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7812 - 8072	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
SCHULTZ "E"		WELL #: 5		RRCID -> 171991		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7534 - 8476	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
SCHULTZ "E"		WELL #: 7		RRCID -> 174249		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7590 - 8248	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//		881167													
SCHULTZ "E"				WELL #:		8		RRCID -> 174440		COMPL. DATE 08/21/1999		TOTAL DEPTH 10870		PERF. 7860 - 8088					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SCHULTZ "E"				WELL #:		10		RRCID -> 216993		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 11162		PERF. 7714 - 7936					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
XTO ENERGY INC. CHAMBERS, O.W.				WELL #:		945936 1		RRCID -> 150847		COMPL. DATE 08/19/1998		TOTAL DEPTH 13998		PERF. 7948 - 7962					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CHAMBERS, O.W.				WELL #:		2		RRCID -> 189599		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7898 - 8034					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CHAMBERS, O.W.				WELL #:		3		RRCID -> 192375		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7632 - 8048					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CHAMBERS, O.W.				WELL #:		4		RRCID -> 196254		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7632 - 8061					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)										70794 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VISTA RESOURCES LLC										100139									
WHITE, LOWELL K. GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 230053	COMPL. DATE 11/24/2007	TOTAL	DEPTH 11365	PERF. 9320 - 11156			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
06	3000 N	2193	-0-	-807	784	92	1	2101	2	N	-0-		112						
07	3514 X	2730	-0-	-784	-0-	114	1	2616	2	N	-0-		112						
08	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	92	1	2103	2	N	-0-		112						
09	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	64	1	1473	2	N	-0-		112						
10	341 X	319	-0-	-22	-0-	21	1	298	2	N	-0-		112						
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		112						
SCHARFF GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 231691	COMPL. DATE 09/25/2007	TOTAL	DEPTH 11150	PERF. 9262 - 10998			
06	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	56	1	1277	2	N	-0-		87						
						2	9												
07	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	66	1	1493	2	N	-0-		87						
08	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	67	1	1534	2	N	-0-		87						
09	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	63	1	1447	2	N	-0-		87						
10	1550 N	580	-0-	-970	-0-	39	1	541	2	N	-0-		87						
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87						
REYNOLDS, TOM GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 241638	COMPL. DATE 11/10/2008	TOTAL	DEPTH 10980	PERF. 9338 - 10552			
06	120 N	31	-0-	-89	-0-	1	1	30	2	N	-0-		117						
07	62 N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	2	N	-0-		117						
08	217 N	94	-0-	-123	-0-	4	1	90	2	N	-0-		117						
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	N	-0-		117						
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	N	-0-		117						
11	0	153	-0-	153	153	2	1	151	2	N	-0-		117						
CRATON OPERATING LLC										186717									
CARLTON GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 097615	COMPL. DATE 01/23/1982	TOTAL	DEPTH 11200	PERF.10868 - 11009			
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	21	1	425	2	Y	-0-		10						
07	496 N	430	-0-	-66	-0-	20	1	410	2	Y	-0-		10						
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	22	1	401	2	Y	-0-		10						
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	21	1	374	2	Y	-0-		10						
10	0	390	-0-	390	390	21	1	369	2	Y	-0-		10						
11	0	405	-0-	405	795	20	1	385	2	Y	-0-		10						
DOUGLAS										WELL #:	1	RRCID -> 104480	COMPL. DATE 03/03/1983	TOTAL	DEPTH 11255	PERF.11001 - 11096			
06	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	57	1	1151	2	Y	-0-		86						
						3	9												
07	992 N	752	-0-	-240	-0-	34	1	705	2	Y	-0-		26						
						13	9												
08	536 X	536	-0-	-0-	-0-	27	1	507	2	Y	-0-		28						
						2	9												
09	542 X	542	-0-	-0-	-0-	28	1	514	2	Y	-0-		28						
10	0	681	-0-	681	681	37	1	644	2	Y	-0-		28						
11	0	94	-0-	94	775	4	1	79	2	Y	-0-		38						
						11	9												
CARLTON GAS UNIT										WELL #:	2	RRCID -> 111930	COMPL. DATE 06/06/1984	TOTAL	DEPTH 11400	PERF.10951 - 11155			
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	18	1	510	2	N	-0-		13						
07	403 N	354	-0-	-49	-0-	16	1	338	2	N	-0-		13						
08	465 N	402	-0-	-63	-0-	21	1	381	2	N	-0-		13						
09	510 N	376	-0-	-134	-0-	20	1	356	2	N	-0-		13						
10	0	367	-0-	367	367	20	1	347	2	N	-0-		13						
11	0	426	-0-	426	793	21	1	405	2	N	-0-		13						

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: LIMESTONE									
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717																						
DOUGLAS WELL #: 3										RRCID -> 193768			COMPL. DATE 01/30/2003			TOTAL DEPTH 11270		PERF.10906 - 11087				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-			22 1	454 2	Y		38						77				
07	558 N	462	-0-	-96	-0-			42 9	437 2	Y		4						81				
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-			21 1	382 2	Y		1						82				
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-			20 1	349 2	Y		46						128				
10	0	350	-0-	350	350			51 9	317 2	Y		14		128 1				14				
11	0	432	-0-	432	782			18 1	392 2	Y		18						32				
								15 9														
								20 1														
								20 9														
CARLTON GAS UNIT										WELL #: 3			RRCID -> 210218			COMPL. DATE 12/11/2004			TOTAL DEPTH 11409		PERF.10960 - 11016	
06	1230 N	682	-0-	-548	-0-			32 1	648 2	Y		2						59				
07	1147 N	534	-0-	-613	-0-			2 9	503 2	Y		6		48 1				17				
08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-			24 1	1123 2	Y		1						18				
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-			7 9	1066 2	Y		-0-						18				
10	0	1021	-0-	1021	1021			61 1	963 2	Y		3						21				
11	0	962	-0-	962	1983			1 9	911 2	Y		4						25				
								4 9														
SUNDAY, R. GERRY										WELL #: 1			RRCID -> 224900			COMPL. DATE 10/23/2006			TOTAL DEPTH 11277		PERF.10853 - 10906	
06	1710 N	1700	-0-	-10	-0-			78 1	1572 2	N		45						210				
07	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-			50 9	1676 2	N		60		181 1				89				
08	1728 N	1683	-0-	-45	-0-			81 1	1572 2	N		51						140				
09	1620 N	1583	-0-	-37	-0-			66 9	1457 2	N		40						180				
10	0	1344	-0-	1344	1344			55 1	1190 2	N		78		180 1				78				
11	0	1579	-0-	1579	2923			56 9	1456 2	N		44						122				
								82 1														
								44 9														
								68 1														
								86 9														
								75 1														
								48 9														
CARLTON GAS UNIT										WELL #: 4			RRCID -> 226311			COMPL. DATE 01/31/2007			TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9262 - 10853	
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-			21 1	434 2	Y		-0-						11				
07	527 N	332	-0-	-195	-0-			15 1	317 2	Y		-0-						11				
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-			12 1	221 2	Y		-0-						11				
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-			13 1	237 2	Y		-0-						11				
10	0	235	-0-	235	235			13 1	222 2	Y		-0-						11				
11	0	207	-0-	207	442			10 1	197 2	Y		-0-						11				
CARLTON GAS UNIT										WELL #: 5			RRCID -> 228074			COMPL. DATE 02/20/2007			TOTAL DEPTH 11510		PERF.10904 - 11054	
06	1680 X	1265	-0-	-415	-0-			60 1	1205 2	Y		-0-						29				
07	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-			15 1	1924 2	Y		-0-						29				
08	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-			79 1	1468 2	Y		-0-						29				
09	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-			94 1	1672 2	Y		-0-						29				
10	0	1146	-0-	1146	1146			62 1	1084 2	Y		-0-						29				
11	0	1069	-0-	1069	2215			53 1	1016 2	Y		-0-						29				
																		29				

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717														
MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF. 10878 - 10888														
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-			37
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900														
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	38	1	762	2	Y	13			26
						14	9							
07	922 N	922	-0-	-0-	-0-	42	1	879	2	Y	1			27
						1	9							
08	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	45	1	1295	2	Y	-0-			27
09	873 X	873	-0-	-0-	-0-	45	1	811	2	Y	15			42
						17	9							
10	0	818	-0-	818	818	44	1	768	2	Y	5	42	1	5
						6	9							
11	0	549	-0-	549	1367	27	1	518	2	Y	4			9
						4	9							
SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF. 10826 - 10834														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93	1	7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405														
EASTERLING, A. R., ET AL, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044254 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 12670 PERF. 11329 - 11349														
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	N	-0-			-0-
07	155 N	107	-0-	-48	-0-	5	1	102	2	N	-0-			-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	N	-0-			-0-
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	N	-0-			-0-
10	0	155	-0-	155	155	7	1	148	2	N	-0-			-0-
11	0	61	-0-	61	216	3	1	58	2	N	-0-			-0-
DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF. 11212 - 11619														
06	1800 N	1601	-0-	-199	-0-	78	1	1523	2	N	-0-			-0-
07	1829 N	1778	-0-	-51	-0-	85	1	1693	2	N	-0-			-0-
08	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	78	1	1571	2	N	-0-			-0-
09	1590 N	1018	-0-	-572	-0-	46	1	972	2	N	-0-			-0-
10	0	1089	-0-	1089	1089	50	1	1039	2	N	-0-			-0-
11	0	1111	-0-	1111	2200	51	1	1060	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	135	1	2627	2	N	-0-			-0-
07	2790 N	1412	-0-	-1378	-0-	68	1	1344	2	N	-0-			-0-
08	2666 N	1678	-0-	-988	-0-	79	1	1599	2	N	-0-			-0-
09	2760 N	2553	-0-	-207	-0-	116	1	2437	2	N	-0-			-0-
10	0	2632	-0-	2632	2632	122	1	2510	2	N	-0-			-0-
11	0	2036	-0-	2036	4668	94	1	1942	2	N	-0-			-0-
STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125														
06	360 N	332	-0-	-28	-0-	16	1	316	2	N	-0-			-0-
07	372 N	350	-0-	-22	-0-	17	1	333	2	N	-0-			-0-
08	372 N	351	-0-	-21	-0-	17	1	334	2	N	-0-			-0-
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	2	N	-0-			-0-
10	0	342	-0-	342	342	16	1	326	2	N	-0-			-0-
11	0	332	-0-	332	674	15	1	317	2	N	-0-			-0-
BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352														
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	43	1	844	2	N	-0-			-0-
07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	51	1	1017	2	N	-0-			-0-
08	744 N	168	-0-	-576	-0-	8	1	160	2	N	-0-			-0-
09	720 N	542	-0-	-178	-0-	25	1	517	2	N	-0-			-0-
10	0	1058	-0-	1058	1058	49	1	1009	2	N	-0-			-0-
11	0	1231	-0-	1231	2289	57	1	1174	2	N	-0-			-0-
LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10688 - 10898														
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	50	1	981	2	Y	-0-			-0-
07	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	51	1	1016	2	Y	-0-			-0-
08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	57	1	1154	2	Y	-0-			-0-
09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	55	1	1155	2	Y	-0-			-0-
10	0	1150	-0-	1150	1150	53	1	1097	2	Y	-0-			-0-
11	0	1182	-0-	1182	2332	54	1	1128	2	Y	-0-			-0-
QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/25/2022 TOTAL DEPTH 11569 PERF.10312 - 10386														
06	990 N	792	-0-	-198	-0-	39	1	753	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	4534	-0-	1434	1434	217	1	4317	2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	13185	-0-	10085	11519	620	1	12565	2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	9855	-0-	6855	18374	448	1	9407	2	Y	-0-			-0-
10	0	7743	-0-	7743	26117	359	1	7384	2	Y	-0-			-0-
11	0	6303	-0-	6303	32420	290	1	6013	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	82	1	1593	2	N	-0-		-0-		
07	1798 N	1714	-0-	-84	-0-	82	1	1632	2	N	-0-		-0-		
08	1736 N	1668	-0-	-68	-0-	78	1	1590	2	N	-0-		-0-		
09	1680 N	1575	-0-	-105	-0-	72	1	1503	2	N	-0-		-0-		
10	0	1539	-0-	1539	1539	71	1	1468	2	N	-0-		-0-		
11	0	1065	-0-	1065	2604	49	1	1016	2	N	-0-		-0-		

HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108															
06	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	63	1	1220	2	N	-0-		-0-		
07	1302 N	1301	-0-	-1	-0-	62	1	1239	2	N	-0-		-0-		
08	1302 N	1224	-0-	-78	-0-	58	1	1166	2	N	-0-		-0-		
09	1260 N	1134	-0-	-126	-0-	52	1	1082	2	N	-0-		-0-		
10	0	546	-0-	546	546	25	1	521	2	N	-0-		-0-		
11	0	589	-0-	589	1135	27	1	562	2	N	-0-		-0-		

BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684															
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	17	1	337	2	Y	-0-		-0-		
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	354	2	Y	-0-		-0-		
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	338	2	Y	-0-		-0-		
09	300 N	277	-0-	-23	-0-	13	1	264	2	Y	-0-		-0-		
10	0	344	-0-	344	344	16	1	328	2	Y	-0-		-0-		
11	0	336	-0-	336	680	15	1	321	2	Y	-0-		-0-		

MUSE, M. WELL #: 1 RRCID -> 086143 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11368 - 11526															
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	2	N	-0-		-0-		
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	2	N	-0-		-0-		
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	2	N	-0-		-0-		
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	2	N	-0-		-0-		
10	0	288	-0-	288	288	13	1	275	2	N	-0-		-0-		
11	0	282	-0-	282	570	13	1	269	2	N	-0-		-0-		

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497															
06	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	97	1	1877	2	N	-0-		-0-		
07	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	86	1	1708	2	N	-0-		-0-		
08	1922 N	1851	-0-	-71	-0-	87	1	1764	2	N	-0-		-0-		
09	1980 N	1670	-0-	-310	-0-	76	1	1594	2	N	-0-		-0-		
10	0	1635	-0-	1635	1635	76	1	1559	2	N	-0-		-0-		
11	0	1739	-0-	1739	3374	80	1	1659	2	N	-0-		-0-		

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928															
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		

TUCKER, MUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087160 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11374 - 11504															
06	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	109	1	2124	2	N	-0-		-0-		
07	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	109	1	2163	2	N	-0-		-0-		
08	2170 N	1937	-0-	-233	-0-	91	1	1846	2	N	-0-		-0-		
09	2100 N	1712	-0-	-388	-0-	78	1	1634	2	N	-0-		-0-		
10	0	2265	-0-	2265	2265	105	1	2160	2	N	-0-		-0-		
11	0	2272	-0-	2272	4537	104	1	2168	2	N	-0-		-0-		

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	10	1	192	2	N	-0-					-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	N	-0-					-0-
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	N	-0-					-0-
09	210 N	190	-0-	-20	-0-	9	1	181	2	N	-0-					-0-
10	0	206	-0-	206	206	10	1	196	2	N	-0-					-0-
11	0	192	-0-	192	398	9	1	183	2	N	-0-					-0-
WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377																
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	27	1	530	2	Y	-0-					-0-
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	25	1	501	2	Y	-0-					-0-
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	2	Y	-0-					-0-
09	570 N	202	-0-	-368	-0-	9	1	193	2	Y	-0-					-0-
10	0	256	-0-	256	256	12	1	244	2	Y	-0-					-0-
11	0	718	-0-	718	974	33	1	685	2	Y	-0-					-0-
PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 10848																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10722 - 10929																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10712 - 10996																
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	88	-0-	88	88	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289																
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	35	1	681	2	N	-0-					-0-
07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	35	1	698	2	N	-0-					-0-
08	744 N	706	-0-	-38	-0-	33	1	673	2	N	-0-					-0-
09	720 N	688	-0-	-32	-0-	31	1	657	2	N	-0-					-0-
10	0	706	-0-	706	706	33	1	673	2	N	-0-					-0-
11	0	683	-0-	683	1389	31	1	652	2	N	-0-					-0-
ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373																
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	41	1	800	2	N	-0-					-0-
07	937 N	937	-0-	-0-	-0-	45	1	892	2	N	-0-					-0-
08	806 N	764	-0-	-42	-0-	36	1	728	2	N	-0-					-0-
09	840 N	769	-0-	-71	-0-	35	1	734	2	N	-0-					-0-
10	0	836	-0-	836	836	39	1	797	2	N	-0-					-0-
11	0	761	-0-	761	1597	35	1	726	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 9917 - 10447														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1050 N	1046	-0-	-4	-0-	51	1	995	2	Y	-0-	2 1		1
07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	48	1	951	2	Y	-0-			1
08	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	50	1	1020	2	Y	-0-			1
09	1050 N	881	-0-	-169	-0-	40	1	841	2	Y	-0-			1
10	0	1009	-0-	1009	1009	47	1	962	2	Y	-0-			1
11	0	991	-0-	991	2000	46	1	945	2	Y	-0-			1

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006														
06	1980 N	1903	-0-	-77	-0-	93	1	1810	2	Y	-0-			-0-
07	2046 N	1480	-0-	-566	-0-	71	1	1409	2	Y	-0-			-0-
08	2077 N	1821	-0-	-256	-0-	86	1	1735	2	Y	-0-			-0-
09	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	114	1	2393	2	Y	-0-			-0-
10	0	2262	-0-	2262	2262	105	1	2157	2	Y	-0-			-0-
11	0	1951	-0-	1951	4213	90	1	1861	2	Y	-0-			-0-

TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147														
06	690 N	676	-0-	-14	-0-	676	2			N	-0-			256
07	713 N	431	-0-	-282	-0-	431	2			N	-0-			256
08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-			256
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-	187 1		69
10	0	875	-0-	875	875	853	2	22 9		N	20			89
11	0	701	-0-	701	1576	701	2			N	-0-			89

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106														
06	750 N	673	-0-	-77	-0-	33	1	640	2	N	-0-			-0-
07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	36	1	708	2	N	-0-			-0-
08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	34	1	690	2	N	-0-			-0-
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	32	1	662	2	N	-0-			-0-
10	0	705	-0-	705	705	33	1	672	2	N	-0-			-0-
11	0	686	-0-	686	1391	32	1	654	2	N	-0-			-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105														
06	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	104	1	2025	2	N	-0-			-0-
07	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	105	1	2082	2	N	-0-			-0-
08	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	102	1	2058	2	N	-0-			-0-
09	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	92	1	1940	2	N	-0-			-0-
10	0	2080	-0-	2080	2080	96	1	1984	2	N	-0-			-0-
11	0	1954	-0-	1954	4034	90	1	1864	2	N	-0-			-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889														
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	21	1	407	2	N	-0-			-0-
07	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	90	1	1785	2	N	-0-			-0-
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	2	N	-0-			-0-
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
10	0	372	-0-	372	372	17	1	355	2	N	-0-			-0-
11	0	526	-0-	526	898	24	1	502	2	N	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282														
06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	54	1	1041	2	Y	-0-			-0-
07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	56	1	1110	2	Y	-0-			-0-
08	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	55	1	1110	2	Y	-0-			-0-
09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	50	1	1041	2	Y	-0-			-0-
10	0	1120	-0-	1120	1120	52	1	1068	2	Y	-0-			-0-
11	0	958	-0-	958	2078	44	1	914	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 9578 - 10474															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	62	1	612	2	Y	-0-	2 1		1	
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	60	1	570	2	Y	-0-			1	
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	57	1	530	2	Y	-0-			1	
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	56	1	541	2	Y	-0-			1	
10	0	598	-0-	598	598	57	1	541	2	Y	-0-			1	
11	0	541	-0-	541	1139	54	1	487	2	Y	-0-			1	
CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
REYNOLDS, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 097184 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 10804 - 11130															
06	1800 N	1726	-0-	-74	-0-	113	1	1613	2	Y	-0-			3	
07	1798 N	1744	-0-	-54	-0-	113	1	1631	2	Y	-0-			3	
08	1612 N	1299	-0-	-313	-0-	91	1	1208	2	Y	-0-			3	
09	3000 N	4024	-0-	1024	1024	212	1	3812	2	Y	-0-			3	
10	0	2996	-0-	2996	4020	169	1	2827	2	Y	-0-			3	
11	0	2245	-0-	2245	6265	132	1	2113	2	Y	-0-			3	
RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 10937 - 11575															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
ROTHERMAL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 10983 - 11181															
06	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	132	1	2575	2	Y	-0-			-0-	
07	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	116	1	2307	2	Y	-0-			-0-	
08	2759 N	2748	-0-	-11	-0-	129	1	2619	2	Y	-0-			-0-	
09	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	125	1	2629	2	Y	-0-			-0-	
10	0	1333	-0-	1333	1333	62	1	1271	2	Y	-0-			-0-	
11	0	3114	-0-	3114	4447	143	1	2971	2	Y	-0-			-0-	
ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 9764															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11549 PERF. 10096 - 10511															
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	N	-0-			-0-	
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	N	-0-			-0-	
08	155 N	122	-0-	-33	-0-	6	1	116	2	N	-0-			-0-	
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	5	1	103	2	N	-0-			-0-	
10	0	121	-0-	121	121	6	1	115	2	N	-0-			-0-	
11	0	130	-0-	130	251	6	1	124	2	N	-0-			-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	6	N	-0-	-0-	-0-6	-0-						N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 11504 PERF.10913 - 11141														
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	50	1	965	2	Y		-0-	-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	46	1	921	2	Y		-0-	-0-
08	837	N	724	-0-	-113	-0-	34	1	690	2	Y		-0-	-0-
09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	50	1	1047	2	Y		-0-	-0-
10	0		938	-0-	938	938	43	1	895	2	Y		-0-	-0-
11	0		757	-0-	757	1695	35	1	722	2	Y		-0-	-0-

MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312														
06	2820	X	2785	-0-	-35	-0-	136	1	2649	2	Y		-0-	-0-
07	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	147	1	2910	2	Y		-0-	-0-
08	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	134	1	2709	2	Y		-0-	-0-
09	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	135	1	2842	2	Y		-0-	-0-
10	0		3379	-0-	3379	3379	157	1	3222	2	Y		-0-	-0-
11	0		3135	-0-	3135	6514	144	1	2991	2	Y		-0-	-0-

BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316														
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	63	1	1227	2	N		-0-	-0-
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	81	1	1598	2	N		-0-	-0-
08	1240	N	995	-0-	-245	-0-	47	1	948	2	N		-0-	-0-
09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	79	1	1668	2	N		-0-	-0-
10	0		1612	-0-	1612	1612	75	1	1537	2	N		-0-	-0-
11	0		1613	-0-	1613	3225	74	1	1539	2	N		-0-	-0-

TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568														
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11257 - 11348														
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111316 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10940 - 11040														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9478 - 9788														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	450 N	259	-0-	-191	-0-	13	1	246	2	N	-0-			-0-
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	2	N	-0-			-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	N	-0-			-0-
09	270 N	230	-0-	-40	-0-	10	1	220	2	N	-0-			-0-
10	0	169	-0-	169	169	8	1	161	2	N	-0-			-0-
11	0	107	-0-	107	276	5	1	102	2	N	-0-			-0-
ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117														
06	930 N	302	-0-	-628	-0-	15	1	287	2	Y	-0-			-0-
07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	47	1	930	2	Y	-0-			-0-
08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	41	1	824	2	Y	-0-			-0-
09	816 N	816	-0-	-0-	-0-	37	1	779	2	Y	-0-			-0-
10	0	800	-0-	800	800	37	1	763	2	Y	-0-			-0-
11	0	787	-0-	787	1587	36	1	751	2	Y	-0-			-0-
THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174														
06	720 N	688	-0-	-32	-0-	34	1	654	2	Y	-0-			-0-
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	36	1	711	2	Y	-0-			-0-
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	35	1	704	2	Y	-0-			-0-
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	32	1	675	2	Y	-0-			-0-
10	0	727	-0-	727	727	34	1	693	2	Y	-0-			-0-
11	0	716	-0-	716	1443	33	1	683	2	Y	-0-			-0-
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 11363														
06	1200 N	1116	-0-	-84	-0-	55	1	1061	2	N	-0-			-0-
07	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	92	1	1834	2	N	-0-			-0-
08	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	60	1	1225	2	N	-0-			-0-
09	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	106	1	2220	2	N	-0-			-0-
10	0	2169	-0-	2169	2169	101	1	2068	2	N	-0-			-0-
11	0	1920	-0-	1920	4089	88	1	1832	2	N	-0-			-0-
JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527														
06	1980 N	1880	-0-	-100	-0-	92	1	1788	2	N	-0-			-0-
07	2046 N	1854	-0-	-192	-0-	89	1	1765	2	N	-0-			-0-
08	2015 N	1850	-0-	-165	-0-	87	1	1763	2	N	-0-			-0-
09	1890 N	1786	-0-	-104	-0-	81	1	1705	2	N	-0-			-0-
10	0	1786	-0-	1786	1786	83	1	1703	2	N	-0-			-0-
11	0	1657	-0-	1657	3443	76	1	1581	2	N	-0-			-0-
MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754														
06	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	89	1	1720	2	N	-0-			-0-
07	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	73	1	1447	2	N	-0-			-0-
08	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	79	1	1598	2	N	-0-			-0-
09	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	74	1	1546	2	N	-0-			-0-
10	0	1310	-0-	1310	1310	61	1	1249	2	N	-0-			-0-
11	0	1156	-0-	1156	2466	53	1	1103	2	N	-0-			-0-
RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174														
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																					
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988													TOTAL	DEPTH	11397	PERF.	9846	-	10347		
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	408	2	N	-0-	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	454	2	N	-0-	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	434	2	N	-0-	-0-					-0-
09	420	N	417	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	19	1	398	2	N	-0-	-0-					-0-
10	0		480	-0-	-0-	480	480	480	480	22	1	458	2	N	-0-	-0-					-0-
11	0		443	-0-	-0-	443	923	923	923	20	1	423	2	N	-0-	-0-					-0-
HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198																					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-
DUKE, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 128805 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11153 - 11434																					
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	918	2	N	-0-	-0-					-0-
07	1054	N	983	-0-	-0-	-71	-0-	-0-	-0-	47	1	936	2	N	-0-	-0-					-0-
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1097	2	N	-0-	-0-					-0-
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	988	2	N	-0-	-0-					-0-
10	0		975	-0-	-0-	975	975	975	975	45	1	930	2	N	-0-	-0-					-0-
11	0		690	-0-	-0-	690	1665	1665	1665	32	1	658	2	N	-0-	-0-					-0-
SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266																					
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1329	2	Y	-0-	-0-					-0-
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1190	2	Y	-0-	-0-					-0-
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1172	2	Y	-0-	-0-					-0-
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1194	2	Y	-0-	-0-					-0-
10	0		1347	-0-	-0-	1347	1347	1347	1347	62	1	1285	2	Y	-0-	-0-					-0-
11	0		1196	-0-	-0-	1196	2543	2543	2543	54	1	1120	2	Y	20	-0-					20
										22	9										
ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357																					
06	2	N	-0-	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	30	1			5
07	31	N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	3	1			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	1	1			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	1	1			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786																					
06	690	N	197	-0-	-0-	-493	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	N	-0-	-0-					-0-
07	713	N	191	-0-	-0-	-522	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	N	-0-	-0-					-0-
08	713	N	447	-0-	-0-	-266	-0-	-0-	-0-	21	1	426	2	N	-0-	-0-					-0-
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	463	2	N	-0-	-0-					-0-
10	0		447	-0-	-0-	447	447	447	447	21	1	426	2	N	-0-	-0-					-0-
11	0		512	-0-	-0-	512	959	959	959	24	1	488	2	N	-0-	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
RAINES, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 130870 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 11675 PERF. 11054 - 11248														
06	1320	N	1315	-0-	-5	-0-	64	1	1251	2	Y		-0-	-0-
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	67	1	1333	2	Y		-0-	-0-
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	41	1	832	2	Y		-0-	-0-
09	810	N	783	-0-	-27	-0-	36	1	747	2	Y		-0-	-0-
10	0		844	-0-	844	844	39	1	805	2	Y		-0-	-0-
11	0		520	-0-	520	1364	24	1	496	2	Y		-0-	-0-
LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF. 10948 - 11220														
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
JACKSON, R.F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF. 10962 - 11933														
06	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	146	1	2845	2	N		-0-	-0-
07	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	91	1	1815	2	N		-0-	-0-
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	61	1	1245	2	N		-0-	-0-
09	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	97	1	2027	2	N		-0-	-0-
10	0		2773	-0-	2773	2773	129	1	2644	2	N		-0-	-0-
11	0		2424	-0-	2424	5197	111	1	2313	2	N		-0-	-0-
LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF. 10863 - 11015														
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874														
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	6	1	110	2	Y		-0-	-0-
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	6	1	125	2	Y		-0-	-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	Y		-0-	-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y		-0-	-0-
10	0		130	-0-	130	130	6	1	124	2	Y		-0-	-0-
11	0		121	-0-	121	251	6	1	115	2	Y		-0-	-0-
SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF. 11189 - 11508														
06	1770	N	1604	-0-	-166	-0-	78	1	1526	2	Y		-0-	-0-
07	1674	N	1460	-0-	-214	-0-	70	1	1390	2	Y		-0-	-0-
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	74	1	1503	2	Y		-0-	-0-
09	1350	N	1067	-0-	-283	-0-	49	1	1018	2	Y		-0-	-0-
10	0		791	-0-	791	791	37	1	754	2	Y		-0-	-0-
11	0		705	-0-	705	1496	32	1	673	2	Y		-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2850 X	1831	-0-	-1019	-0-	90	1	1741	2	Y	-0-	59	1		207
07	2945 X	1680	-0-	-1265	-0-	81	1	1599	2	Y	-0-	4	1		203
08	2015 X	1378	-0-	-637	-0-	65	1	1313	2	Y	-0-	5	1		198
09	1830 N	1378	-0-	-452	-0-	63	1	1315	2	Y	-0-	5	1		193
10	0	1399	-0-	1399	1399	65	1	1334	2	Y	-0-	2	1		191
11	0	1438	-0-	1438	2837	66	1	1372	2	Y	-0-				191
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175															
06	2370 N	2223	-0-	-147	-0-	109	1	2114	2	Y	-0-				-0-
07	2232 N	1801	-0-	-431	-0-	86	1	1715	2	Y	-0-				-0-
08	2573 N	2559	-0-	-14	-0-	120	1	2439	2	Y	-0-				-0-
09	2220 N	2120	-0-	-100	-0-	96	1	2024	2	Y	-0-				-0-
10	0	1589	-0-	1589	1589	74	1	1515	2	Y	-0-				-0-
11	0	2535	-0-	2535	4124	117	1	2418	2	Y	-0-				-0-
NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322															
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT				-0-
BROWDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135342 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 11502 PERF. 9597 - 9748															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135569 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10984 - 11122															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11209 - 11410															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	24				Y	-0-				-0-
07	24 X	-0-	-0-	-24	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042															
06	1260 N	1207	-0-	-53	-0-	59	1	1148	2	Y	-0-				-0-
07	1302 N	1087	-0-	-215	-0-	52	1	1035	2	Y	-0-				-0-
08	1178 N	985	-0-	-193	-0-	46	1	939	2	Y	-0-				-0-
09	1140 N	1042	-0-	-98	-0-	47	1	995	2	Y	-0-				-0-
10	0	1174	-0-	1174	1174	54	1	1120	2	Y	-0-				-0-
11	0	1157	-0-	1157	2331	53	1	1104	2	Y	-0-				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	780 N	663	-0-	-117	-0-	32	1	631	2	N	-0-			-0-
07	713 N	608	-0-	-105	-0-	29	1	579	2	N	-0-			-0-
08	682 N	619	-0-	-63	-0-	29	1	590	2	N	-0-			-0-
09	660 N	578	-0-	-82	-0-	26	1	552	2	N	-0-			-0-
10	0	717	-0-	717	717	33	1	684	2	N	-0-			-0-
11	0	675	-0-	675	1392	31	1	644	2	N	-0-			-0-

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138317 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11273 - 11628														
06	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	178	1	3465	2	N	-0-			-0-
07	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	124	1	2458	2	N	-0-			-0-
08	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	131	1	2661	2	N	-0-			-0-
09	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	174	1	3664	2	N	-0-			-0-
10	0	2840	-0-	2840	2840	132	1	2708	2	N	-0-			-0-
11	0	3583	-0-	3583	6423	165	1	3418	2	N	-0-			-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774														
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	Y	-0-			-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	-0-			-0-
10	0	30	-0-	30	30	1	1	29	2	Y	-0-			-0-
11	0	56	-0-	56	86	3	1	53	2	Y	-0-			-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10792 - 10954														
06	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	103	1	2008	2	Y	-0-			-0-
07	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	105	1	2083	2	Y	-0-			-0-
08	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	96	1	1952	2	Y	-0-			-0-
09	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	90	1	1883	2	Y	-0-			-0-
10	0	1981	-0-	1981	1981	92	1	1889	2	Y	-0-			-0-
11	0	1887	-0-	1887	3868	87	1	1800	2	Y	-0-			-0-

MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9865 - 10159														
06	60 N	31	-0-	-29	-0-	2	1	29	2	N	-0-			-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	N	-0-			-0-
08	62 N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	2	N	-0-			-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-			-0-
10	0	63	-0-	63	63	3	1	60	2	N	-0-			-0-
11	0	60	-0-	60	123	3	1	57	2	N	-0-			-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10882 - 11183														
06	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	60	1	1170	2	Y	-0-			-0-
07	1147 N	1084	-0-	-63	-0-	52	1	1032	2	Y	-0-			-0-
08	1240 N	397	-0-	-843	-0-	19	1	378	2	Y	-0-			-0-
09	1200 N	277	-0-	-923	-0-	13	1	264	2	Y	-0-			-0-
10	0	25	-0-	25	25	1	1	24	2	Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-			-0-

MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11132 - 11307														
06	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	118	1	2288	2	N	-0-			-0-
07	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	134	1	2669	2	N	-0-			-0-
08	2790 N	2537	-0-	-253	-0-	119	1	2418	2	N	-0-			-0-
09	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	117	1	2467	2	N	-0-			-0-
10	0	2119	-0-	2119	2119	98	1	2021	2	N	-0-			-0-
11	0	1895	-0-	1895	4014	87	1	1808	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 11176															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	1200 N	1168	-0-	-32	-0-	57	1	1111	2	Y	-0-		-0-		
07	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	57	1	1124	2	Y	-0-		-0-		
08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	55	1	1107	2	Y	-0-		-0-		
09	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	50	1	1047	2	Y	-0-		-0-		
10	0	1075	-0-	1075	1075	50	1	1025	2	Y	-0-		-0-		
11	0	1022	-0-	1022	2097	47	1	975	2	Y	-0-		-0-		
BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9463 - 9790															
06	1020 N	983	-0-	-37	-0-	48	1	935	2	Y	-0-		-0-		
07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	49	1	974	2	Y	-0-		-0-		
08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	47	1	948	2	Y	-0-		-0-		
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	39	1	823	2	Y	-0-		-0-		
10	0	834	-0-	834	834	39	1	795	2	Y	-0-		-0-		
11	0	687	-0-	687	1521	32	1	655	2	Y	-0-		-0-		
QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12406 PERF.11838 - 12262															
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	27	1	519	2	Y	-0-		-0-		
07	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	120	1	2380	2	Y	-0-		-0-		
08	3100 N	3436	-0-	336	336	162	1	3274	2	Y	-0-		-0-		
09	3000 N	8969	-0-	5969	6305	408	1	8561	2	Y	-0-		-0-		
10	0	8434	-0-	8434	14739	391	1	8043	2	Y	-0-		-0-		
11	0	7728	-0-	7728	22467	355	1	7373	2	Y	-0-		-0-		
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 11024															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2		
THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838															
06	1800 N	1788	-0-	-12	-0-	87	1	1701	2	Y	-0-		-0-		
07	1860 N	1558	-0-	-302	-0-	75	1	1483	2	Y	-0-		-0-		
08	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	91	1	1849	2	Y	-0-		-0-		
09	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	81	1	1693	2	Y	-0-		-0-		
10	0	1731	-0-	1731	1731	80	1	1651	2	Y	-0-		-0-		
11	0	1315	-0-	1315	3046	60	1	1255	2	Y	-0-		-0-		
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944															
06	450 N	327	-0-	-123	-0-	16	1	311	2	Y	-0-		-0-		
07	465 N	333	-0-	-132	-0-	16	1	317	2	Y	-0-		-0-		
08	310 N	285	-0-	-25	-0-	13	1	272	2	Y	-0-		-0-		
09	330 N	293	-0-	-37	-0-	13	1	280	2	Y	-0-		-0-		
10	0	264	-0-	264	264	12	1	252	2	Y	-0-		-0-		
11	0	269	-0-	269	533	12	1	257	2	Y	-0-		-0-		
SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076															
06	990 N	989	-0-	-1	-0-	48	1	941	2	Y	-0-		-0-		
07	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	49	1	968	2	Y	-0-		-0-		
08	930 N	83	-0-	-847	-0-	4	1	79	2	Y	-0-		-0-		
09	3000 N	26757	-0-	23757	23757	1216	1	25541	2	Y	-0-		-0-		
10	0	19800	-0-	19800	43557	918	1	18882	2	Y	-0-		-0-		
11	0	15325	-0-	15325	58882	705	1	14620	2	Y	-0-		-0-		

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	86	1	1663	2	Y	-0-			-0-
07	1643 N	575	-0-	-1068	-0-	28	1	547	2	Y	-0-			-0-
08	1860 N	1114	-0-	-746	-0-	52	1	1062	2	Y	-0-			-0-
09	1740 N	1266	-0-	-474	-0-	58	1	1208	2	Y	-0-			-0-
10	0	1527	-0-	1527	1527	71	1	1456	2	Y	-0-			-0-
11	0	1285	-0-	1285	2812	59	1	1226	2	Y	-0-			-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514														
06	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	84	1	1627	2	N	-0-			-0-
07	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	85	1	1696	2	N	-0-			-0-
08	1798 N	1776	-0-	-22	-0-	84	1	1692	2	N	-0-			-0-
09	1710 N	1691	-0-	-19	-0-	77	1	1614	2	N	-0-			-0-
10	0	1702	-0-	1702	1702	79	1	1623	2	N	-0-			-0-
11	0	1661	-0-	1661	3363	76	1	1585	2	N	-0-			-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036														
06	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	105	1	2033	2	N	-0-			-0-
07	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	132	1	2611	2	N	-0-			-0-
08	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	136	1	2756	2	N	-0-			-0-
09	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	103	1	2169	2	N	-0-			-0-
10	0	1638	-0-	1638	1638	76	1	1562	2	N	-0-			-0-
11	0	347	-0-	347	1985	16	1	331	2	N	-0-			-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110														
06	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	64	1	1237	2	Y	-0-			-0-
07	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	67	1	1324	2	Y	-0-			-0-
08	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	65	1	1320	2	Y	-0-			-0-
09	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	61	1	1288	2	Y	-0-			-0-
10	0	1345	-0-	1345	1345	62	1	1283	2	Y	-0-			-0-
11	0	1324	-0-	1324	2669	61	1	1263	2	Y	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932														
06	210 N	200	-0-	-10	-0-	10	1	190	2	Y	-0-			-0-
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	2	Y	-0-			-0-
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	Y	-0-			-0-
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	6	1	118	2	Y	-0-			-0-
10	0	93	-0-	93	93	4	1	89	2	Y	-0-			-0-
11	0	115	-0-	115	208	5	1	110	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868														
06	927 N	927	-0-	-0-	-0-	45	1	882	2	Y	-0-			-0-
07	961 N	958	-0-	-3	-0-	46	1	912	2	Y	-0-			-0-
08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	51	1	1039	2	Y	-0-			-0-
09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	52	1	1093	2	Y	-0-			-0-
10	0	741	-0-	741	741	34	1	707	2	Y	-0-			-0-
11	0	251	-0-	251	992	12	1	239	2	Y	-0-			-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808														
06	1140 N	771	-0-	-369	-0-	38	1	733	2	Y	-0-			-0-
07	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	51	1	1016	2	Y	-0-			-0-
08	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	67	1	1357	2	Y	-0-			-0-
09	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	68	1	1422	2	Y	-0-			-0-
10	0	1401	-0-	1401	1401	65	1	1336	2	Y	-0-			-0-
11	0	1433	-0-	1433	2834	66	1	1367	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 11036															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	140	1	2718	2	Y	-0-			-0-	
07	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	137	1	2728	2	Y	-0-			-0-	
08	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	130	1	2639	2	Y	-0-			-0-	
09	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	122	1	2565	2	Y	-0-			-0-	
10	0	1140	-0-	1140	1140	53	1	1087	2	Y	-0-			-0-	
11	0	442	-0-	442	1582	20	1	422	2	Y	-0-			-0-	
RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198															
06	1410 N	1135	-0-	-275	-0-	56	1	1079	2	N	-0-			-0-	
07	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	80	1	1590	2	N	-0-			-0-	
08	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	87	1	1758	2	N	-0-			-0-	
09	1140 N	208	-0-	-932	-0-	9	1	199	2	N	-0-			-0-	
10	0	1383	-0-	1383	1383	64	1	1319	2	N	-0-			-0-	
11	0	2551	-0-	2551	3934	117	1	2434	2	N	-0-			-0-	
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619															
06	510 N	457	-0-	-53	-0-	457	2			Y	-0-			-0-	
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-			-0-	
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-			-0-	
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-			-0-	
10	0	498	-0-	498	498	498	2			Y	-0-			-0-	
11	0	475	-0-	475	973	475	2			Y	-0-			-0-	
LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906															
06	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	91	1	1763	2	Y	-0-			-0-	
07	1736 N	836	-0-	-900	-0-	40	1	796	2	Y	-0-			-0-	
08	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	96	1	1936	2	Y	-0-			-0-	
09	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	83	1	1753	2	Y	-0-			-0-	
10	0	1380	-0-	1380	1380	64	1	1316	2	Y	-0-			-0-	
11	0	1592	-0-	1592	2972	73	1	1519	2	Y	-0-			-0-	
RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148															
06	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	113	1	2201	2	Y	-0-			-0-	
07	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	103	1	2054	2	Y	-0-			-0-	
08	1860 N	1852	-0-	-8	-0-	87	1	1765	2	Y	-0-			-0-	
09	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	84	1	1758	2	Y	-0-			-0-	
10	0	1906	-0-	1906	1906	88	1	1818	2	Y	-0-			-0-	
11	0	1905	-0-	1905	3811	88	1	1817	2	Y	-0-			-0-	
ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960															
06	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	172	1	3346	2	Y	-0-			-0-	
07	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	158	1	3137	2	Y	-0-			-0-	
08	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	143	1	2899	2	Y	-0-			-0-	
09	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	115	1	2417	2	Y	-0-			-0-	
10	0	1318	-0-	1318	1318	61	1	1257	2	Y	-0-			-0-	
11	0	3591	-0-	3591	4909	165	1	3426	2	Y	-0-			-0-	
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9738 - 10162															
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	-0-			-0-	
07	3100 N	11087	-0-	7987	7987	532	1	10555	2	Y	-0-			-0-	
08	3100 N	31007	-0-	27907	35894	1458	1	29549	2	Y	-0-			-0-	
09	3000 N	18235	-0-	51129	51129	829	1	17406	2	Y	-0-			-0-	
10	0	14074	-0-	14074	65203	652	1	13422	2	Y	-0-			-0-	
11	0	11133	-0-	11133	76336	512	1	10621	2	Y	-0-			-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
JOBE #1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10926 - 11086															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
06	2130 X	2031	-0-	-99	-0-	99	1	1932	2	Y	-0-		1		
07	2480 N	2295	-0-	-185	-0-	110	1	2185	2	Y	-0-		1		
08	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	132	1	2676	2	Y	-0-		1		
09	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	93	1	1958	2	Y	235	69 1	167		
10	0	2647	-0-	2647	2647	259	9								
						101	1	2087	2	Y	417	335 1	249		
11	0	2476	-0-	2476	5123	459	9								
						108	1	2250	2	Y	107	272 1	84		
						118	9								
LENAMON, L. K.				WELL #:	4	RRCID ->	152129	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 9265 -	9780		
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-		-0-		
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	Y	-0-		-0-		
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	2	Y	-0-		-0-		
09	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-		-0-		
10	0	640	-0-	640	640	30	1	610	2	Y	-0-		-0-		
11	0	29	-0-	29	669	1	1	28	2	Y	-0-		-0-		
STONE, R. E. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	152160	COMPL. DATE	10/11/1994	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10832 -	11016		
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	42	1	812	2	N	-0-		-0-		
07	947 N	947	-0-	-0-	-0-	45	1	902	2	N	-0-		-0-		
08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	43	1	879	2	N	-0-		-0-		
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	36	1	759	2	N	-0-		-0-		
10	0	881	-0-	881	881	41	1	840	2	N	-0-		-0-		
11	0	820	-0-	820	1701	38	1	782	2	N	-0-		-0-		
EASTERLING, A. R. ET AL UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	152380	COMPL. DATE	10/19/1994	TOTAL DEPTH	11830	PERF.11252 -	11492		
06	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	98	1	1906	2	N	-0-		-0-		
07	1736 N	1735	-0-	-1	-0-	83	1	1652	2	N	-0-		-0-		
08	1953 N	1678	-0-	-275	-0-	79	1	1599	2	N	-0-		-0-		
09	2010 N	1777	-0-	-233	-0-	81	1	1696	2	N	-0-		-0-		
10	0	1262	-0-	1262	1262	59	1	1203	2	N	-0-		-0-		
11	0	1369	-0-	1369	2631	63	1	1306	2	N	-0-		-0-		
HAWKINS, J. G.				WELL #:	3	RRCID ->	152542	COMPL. DATE	11/15/1994	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10771 -	10968		
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	25	1	488	2	Y	-0-		-0-		
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	26	1	514	2	Y	-0-		-0-		
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	25	1	512	2	Y	-0-		-0-		
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	23	1	476	2	Y	-0-		-0-		
10	0	495	-0-	495	495	23	1	472	2	Y	-0-		-0-		
11	0	422	-0-	422	917	19	1	403	2	Y	-0-		-0-		
SPENCE, RALPH				WELL #:	3	RRCID ->	153785	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	11160	PERF.10784 -	11006		
06	3720 X	3109	-0-	-611	-0-	152	1	2957	2	Y	-0-		-0-		
07	3689 X	2475	-0-	-1214	-0-	119	1	2356	2	Y	-0-		-0-		
08	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	176	1	3565	2	Y	-0-		-0-		
09	3120 X	2014	-0-	-1106	-0-	92	1	1922	2	Y	-0-		-0-		
10	0	1915	-0-	1915	1915	89	1	1826	2	Y	-0-		-0-		
11	0	2955	-0-	2955	4870	136	1	2819	2	Y	-0-		-0-		

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	5280 X	5036	-0-	-244	-0-	246	1	4790	2	Y	-0-			-0-
07	5456 X	5239	-0-	-217	-0-	251	1	4988	2	Y	-0-			-0-
08	5270 X	5167	-0-	-103	-0-	243	1	4924	2	Y	-0-			-0-
09	5100 X	4941	-0-	-159	-0-	225	1	4716	2	Y	-0-			-0-
10	0	5439	-0-	5439	5439	252	1	5187	2	Y	-0-			-0-
11	0	6361	-0-	6361	11800	292	1	6069	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 154887 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10700 - 10868														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 156083 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10682 - 10796														
06	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-			-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-			-0-
10	0	63	-0-	63	63	3	1	60	2	Y	-0-			-0-
11	0	44	-0-	44	107	2	1	42	2	Y	-0-			-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11198														
06	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	101	1	1964	2	Y	-0-			-0-
07	2232 N	1974	-0-	-258	-0-	95	1	1879	2	Y	-0-			-0-
08	2325 N	2104	-0-	-221	-0-	99	1	2005	2	Y	-0-			-0-
09	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	95	1	1985	2	Y	-0-			-0-
10	0	2207	-0-	2207	2207	102	1	2105	2	Y	-0-			-0-
11	0	2136	-0-	2136	4343	98	1	2038	2	Y	-0-			-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198														
06	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	75	1	1454	2	Y	-0-			-0-
07	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	72	1	1424	2	Y	-0-			-0-
08	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	67	1	1362	2	Y	-0-			-0-
09	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	55	1	1164	2	Y	-0-			-0-
10	0	1457	-0-	1457	1457	68	1	1389	2	Y	-0-			-0-
11	0	1126	-0-	1126	2583	52	1	1074	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
LENAMON, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 157486 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9894 - 9982														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10718 - 10962														
06	990 N	964	-0-	-26	-0-	47	1	917 2	Y	-0-			-0-	
07	1023 N	773	-0-	-250	-0-	37	1	736 2	Y	-0-			-0-	
08	930 N	879	-0-	-51	-0-	41	1	838 2	Y	-0-			-0-	
09	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	46	1	971 2	Y	-0-			-0-	
10	0	996	-0-	996	996	46	1	950 2	Y	-0-			-0-	
11	0	839	-0-	839	1835	39	1	800 2	Y	-0-			-0-	
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10706 - 11000														
06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	54	1	1040 2	Y	-0-			-0-	
07	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	49	1	978 2	Y	-0-			-0-	
08	1116 N	9	-0-	-1107	-0-	9	2		Y	-0-			-0-	
09	3000 N	17305	-0-	14305	14305	787	1	16518 2	Y	-0-			-0-	
10	0	29501	-0-	29501	43806	1368	1	28133 2	Y	-0-			-0-	
11	0	17347	-0-	17347	61153	798	1	16549 2	Y	-0-			-0-	
BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10834 - 11088														
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	46	1	894 2	Y	-0-			-0-	
07	975 N	975	-0-	-0-	-0-	47	1	928 2	Y	-0-			-0-	
08	1023 N	297	-0-	-726	-0-	14	1	283 2	Y	-0-			-0-	
09	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	74	1	1547 2	Y	-0-			-0-	
10	0	23867	-0-	23867	23867	1106	1	22761 2	Y	-0-			-0-	
11	0	2082	-0-	2082	25949	96	1	1986 2	Y	-0-			-0-	
HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308														
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-	
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-	
10	0	28	-0-	28	28	1	1	27 2	Y	-0-			-0-	
11	0	32	-0-	32	60	1	1	31 2	Y	-0-			-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	134	1	2605	2	Y	-0-		-0-	
07	2790 X	2036	-0-	-754	-0-	98	1	1938	2	Y	-0-		-0-	
08	3069 X	1897	-0-	-1172	-0-	89	1	1808	2	Y	-0-		-0-	
09	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	144	1	3029	2	Y	-0-		-0-	
10	0	2688	-0-	2688	2688	125	1	2563	2	Y	-0-		-0-	
11	0	2029	-0-	2029	4717	93	1	1936	2	Y	-0-		-0-	

MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079														
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	-0-		-0-	
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	Y	-0-		-0-	
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	Y	-0-		-0-	
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	Y	-0-		-0-	
10	0	197	-0-	197	197	9	1	188	2	Y	-0-		-0-	
11	0	161	-0-	161	358	7	1	154	2	Y	-0-		-0-	

CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866														
06	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	80	1	1558	2	Y	-0-		-0-	
07	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	80	1	1592	2	Y	-0-		-0-	
08	1612 N	1196	-0-	-416	-0-	56	1	1140	2	Y	-0-		-0-	
09	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	73	1	1523	2	Y	-0-		-0-	
10	0	1425	-0-	1425	1425	66	1	1359	2	Y	-0-		-0-	
11	0	1484	-0-	1484	2909	68	1	1416	2	Y	-0-		-0-	

QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184														
06	2250 N	1236	-0-	-1014	-0-	60	1	1176	2	Y	-0-		-0-	
07	3064 N	3064	-0-	-0-	-0-	147	1	2917	2	Y	-0-		-0-	
08	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	119	1	2408	2	Y	-0-		-0-	
09	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	64	1	1343	2	Y	-0-		-0-	
10	0	1963	-0-	1963	1963	91	1	1872	2	Y	-0-		-0-	
11	0	2331	-0-	2331	4294	107	1	2224	2	Y	-0-		-0-	

MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286														
06	1680 N	1251	-0-	-429	-0-	61	1	1190	2	Y	-0-		-0-	
07	1674 N	1485	-0-	-189	-0-	71	1	1414	2	Y	-0-		-0-	
08	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	75	1	1523	2	Y	-0-		-0-	
09	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	78	1	1645	2	Y	-0-		-0-	
10	0	1827	-0-	1827	1827	85	1	1742	2	Y	-0-		-0-	
11	0	1527	-0-	1527	3354	70	1	1457	2	Y	-0-		-0-	

SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122														
06	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	59	1	1149	2	Y	-0-		-0-	
07	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	64	1	1280	2	Y	-0-		-0-	
08	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	58	1	1168	2	Y	-0-		-0-	
09	1110 N	908	-0-	-202	-0-	41	1	867	2	Y	-0-		-0-	
10	0	1049	-0-	1049	1049	49	1	1000	2	Y	-0-		-0-	
11	0	1130	-0-	1130	2179	52	1	1078	2	Y	-0-		-0-	

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032														
06	900 N	867	-0-	-33	-0-	42	1	825	2	Y	-0-		-0-	
07	930 N	889	-0-	-41	-0-	43	1	846	2	Y	-0-		-0-	
08	930 N	873	-0-	-57	-0-	41	1	832	2	Y	-0-		-0-	
09	870 N	726	-0-	-144	-0-	33	1	693	2	Y	-0-		-0-	
10	0	835	-0-	835	835	39	1	796	2	Y	-0-		-0-	
11	0	787	-0-	787	1622	36	1	751	2	Y	-0-		-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	349	2	Y	-0-			-0-
07	372 N	370	-0-	-2	-0-	18	1	352	2	Y	-0-			-0-
08	465 N	338	-0-	-127	-0-	16	1	322	2	Y	-0-			-0-
09	360 N	351	-0-	-9	-0-	16	1	335	2	Y	-0-			-0-
10	0	310	-0-	310	310	14	1	296	2	Y	-0-			-0-
11	0	338	-0-	338	648	16	1	322	2	Y	-0-			-0-
JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888														
06	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	95	1	1852	2	N	-0-			-0-
07	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	97	1	1926	2	N	-0-			-0-
08	1271 X	1082	-0-	-189	-0-	51	1	1031	2	N	-0-			-0-
09	1230 X	817	-0-	-413	-0-	37	1	780	2	N	-0-			-0-
10	0	785	-0-	785	785	36	1	749	2	N	-0-			-0-
11	0	1478	-0-	1478	2263	68	1	1410	2	N	-0-			-0-
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520														
06	1050 N	974	-0-	-76	-0-	48	1	926	2	Y	-0-			-0-
07	1054 N	627	-0-	-427	-0-	30	1	597	2	Y	-0-			-0-
08	1023 N	604	-0-	-419	-0-	28	1	576	2	Y	-0-			-0-
09	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	51	1	1065	2	Y	-0-			-0-
10	0	850	-0-	850	850	39	1	811	2	Y	-0-			-0-
11	0	528	-0-	528	1378	24	1	504	2	Y	-0-			-0-
SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790														
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	41	1	800	2	Y	-0-			-0-
07	744 N	651	-0-	-93	-0-	31	1	620	2	Y	-0-			-0-
08	744 N	666	-0-	-78	-0-	31	1	635	2	Y	-0-			-0-
09	720 N	657	-0-	-63	-0-	30	1	627	2	Y	-0-			-0-
10	0	423	-0-	423	423	20	1	403	2	Y	-0-			-0-
11	0	660	-0-	660	1083	30	1	630	2	Y	-0-			-0-
BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084														
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	Y	-0-			-0-
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	2	Y	-0-			-0-
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	18	1	368	2	Y	-0-			-0-
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	17	1	352	2	Y	-0-			-0-
10	0	376	-0-	376	376	17	1	359	2	Y	-0-			-0-
11	0	352	-0-	352	728	16	1	336	2	Y	-0-			-0-
LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994														
06	840 N	832	-0-	-8	-0-	41	1	791	2	Y	-0-			-0-
07	868 N	762	-0-	-106	-0-	37	1	725	2	Y	-0-			-0-
08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	42	1	851	2	Y	-0-			-0-
09	720 N	404	-0-	-316	-0-	18	1	386	2	Y	-0-			-0-
10	0	197	-0-	197	197	9	1	188	2	Y	-0-			-0-
11	0	959	-0-	959	1156	44	1	915	2	Y	-0-			-0-
CARPENTER, MABEL ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 163680 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9197 - 9716														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11344 - 11398													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1595 X	-0-	-0-	-1595	-0-				Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	377	-0-	377	377	17	1	360 2	Y	-0-			-0-
11	0	350	-0-	350	727	16	1	334 2	Y	-0-			-0-
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878													
06	2310 N	2094	-0-	-216	-0-	102	1	1992 2	Y	-0-			-0-
07	2387 N	2113	-0-	-274	-0-	101	1	2012 2	Y	-0-			-0-
08	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	106	1	2144 2	Y	-0-			-0-
09	2040 N	1821	-0-	-219	-0-	83	1	1738 2	Y	-0-			-0-
10	0	1569	-0-	1569	1569	73	1	1496 2	Y	-0-			-0-
11	0	1342	-0-	1342	2911	62	1	1280 2	Y	-0-			-0-
MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198													
06	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	100	1	1947 2	Y	-0-			-0-
07	2108 N	2055	-0-	-53	-0-	99	1	1956 2	Y	-0-			-0-
08	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	102	1	2072 2	Y	-0-			-0-
09	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	91	1	1912 2	Y	-0-			-0-
10	0	1973	-0-	1973	1973	91	1	1882 2	Y	-0-			-0-
11	0	1906	-0-	1906	3879	88	1	1818 2	Y	-0-			-0-
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412													
06	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	133	1	2584 2	N	-0-			-0-
07	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	134	1	2653 2	N	-0-			-0-
08	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	133	1	2690 2	N	-0-			-0-
09	2730 X	2636	-0-	-94	-0-	120	1	2516 2	N	-0-			-0-
10	0	2343	-0-	2343	2343	109	1	2234 2	N	-0-			-0-
11	0	1622	-0-	1622	3965	75	1	1547 2	N	-0-			-0-
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11647													
06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	42	1	809 2	Y	-0-			-0-
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	42	1	826 2	Y	-0-			-0-
08	744 N	733	-0-	-11	-0-	34	1	699 2	Y	-0-			-0-
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	36	1	757 2	Y	-0-			-0-
10	0	749	-0-	749	749	35	1	714 2	Y	-0-			-0-
11	0	820	-0-	820	1569	38	1	782 2	Y	-0-			-0-
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738													
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21 2	Y	-0-			-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68 2	Y	-0-			-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33 2	Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	8325	-0-	8325	8325	386	1	7939 2	Y	-0-			-0-
11	0	74368	-0-	74368	82693	3419	1	70949 2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937										COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	52	1	1004	2	Y	-0-			3
07	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	52	1	1039	2	Y	-0-			3
08	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	52	1	1049	2	Y	-0-			3
09	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	48	1	1011	2	Y	-0-			3
10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	49	1	1008	2	Y	-0-			3
*11	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	47	1	980	2	Y	-0-			3

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115										COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 11446				
06	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	124	1	2414	2	N	-0-			-0-
07	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	138	1	2732	2	N	-0-			-0-
08	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	99	1	2004	2	N	-0-			-0-
09	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	108	1	2262	2	N	-0-			-0-
10	0	2281	-0-	2281	2281	106	1	2175	2	N	-0-			-0-
11	0	1973	-0-	1973	4254	91	1	1882	2	N	-0-			-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502										COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930				
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	42	1	814	2	Y	-0-			-0-
07	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	59	1	1173	2	Y	-0-			-0-
08	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	68	1	1381	2	Y	-0-			-0-
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	39	1	826	2	Y	-0-			-0-
10	0	1368	-0-	1368	1368	63	1	1305	2	Y	-0-			-0-
11	0	1287	-0-	1287	2655	59	1	1228	2	Y	-0-			-0-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114										COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114				
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	28	1	535	2	Y	-0-			-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469										COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284				
06	1590 N	1365	-0-	-225	-0-	67	1	1298	2	Y	-0-			-0-
07	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	67	1	1337	2	Y	-0-			-0-
08	1364 N	1216	-0-	-148	-0-	57	1	1159	2	Y	-0-			-0-
09	1320 N	945	-0-	-375	-0-	43	1	902	2	Y	-0-			-0-
10	0	1418	-0-	1418	1418	66	1	1352	2	Y	-0-			-0-
11	0	1366	-0-	1366	2784	63	1	1303	2	Y	-0-			-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797										COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910				
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083										COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11348 - 11476				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10202 - 10218														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	Y	-0-		-0-	
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	Y	-0-		-0-	
08	186 N	148	-0-	-38	-0-	7	1	141	2	Y	-0-		-0-	
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	Y	-0-		-0-	
10	0	321	-0-	321	321	15	1	306	2	Y	-0-		-0-	
11	0	227	-0-	227	548	10	1	217	2	Y	-0-		-0-	
ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4400 - 4966														
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 168625 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9198 - 10036														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	3680	-0-	3680	3680	169	1	3511	2	Y	-0-		-0-	
JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF.10345 - 10476														
06	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	76	1	1471	2	Y	-0-		-0-	
07	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	59	1	1179	2	Y	-0-		-0-	
08	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	73	1	1473	2	Y	-0-		-0-	
09	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	82	1	1731	2	Y	-0-		-0-	
10	0	1498	-0-	1498	1498	69	1	1429	2	Y	-0-		-0-	
11	0	1442	-0-	1442	2940	66	1	1376	2	Y	-0-		-0-	
BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 11148														
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	41	1	798	2	N	-0-		-0-	
07	868 N	861	-0-	-7	-0-	41	1	820	2	N	-0-		-0-	
08	868 N	858	-0-	-10	-0-	40	1	818	2	N	-0-		-0-	
09	840 N	691	-0-	-149	-0-	31	1	660	2	N	-0-		-0-	
10	0	933	-0-	933	933	43	1	890	2	N	-0-		-0-	
11	0	726	-0-	726	1659	33	1	693	2	N	-0-		-0-	
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869														
06	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	158	1	3064	2	Y	-0-		-0-	
07	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	126	1	2507	2	Y	-0-		-0-	
08	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	128	1	2596	2	Y	-0-		-0-	
09	3210 X	1917	-0-	-1293	-0-	87	1	1830	2	Y	-0-		-0-	
10	0	2505	-0-	2505	2505	116	1	2389	2	Y	-0-		-0-	
11	0	868	-0-	868	3373	40	1	828	2	Y	-0-		-0-	
HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862														
06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	66	1	1289	2	Y	-0-		-0-	
07	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	72	1	1434	2	Y	-0-		-0-	
08	1519 N	931	-0-	-588	-0-	44	1	887	2	Y	-0-		-0-	
09	1350 N	245	-0-	-1105	-0-	11	1	234	2	Y	-0-		-0-	
10	0	1472	-0-	1472	1472	68	1	1404	2	Y	-0-		-0-	
11	0	1431	-0-	1431	2903	66	1	1365	2	Y	-0-		-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11092 - 11290														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	27	1	526	2	Y	-0-		-0-	
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	27	1	537	2	Y	-0-		-0-	
08	558 N	540	-0-	-18	-0-	25	1	515	2	Y	-0-		-0-	
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	27	1	559	2	Y	-0-		-0-	
10	0	60	-0-	60	-0-	3	1	57	2	Y	-0-		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-		-0-	
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872														
06	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	195	1	3794	2	Y	-0-		-0-	
07	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	188	1	3731	2	Y	-0-		-0-	
08	3875 X	3853	-0-	-22	-0-	181	1	3672	2	Y	-0-		-0-	
09	3750 X	431	-0-	-3319	-0-	20	1	411	2	Y	-0-		-0-	
10	0	175	-0-	175	-0-	8	1	167	2	Y	-0-		-0-	
11	0	600	-0-	600	775	28	1	571	2	Y	1		1	
						1	9							
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990														
06	570 N	170	-0-	-400	-0-	8	1	162	2	Y	-0-		3	
07	403 N	56	-0-	-347	-0-	3	1	53	2	Y	-0-		3	
08	217 N	81	-0-	-136	-0-	4	1	77	2	Y	-0-		3	
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-		3	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3	
*11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	20	1	406	2	Y	-0-		3	
KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280														
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	N	-0-		-0-	
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	N	-0-		-0-	
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	N	-0-		-0-	
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	N	-0-		-0-	
10	0	151	-0-	151	151	7	1	144	2	N	-0-		-0-	
11	0	123	-0-	123	274	6	1	117	2	N	-0-		-0-	
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978														
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	2	Y	-0-		-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-	
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-		-0-	
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-		-0-	
10	0	34	-0-	34	34	2	1	32	2	Y	-0-		-0-	
11	0	34	-0-	34	68	2	1	32	2	Y	-0-		-0-	
HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143														
06	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	97	1	1886	2	Y	-0-		-0-	
07	2015 N	201	-0-	-1814	-0-	10	1	191	2	Y	-0-		-0-	
08	2046 N	1647	-0-	-399	-0-	77	1	1570	2	Y	-0-		-0-	
09	1980 N	1835	-0-	-145	-0-	83	1	1752	2	Y	-0-		-0-	
10	0	1766	-0-	1766	1766	82	1	1684	2	Y	-0-		-0-	
11	0	1636	-0-	1636	3402	75	1	1561	2	Y	-0-		-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
A. R. EASTERLING ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176748 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11318 - 11466														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	Y	-0-		-0-	
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-		-0-	
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	-0-		-0-	
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	6	1	129	2	Y	-0-		-0-	
10	0	136	-0-	136	136	6	1	130	2	Y	-0-		-0-	
11	0	143	-0-	143	279	7	1	136	2	Y	-0-		-0-	

HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832														
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-		-0-	
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-		-0-	
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-		-0-	
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	Y	-0-		-0-	
10	0	82	-0-	82	82	4	1	78	2	Y	-0-		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-		-0-	

JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085														
06	1410 N	1372	-0-	-38	-0-	67	1	1305	2	Y	-0-		-0-	
07	1550 N	1547	-0-	-3	-0-	74	1	1473	2	Y	-0-		-0-	
08	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	57	1	1158	2	Y	-0-		-0-	
09	1380 N	1092	-0-	-288	-0-	50	1	1042	2	Y	-0-		-0-	
10	0	1401	-0-	1401	1401	65	1	1336	2	Y	-0-		-0-	
11	0	1308	-0-	1308	2709	60	1	1248	2	Y	-0-		-0-	

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644														
06	1620 N	1563	-0-	-57	-0-	76	1	1487	2	N	-0-		-0-	
07	1457 N	1149	-0-	-308	-0-	55	1	1094	2	N	-0-		-0-	
08	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	76	1	1550	2	N	-0-		-0-	
09	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	71	1	1492	2	N	-0-		-0-	
10	0	1356	-0-	1356	1356	63	1	1293	2	N	-0-		-0-	
11	0	1583	-0-	1583	2939	73	1	1510	2	N	-0-		-0-	

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326														
06	1350 N	1142	-0-	-208	-0-	56	1	1086	2	N	-0-		-0-	
07	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	71	1	1416	2	N	-0-		-0-	
08	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	71	1	1435	2	N	-0-		-0-	
09	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	66	1	1377	2	N	-0-		-0-	
10	0	1351	-0-	1351	1351	63	1	1288	2	N	-0-		-0-	
11	0	1201	-0-	1201	2552	55	1	1146	2	N	-0-		-0-	

LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 9528 - 11023														
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	5	1	93	2	Y	-0-		-0-	
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	-0-		-0-	
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	-0-		-0-	
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	4	1	82	2	Y	-0-		-0-	
10	0	88	-0-	88	88	4	1	84	2	Y	-0-		-0-	
11	0	28	-0-	28	116	1	1	27	2	Y	-0-		-0-	

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885														
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-		-0-	
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	N	-0-		-0-	
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-		-0-	
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	2	1	52	2	N	-0-		-0-	
10	0	34	-0-	34	34	2	1	32	2	N	-0-		-0-	
11	0	74	-0-	74	108	3	1	71	2	N	-0-		-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)///CONT.//										70794 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC										//CONT.//		189405									
LAURENCE, R. A.										WELL #:		6		RRCID -> 178971		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 11450		PERF.11010 - 11256	
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1770	N	1393	-0-	-377	-0-				97	1	1296	2	N	-0-						-0-
07	1395	N	1121	-0-	-274	-0-				83	1	1038	2	N	-0-						-0-
08	1519	N	1168	-0-	-351	-0-				85	1	1083	2	N	-0-						-0-
09	1380	N	782	-0-	-598	-0-				64	1	718	2	N	-0-						-0-
10	0		920	-0-	920	920				72	1	848	2	N	-0-						-0-
11	0		1118	-0-	1118	2038				80	1	1038	2	N	-0-						-0-

MABEL CARPENTER ET AL GU										WELL #:		4		RRCID -> 179534		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 11480		PERF. 9410 - 9539	
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-				2	1	34	2	Y	-0-						-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-				2	1	39	2	Y	-0-						-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-				1	1	15	2	Y	-0-						-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-				26	1	545	2	Y	-0-						-0-
10	0		4920	-0-	4920	4920				228	1	4692	2	Y	-0-						-0-
11	0		2886	-0-	2886	7806				133	1	2753	2	Y	-0-						-0-

STONE, R.E. GAS UNIT										WELL #:		4		RRCID -> 179550		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 11282		PERF. 9350 - 9996	
06	240	N	22	-0-	-218	-0-				1	1	21	2	N	-0-						-0-
07	93	N	15	-0-	-78	-0-				1	1	14	2	N	-0-						-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-				1	1	19	2	N	-0-						-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-				4	1	78	2	N	-0-						-0-
10	0		186	-0-	186	186				9	1	177	2	N	-0-						-0-
11	0		293	-0-	293	479				13	1	280	2	N	-0-						-0-

RAINES, B. J.										WELL #:		7		RRCID -> 179690		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 11632		PERF.11133 - 11324	
06	870	N	254	-0-	-616	-0-				12	1	242	2	Y	-0-						-0-
07	961	N	775	-0-	-186	-0-				37	1	738	2	Y	-0-						-0-
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-				38	1	769	2	Y	-0-						-0-
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-				32	1	668	2	Y	-0-						-0-
10	0		634	-0-	634	634				29	1	605	2	Y	-0-						-0-
11	0		787	-0-	787	1421				36	1	751	2	Y	-0-						-0-

THURMAN, M. J. ESTATE										WELL #:		5		RRCID -> 179838		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 10884		PERF. 8939 - 9573	
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-				66	1	1279	2	Y	-0-						-0-
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-				65	1	1284	2	Y	-0-						-0-
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-				64	1	1300	2	Y	-0-						-0-
09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-				50	1	1059	2	Y	-0-						-0-
10	0		990	-0-	990	990				46	1	944	2	Y	-0-						-0-
11	0		833	-0-	833	1823				38	1	795	2	Y	-0-						-0-

MILES, C. A.										WELL #:		6		RRCID -> 180147		COMPL. DATE 09/02/2000		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11374 - 11483	
06	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-				111	1	2156	2	N	-0-						-0-
07	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-				103	1	2049	2	N	-0-						-0-
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-				80	1	1623	2	N	-0-						-0-
09	2100	N	1975	-0-	-125	-0-				90	1	1885	2	N	-0-						-0-
10	0		2233	-0-	2233	2233				104	1	2129	2	N	-0-						-0-
11	0		2095	-0-	2095	4328				96	1	1999	2	N	-0-						-0-

CROFT, M. V.										WELL #:		3		RRCID -> 180148		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 11010		PERF. 9104 - 9629	
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-				31	1	597	2	N	-0-						-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-				22	1	432	2	N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	556	-0-	556	556				26	1	530	2	N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	483	-0-	483	1039				22	1	461	2	N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	518	-0-	518	1557				24	1	494	2	N	-0-						-0-
11	0		445	-0-	445	2002				20	1	425	2	N	-0-						-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF.10588 - 10596														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	540 N	488	-0-	-52	-0-	53	1	435	2	Y	-0-			-0-
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	61	1	588	2	Y	-0-			-0-
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	60	1	584	2	Y	-0-			-0-
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	58	1	582	2	Y	-0-			-0-
10	0	632	-0-	632	632	59	1	573	2	Y	-0-			-0-
11	0	501	-0-	501	1133	52	1	449	2	Y	-0-			-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 11264														
06	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	127	1	2460	2	Y	-0-			-0-
07	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	127	1	2520	2	Y	-0-			-0-
08	2604 N	2047	-0-	-557	-0-	96	1	1951	2	Y	-0-			-0-
09	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	122	1	2559	2	Y	-0-			-0-
10	0	2437	-0-	2437	2437	113	1	2324	2	Y	-0-			-0-
11	0	2459	-0-	2459	4896	113	1	2346	2	Y	-0-			-0-

MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 181072 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10992														
06	750 N	737	-0-	-13	-0-	36	1	701	2	Y	-0-			-0-
07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	41	1	818	2	Y	-0-			-0-
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	42	1	855	2	Y	-0-			-0-
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	43	1	898	2	Y	-0-			-0-
10	0	921	-0-	921	921	43	1	878	2	Y	-0-			-0-
11	0	439	-0-	439	1360	20	1	419	2	Y	-0-			-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892														
06	1080 N	517	-0-	-563	-0-	25	1	492	2	Y	-0-			-0-
07	1054 N	977	-0-	-77	-0-	47	1	930	2	Y	-0-			-0-
08	1085 N	583	-0-	-502	-0-	27	1	556	2	Y	-0-			-0-
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	27	1	570	2	Y	-0-			-0-
10	0	737	-0-	737	737	34	1	703	2	Y	-0-			-0-
11	0	346	-0-	346	1083	16	1	330	2	Y	-0-			-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214														
06	949 N	949	-0-	-0-	-0-	46	1	903	2	Y	-0-			-0-
07	930 N	900	-0-	-30	-0-	43	1	857	2	Y	-0-			-0-
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	43	1	877	2	Y	-0-			-0-
09	870 N	867	-0-	-3	-0-	39	1	828	2	Y	-0-			-0-
10	0	897	-0-	897	897	42	1	855	2	Y	-0-			-0-
11	0	871	-0-	871	1768	40	1	831	2	Y	-0-			-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LIMESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																
PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10954 - 11166																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11257 - 11399																
06	805 N	805	-0-	-0-	-0-	68	1	737	2	Y		-0-				-0-
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	66	1	697	2	Y		-0-				-0-
08	806 N	743	-0-	-63	-0-	65	1	678	2	Y		-0-				-0-
09	780 N	714	-0-	-66	-0-	61	1	653	2	Y		-0-				-0-
10	0	740	-0-	740	740	64	1	676	2	Y		-0-				-0-
11	0	723	-0-	723	1463	62	1	661	2	Y		-0-				-0-
RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148																
06	420 N	411	-0-	-9	-0-	20	1	391	2	Y		-0-				-0-
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	423	2	Y		-0-				-0-
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	23	1	462	2	Y		-0-				-0-
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	22	1	460	2	Y		-0-				-0-
10	0	456	-0-	456	456	21	1	435	2	Y		-0-				-0-
11	0	454	-0-	454	910	21	1	433	2	Y		-0-				-0-
QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348																
06	14B2 EXT	2213	-0-	2213	4466	108	1	2105	2	Y		-0-				-0-
07	6524 X	2058	-0-	-4466	-0-	99	1	1959	2	Y		-0-				-0-
08	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	90	1	1818	2	Y		-0-				-0-
09	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	80	1	1689	2	Y		-0-				-0-
10	0	1405	-0-	1405	1405	65	1	1340	2	Y		-0-				-0-
11	0	1129	-0-	1129	2534	52	1	1077	2	Y		-0-				-0-
NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9813 - 10380																
06	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	136	1	2644	2	N		-0-				-0-
07	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	126	1	2510	2	N		-0-				-0-
08	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	137	1	2770	2	N		-0-				-0-
09	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	121	1	2539	2	N		-0-				-0-
10	0	2672	-0-	2672	2672	124	1	2548	2	N		-0-				-0-
11	0	2613	-0-	2613	5285	120	1	2493	2	N		-0-				-0-
EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182155 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11288 - 11518																
06	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	115	1	2228	2	N		-0-				-0-
07	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	110	1	2190	2	N		-0-				-0-
08	2077 N	1241	-0-	-836	-0-	58	1	1183	2	N		-0-				-0-
09	2250 N	1457	-0-	-793	-0-	66	1	1391	2	N		-0-				-0-
10	0	1372	-0-	1372	1372	64	1	1308	2	N		-0-				-0-
11	0	1260	-0-	1260	2632	58	1	1202	2	N		-0-				-0-
CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 10902																
06	1860 N	1623	-0-	-237	-0-	79	1	1544	2	N		-0-				-0-
07	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	80	1	1592	2	N		-0-				-0-
08	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	71	1	1445	2	N		-0-				-0-
09	1620 N	1550	-0-	-70	-0-	70	1	1480	2	N		-0-				-0-
10	0	1787	-0-	1787	1787	83	1	1704	2	N		-0-				-0-
11	0	1967	-0-	1967	3754	90	1	1877	2	N		-0-				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * CODE	EOM BALANCE
06	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	650	1	3844	2	Y	-0-				-0-
07	4464 X	4347	-0-	-117	-0-	654	1	3693	2	Y	-0-				-0-
08	4681 X	4472	-0-	-209	-0-	656	1	3816	2	Y	-0-				-0-
09	4530 X	2133	-0-	-2397	-0-	518	1	1615	2	Y	-0-				-0-
10	0	1726	-0-	1726	1726	521	1	1205	2	Y	-0-				-0-
11	0	1445	-0-	1445	3171	462	1	983	2	Y	-0-				-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 11142 - 11286															
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	32	1	629	2	Y	-0-				-0-
07	682 N	614	-0-	-68	-0-	29	1	585	2	Y	-0-				-0-
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	27	1	557	2	Y	-0-				-0-
09	480 N	458	-0-	-22	-0-	21	1	437	2	Y	-0-				-0-
10	0	605	-0-	605	605	28	1	577	2	Y	-0-				-0-
11	0	493	-0-	493	1098	23	1	470	2	Y	-0-				-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836															
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	Y	-0-				-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-				-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-				-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-				-0-
10	0	30	-0-	30	30	1	1	29	2	Y	-0-				-0-
11	0	46	-0-	46	76	2	1	44	2	Y	-0-				-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF. 10659 - 10807															
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	34	1	652	2	Y	-0-				-0-
07	744 N	711	-0-	-33	-0-	34	1	677	2	Y	-0-				-0-
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	34	1	684	2	Y	-0-				-0-
09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	32	1	680	2	Y	-0-				-0-
10	0	619	-0-	619	619	29	1	590	2	Y	-0-				-0-
11	0	561	-0-	561	1180	26	1	535	2	Y	-0-				-0-

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 183682 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 11140 - 11200															
06	1170 N	1127	-0-	-43	-0-	55	1	1072	2	N	-0-				-0-
07	1302 N	1028	-0-	-274	-0-	49	1	979	2	N	-0-				-0-
08	1147 N	1131	-0-	-16	-0-	53	1	1078	2	N	-0-				-0-
09	1140 N	1030	-0-	-110	-0-	47	1	983	2	N	-0-				-0-
10	0	1048	-0-	1048	1048	49	1	999	2	N	-0-				-0-
11	0	1079	-0-	1079	2127	50	1	1029	2	N	-0-				-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 10709 - 10789															
06	1410 N	1395	-0-	-15	-0-	68	1	1327	2	Y	-0-				-0-
07	1457 N	1445	-0-	-12	-0-	69	1	1376	2	Y	-0-				-0-
08	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	70	1	1423	2	Y	-0-				-0-
09	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	64	1	1342	2	Y	-0-				-0-
10	0	1235	-0-	1235	1235	57	1	1178	2	Y	-0-				-0-
11	0	1619	-0-	1619	2854	74	1	1545	2	Y	-0-				-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029															
06	270 N	266	-0-	-4	-0-	13	1	253	2	Y	-0-				-0-
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	2	Y	-0-				-0-
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	2	Y	-0-				-0-
09	240 N	228	-0-	-12	-0-	10	1	218	2	Y	-0-				-0-
10	0	205	-0-	205	205	10	1	195	2	Y	-0-				-0-
11	0	214	-0-	214	419	10	1	204	2	Y	-0-				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																			
RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292																			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	1045	2	Y	-0-							-0-
07	975 N	975	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	960	2	Y	-0-							-0-
08	955 N	955	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	942	2	Y	-0-							-0-
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	723	2	Y	-0-							-0-
10	0	685	-0-	685	685	685	8	1	677	2	Y	-0-							-0-
11	0	588	-0-	588	1273	1273	7	1	581	2	Y	-0-							-0-
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129																			
06	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1340	2	Y	-0-							-0-
07	1395 N	1342	-0-	-53	-0-	-0-	64	1	1278	2	Y	-0-							-0-
08	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1312	2	Y	-0-							-0-
09	1380 N	1159	-0-	-221	-0-	-0-	53	1	1106	2	Y	-0-							-0-
10	0	1195	-0-	1195	1195	1195	55	1	1140	2	Y	-0-							-0-
11	0	1186	-0-	1186	2381	2381	55	1	1131	2	Y	-0-							-0-
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119																			
06	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1614	2	Y	-0-							-0-
07	1767 N	1696	-0-	-71	-0-	-0-	81	1	1615	2	Y	-0-							-0-
08	1705 N	1685	-0-	-20	-0-	-0-	79	1	1606	2	Y	-0-							-0-
09	1710 N	1575	-0-	-135	-0-	-0-	72	1	1503	2	Y	-0-							-0-
10	0	1589	-0-	1589	1589	1589	74	1	1515	2	Y	-0-							-0-
11	0	1311	-0-	1311	2900	2900	60	1	1251	2	Y	-0-							-0-
JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861																			
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
11	0	2375	-0-	2375	2375	2375	109	1	2266	2	Y	-0-							-0-
PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10744 - 10894																			
06	1080 N	724	-0-	-356	-0-	-0-	35	1	689	2	N	-0-							-0-
07	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1782	2	N	-0-							-0-
08	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1640	2	N	-0-							-0-
09	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1599	2	N	-0-							-0-
10	0	1664	-0-	1664	1664	1664	77	1	1587	2	N	-0-							-0-
11	0	1580	-0-	1580	3244	3244	73	1	1507	2	N	-0-							-0-
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11000 - 11266																			
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1024	2	N	-0-							-0-
07	1116 N	1083	-0-	-33	-0-	-0-	52	1	1031	2	N	-0-							-0-
08	1116 N	867	-0-	-249	-0-	-0-	41	1	826	2	N	-0-							-0-
09	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1065	2	N	-0-							-0-
10	0	1090	-0-	1090	1090	1090	51	1	1039	2	N	-0-							-0-
11	0	853	-0-	853	1943	1943	39	1	814	2	N	-0-							-0-
MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11542 - 11680																			
06	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	2760	2	N	-0-							-0-
07	2945 N	2641	-0-	-304	-0-	-0-	127	1	2514	2	N	-0-							-0-
08	2914 N	2687	-0-	-227	-0-	-0-	126	1	2561	2	N	-0-							-0-
09	2850 N	2846	-0-	-4	-0-	-0-	129	1	2717	2	N	-0-							-0-
10	0	2702	-0-	2702	2702	2702	125	1	2577	2	N	-0-							-0-
11	0	2607	-0-	2607	5309	5309	120	1	2487	2	N	-0-							-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0	66	-0-	-0-	66	66	66	3	1	63	2	N	-0-			-0-
DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343																	
06		1650 N	1346	-0-	-304	-0-	-0-	-0-	66	1	1280	2	N	-0-			-0-
07		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1904	2	N	-0-			-0-
08		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	2065	2	N	-0-			-0-
09		1350 N	1279	-0-	-71	-0-	-0-	-0-	58	1	1221	2	N	-0-			-0-
10		0	1988	-0-	1988	1988	1988	1988	92	1	1896	2	N	-0-			-0-
11		0	1596	-0-	1596	3584	3584	3584	73	1	1523	2	N	-0-			-0-
MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	788	-0-	-0-	788	788	788	36	1	752	2	Y	-0-			-0-
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9948 - 11548																	
06		447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	425	2	Y	-0-			-0-
07		455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	433	2	Y	-0-			-0-
08		465 N	435	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	20	1	415	2	Y	-0-			-0-
09		450 N	432	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	20	1	412	2	Y	-0-			-0-
10		0	448	-0-	448	448	448	448	21	1	427	2	Y	-0-			-0-
11		0	392	-0-	392	840	840	840	18	1	374	2	Y	-0-			-0-
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9148 - 9402																	
06		114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-			-0-
07		120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-			-0-
08		93 N	47	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-			-0-
09		90 N	36	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-			-0-
10		0	49	-0-	49	49	49	49	2	1	47	2	Y	-0-			-0-
11		0	58	-0-	58	107	107	107	3	1	55	2	Y	-0-			-0-
SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925																	
06		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	2094	2	Y	-0-			-0-
07		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	2355	2	Y	-0-			-0-
08		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	2301	2	Y	-0-			-0-
09		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	2209	2	Y	-0-			-0-
10		0	2535	-0-	2535	2535	2535	2535	118	1	2417	2	Y	-0-			-0-
11		0	2218	-0-	2218	4753	4753	4753	102	1	2116	2	Y	-0-			-0-
ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834																	
06		5400 X	3151	-0-	-2249	-0-	-0-	-0-	671	1	2480	2	Y	-0-			-0-
07		5580 X	4194	-0-	-1386	-0-	-0-	-0-	735	1	3459	2	Y	-0-			-0-
08		5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	810	1	5052	2	Y	-0-			-0-
09		5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	768	1	4719	2	Y	-0-			-0-
10		0	4938	-0-	4938	4938	4938	4938	764	1	4174	2	Y	-0-			-0-
11		0	2682	-0-	2682	7620	7620	7620	625	1	2057	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	Y	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			-0-
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002														
06	960 N	843	-0-	-117	-0-	41	1	802	2	Y	-0-			-0-
07	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	55	1	1088	2	Y	-0-			-0-
08	1953 N	600	-0-	-1353	-0-	28	1	572	2	Y	-0-			-0-
09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	55	1	1153	2	Y	-0-			-0-
10	0	1341	-0-	1341	1341	62	1	1279	2	Y	-0-			-0-
11	0	1165	-0-	1165	2506	54	1	1111	2	Y	-0-			-0-
DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093														
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CROFT, M.V. WELL #: 5 RRCID -> 205613 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9039 - 10662														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11468 PERF.11101 - 11264														
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	51	1	985	2	Y	-0-			-0-
07	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	51	1	1015	2	Y	-0-			-0-
08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	50	1	1010	2	Y	-0-			-0-
09	990 N	939	-0-	-51	-0-	43	1	896	2	Y	-0-			-0-
10	0	990	-0-	990	990	46	1	944	2	Y	-0-			-0-
11	0	989	-0-	989	1979	45	1	944	2	Y	-0-			-0-
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131														
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	37	1	712	2	Y	-0-			-0-
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	37	1	726	2	Y	-0-			-0-
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	36	1	737	2	Y	-0-			-0-
09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	34	1	703	2	Y	-0-			-0-
10	0	773	-0-	773	773	36	1	737	2	Y	-0-			-0-
11	0	734	-0-	734	1507	34	1	700	2	Y	-0-			-0-
RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 11042														
06	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	83	1	1614	2	N	-0-			-0-
07	1767 N	1713	-0-	-54	-0-	82	1	1631	2	N	-0-			-0-
08	1736 N	1475	-0-	-261	-0-	69	1	1406	2	N	-0-			-0-
09	1710 N	1632	-0-	-78	-0-	74	1	1558	2	N	-0-			-0-
10	0	1579	-0-	1579	1579	73	1	1506	2	N	-0-			-0-
11	0	1515	-0-	1515	3094	70	1	1445	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	2859	2	N	-0-			-0-
07	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	3525	2	N	-0-			-0-
08	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	-0-	181	1	3677	2	N	-0-			-0-
09	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	2804	2	N	-0-			-0-
10	0	3495	-0-	3495	3495	3495	162	1	3333	2	N	-0-			-0-
11	0	3402	-0-	3402	6897	6897	156	1	3246	2	N	-0-			-0-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11119 - 15060															
06	3540 X	3329	-0-	-211	-0-	-0-	163	1	3166	2	N	-0-			-0-
07	3565 X	2274	-0-	-1291	-0-	-0-	109	1	2165	2	N	-0-			-0-
08	3565 X	3220	-0-	-345	-0-	-0-	151	1	3069	2	N	-0-			-0-
09	3420 X	3166	-0-	-254	-0-	-0-	144	1	3022	2	N	-0-			-0-
10	0	3169	-0-	3169	3169	3169	147	1	3022	2	N	-0-			-0-
11	0	2565	-0-	2565	5734	5734	118	1	2447	2	N	-0-			-0-

V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533															
06	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	-0-	219	1	4257	2	Y	-0-			-0-
07	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	-0-	220	1	4369	2	Y	-0-			-0-
08	4650 X	3215	-0-	-1435	-0-	-0-	151	1	3064	2	Y	-0-			-0-
09	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	-0-	206	1	4330	2	Y	-0-			-0-
10	0	3958	-0-	3958	3958	3958	183	1	3775	2	Y	-0-			-0-
11	0	3070	-0-	3070	7028	7028	141	1	2929	2	Y	-0-			-0-

LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889															
06	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	-0-	235	1	4567	2	N	-0-			97
07	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	-0-	230	1	4564	2	N	-0-			97
08	4836 X	4122	-0-	-714	-0-	-0-	194	1	3928	2	N	-0-			97
09	4800 X	4724	-0-	-76	-0-	-0-	215	1	4509	2	N	-0-			97
10	0	1632	-0-	1632	1632	1632	76	1	1556	2	N	-0-			97
11	0	3025	-0-	3025	4657	4657	139	1	2886	2	N	-0-			97

VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601															
06	6900 X	4790	-0-	-2110	-0-	-0-	234	1	4556	2	Y	-0-			32
07	7130 X	4927	-0-	-2203	-0-	-0-	236	1	4691	2	Y	-0-			32
08	6076 X	4200	-0-	-1876	-0-	-0-	198	1	4002	2	Y	-0-			32
09	5880 X	3489	-0-	-2391	-0-	-0-	159	1	3330	2	Y	-0-			32
10	6076 X	4033	-0-	-2043	-0-	-0-	187	1	3846	2	Y	-0-			32
*11	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	-0-	292	1	6066	2	Y	-0-			32

RABALAIS, F.W. INC. 687720 KOTT WELL #: 2 RRCID -> 181726 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10888 - 11105															
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	866	2	N	-0-			64
07	930 N	846	-0-	-84	-0-	-0-	38	1	808	2	N	-0-			64
08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	779	2	N	-0-			64
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	720	2	N	-0-			64
10	0	763	-0-	763	763	763	34	1	729	2	N	-0-			64
*11	1601 N	838	-0-	-763	-0-	-0-	37	1	801	2	N	-0-			64

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE									
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325									
JOB# WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
JOB# 1 WELL #: 6 RRCID -> 179268 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10993 - 11230									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
STROUD PETROLEUM, INC. 828082									
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 01/04/2021 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9784 - 10959									
06	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2	N	115
07	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2	N	115
08	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2	N	115
09	0	4009	-0-	4009	4009	4009	2	N	115
10	0	4091	-0-	4091	8100	4091	2	N	115
11	0	2360	-0-	2360	10460	2360	2	N	115
CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297									
06	1830 N	1617	-0-	-213	-0-	1617	2	N	83
07	1891 N	1564	-0-	-327	-0-	1564	2	N	83
08	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2	N	83
09	0	1431	-0-	1431	1431	1431	2	N	83
10	0	2017	-0-	2017	3448	2017	2	N	83
11	0	2006	-0-	2006	5454	2006	2	N	83
MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 11390 PERF. 9809 - 10973									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	41
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	N	41
08	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2054	2	N	41
09	0	550	-0-	550	550	550	2	N	41
10	0	237	-0-	237	787	237	2	N	41
11	0	138	-0-	138	925	138	2	N	41
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728									
06	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2	N	70
07	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2	N	70
08	3224 X	3167	-0-	-57	-0-	3167	2	N	70
09	0	2702	-0-	2702	2702	2702	2	N	70
10	0	2717	-0-	2717	5419	2717	2	N	70
11	0	2482	-0-	2482	7901	2482	2	N	70

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082														
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*06	2880 X	2155	-0-	-725	-0-	2155	2			N	-0-			32
07	2976 X	2204	-0-	-772	-0-	2204	2			N	-0-			32
08	2821 X	2797	-0-	-24	-0-	2797	2			N	-0-			32
09	2730 X	2240	-0-	-490	-0-	2240	2			N	-0-			32
10	2821 X	2689	-0-	-132	-0-	2689	2			N	-0-			32
11	2700 X	2667	-0-	-33	-0-	2667	2			N	-0-			32
AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 262888 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11088 - 11116														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2022 - WELL PLUGGED 6/17/2022														
VALENCE OPERATING COMPANY 881167														
SCHULTZ "E" WELL #: 1 RRCID -> 091951 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11225 - 11274														
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-			-0-
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-			-0-
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-			-0-
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-			-0-
10	0	267	-0-	267	267	267	2			Y	-0-			-0-
11	0	83	-0-	83	350	83	2			Y	-0-			-0-
SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448														
06	2340 X	2135	-0-	-205	-0-	2135	2			Y	-0-			-0-
07	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			Y	-0-			-0-
08	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			Y	-0-			-0-
09	2370 X	1226	-0-	-1144	-0-	1226	2			Y	-0-			-0-
10	0	245	-0-	245	245	245	2			Y	-0-			-0-
11	0	1870	-0-	1870	2115	1870	2			Y	-0-			-0-
XTO ENERGY INC. 945936														
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11198 - 11317														
06	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	75	1	2495	2	N	-0-			10
07	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	67	1	2221	2	N	-0-			10
08	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	80	1	2656	2	N	-0-			10
09	2520 N	2491	-0-	-29	-0-	73	1	2418	2	N	-0-			10
10	0	2684	-0-	2684	2684	78	1	2606	2	N	-0-			10
11	0	2536	-0-	2536	5220	74	1	2462	2	N	-0-			10
JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121														
06	840 N	651	-0-	-189	-0-	19	1	632	2	N	-0-			-0-
07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	20	1	668	2	N	-0-			-0-
08	713 N	692	-0-	-21	-0-	20	1	672	2	N	-0-			-0-
09	660 N	634	-0-	-26	-0-	18	1	616	2	N	-0-			-0-
10	0	700	-0-	700	700	20	1	680	2	N	-0-			-0-
11	0	628	-0-	628	1328	18	1	610	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			-0-
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			-0-
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			-0-
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-			-0-
10	0	380	-0-	380	380	380	2			N	-0-			-0-
11	0	380	-0-	380	760	380	2			N	-0-			-0-
JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107														
06	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	43	1	1443	2	N	-0-			-0-
07	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	39	1	1303	2	N	-0-			-0-
08	1550 N	1371	-0-	-179	-0-	40	1	1331	2	N	-0-			-0-
09	1500 N	960	-0-	-540	-0-	28	1	932	2	N	-0-			-0-
10	0	813	-0-	813	813	24	1	789	2	N	-0-			-0-
11	0	754	-0-	754	1567	22	1	732	2	N	-0-			-0-
ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SIMON "B" WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11128 - 11209														
06	1470 X	989	-0-	-481	-0-	29	1	960	2	N	-0-			48
07	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	53	1	1772	2	N	-0-			48
08	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	114	1	3804	2	N	-0-			48
09	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	105	1	3499	2	N	-0-			48
10	0	3585	-0-	3585	3585	104	1	3481	2	N	-0-			48
11	0	2822	-0-	2822	6407	82	1	2740	2	N	-0-			48
FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145														
06	1830 N	1194	-0-	-636	-0-	35	1	1159	2	N	-0-			28
07	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	46	1	1517	2	N	-0-			28
08	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	46	1	1549	2	N	-0-			28
09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	42	1	1403	2	N	-0-			28
10	0	1492	-0-	1492	1492	43	1	1449	2	N	-0-			28
11	0	1092	-0-	1092	2584	32	1	1060	2	N	-0-			28
SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912														
06	1170 X	702	-0-	-468	-0-	702	2			N	-0-			-0-
07	1209 N	920	-0-	-289	-0-	920	2			N	-0-			-0-
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-			-0-
09	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-			-0-
10	0	1324	-0-	1324	1324	1324	2			N	-0-			-0-
*11	2452 N	1128	-0-	-1324	-0-	1128	2			N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	967 N	967	-0-	-0-	-0-	28	1	939	2	N	-0-			-0-
07	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	34	1	1120	2	N	-0-			-0-
08	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	40	1	1348	2	N	-0-			-0-
09	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	38	1	1256	2	N	-0-			-0-
10	0	1250	-0-	1250	1250	36	1	1214	2	N	-0-			-0-
11	0	1138	-0-	1138	2388	33	1	1105	2	N	-0-			-0-
PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY) 70796 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. 945936														
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069388 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12288 - 12387														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 085490 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12424 - 12528														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 088497 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11198 - 12546														
06	1080 N	711	-0-	-369	-0-	711	2			N	-0-			-0-
07	3100 N	3959	-0-	859	859	3959	2			N	-0-			-0-
08	2818 N	1959	-0-	-859	-0-	1959	2			N	-0-			-0-
09	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-			-0-
10	0	1855	-0-	1855	1855	1855	2			N	-0-			-0-
11	0	2013	-0-	2013	3868	2013	2			N	-0-			-0-
J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477														
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PETEY WISENBAKER (GLEN ROSE "G")				70878 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368										
VAUGHN, LOIS				WELL #: 1	RRCID -> 118040		COMPL. DATE 05/21/1985				TOTAL DEPTH 10313 PERF. 10234 - 10248			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	325	1	3034	2	N	62			137
07	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	68	9	3069	2	N	102			239
08	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	112	9	3006	2	N	82	192	1	129
09	0	3244	-0-	3244	3244	383	1	2714	2	N	120			249
10	6307 X	3063	-0-	-3244	-0-	90	9	2606	2	N	57	191	1	115
11	0	3017	-0-	3017	3017	132	9	2605	2	N	57			172
						394	1							
						63	9							
						63	9							
PICKTON (BACON LIME)				71356 333	NON-ASSOCIATED		STORAGE				CNTY: HOPKINS			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880										
PICKTON PROJECT UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 036841		COMPL. DATE 02/16/1945				TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7895 - 7905			
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PICKTON PROJECT UNIT				WELL #: 26	RRCID -> 036843		COMPL. DATE 12/13/1945				TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7918 - 7923			
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PICKTON PROJECT UNIT				WELL #: 27	RRCID -> 036844		COMPL. DATE 09/17/1955				TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7919 - 7927			
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PICKTON PROJECT UNIT				WELL #: 28	RRCID -> 036845		COMPL. DATE 06/01/1949				TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7942 - 7949			
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PICKTON PROJECT UNIT				WELL #: 34	RRCID -> 036846		COMPL. DATE 03/17/1950				TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7900 - 7905			
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880														
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 40 RRCID -> 036847 COMPL. DATE 10/10/1946 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7906 - 7913														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 71 RRCID -> 036852 COMPL. DATE 04/04/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7940 - 7945														
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 76 RRCID -> 036853 COMPL. DATE 06/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7979 - 7987														
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 77 RRCID -> 036854 COMPL. DATE 05/30/1950 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7914 - 7925														
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 78 RRCID -> 036855 COMPL. DATE 07/07/1950 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 7950 - 7972														
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 96 RRCID -> 036858 COMPL. DATE 03/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7945 - 7971														
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 99 RRCID -> 037595 COMPL. DATE 04/05/1952 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7924 - 7929														
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PICKTON (BACON LIME)										//CONT.//		71356 333		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HOPKINS					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.										//CONT.//		828880											
PICKTON PROJECT UNIT										WELL #:		154		RRCID -> 038494		COMPL. DATE 04/17/1952		TOTAL DEPTH 7760		PERF. 7719 - 7728			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

PICKTON PROJECT UNIT										WELL #:		74		RRCID -> 045663		COMPL. DATE 02/12/1950		TOTAL DEPTH 7965		PERF. 7946 - 7965			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	38					248			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					248			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					248			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	36					284			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	8					292			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	15					307			

PECKTON PROJECT UNIT										WELL #:		143		RRCID -> 046578		COMPL. DATE 04/07/1951		TOTAL DEPTH 7890		PERF. 7844 - 7860			
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

PICKTON PROJECT UNIT										WELL #:		30		RRCID -> 047898		COMPL. DATE 09/20/1949		TOTAL DEPTH 7939		PERF. 7929 - 7934			
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

PICKTON PROJECT UNIT										WELL #:		166		RRCID -> 054513		COMPL. DATE 03/29/1951		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 7834 - 7860			
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

PICKTON PROJECT UNIT										WELL #:		111		RRCID -> 054514		COMPL. DATE 04/12/1951		TOTAL DEPTH 7875		PERF. 7845 - 7875			
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

PICKTON PROJECT UNIT										WELL #:		127		RRCID -> 054516		COMPL. DATE 04/15/1951		TOTAL DEPTH 7885		PERF. 7845 - 7885			
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880													
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 138 RRCID -> 054517 COMPL. DATE 09/12/1951 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7774 - 7784													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 141 RRCID -> 054518 COMPL. DATE 02/10/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7720 - 7732													
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 45 RRCID -> 057171 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7885 - 7903													
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 89 RRCID -> 057172 COMPL. DATE 08/24/1950 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7882 - 7900													
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 94 RRCID -> 057173 COMPL. DATE 11/27/1950 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7902 - 7930													
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 100 RRCID -> 057174 COMPL. DATE 03/19/1952 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7870 - 7880													
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 120 RRCID -> 058172 COMPL. DATE 07/10/1951 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7823 - 7830													
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

PINE OAK CREEK, N. (BOSSIER)														
XTO ENERGY INC.														
GILLIAM "B"														
71624 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE														
945936														
WELL #: 1 RRCID -> 113473 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 11459 - 11663														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GILLIAM "C"														
WELL #: 1 RRCID -> 117288 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 11525 - 11760														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
POKEY (PETTIT)														
VISTA RESOURCES LLC														
SCHARFF GAS UNIT														
72170 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE														
100139														
WELL #: 2 RRCID -> 251747 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 6965 - 6970														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
POKEY (TRAVIS PEAK)														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC														
VANCE, MAE B. "A"														
72170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
189405														
WELL #: 3 RRCID -> 179692 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7311 - 7322														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC.														
VANCE, MAE B.														
809331														
WELL #: 1 RRCID -> 015645 COMPL. DATE 09/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7252														
06	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	186	1	4160	2	N	15			124
07	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	17	9	3726	2	N	8			132
08	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	167	1	3663	2	N	12			144
09	0	3207	-0-	3207	3207	9	9	3066	2	N	4			148
10	7206 X	3999	-0-	-3207	-0-	164	1	3827	2	N	1			149
*11	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	13	9	3781	2	N	-0-			149

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1)				72170 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405											
MCCLINTIC, JAMES W. GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 159208		COMPL. DATE 04/01/2017		TOTAL DEPTH 7747		PERF. 7189 - 7202			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		6090 X	6013	-0-	-77	-0-	294	1	5719	2	Y	-0-			-0-
07		6293 X	6239	-0-	-54	-0-	299	1	5940	2	Y	-0-			-0-
08		T. A.	6185	-0-	6185	6185	291	1	5894	2	Y	-0-			-0-
09		T. A.	5916	-0-	5916	12101	269	1	5647	2	Y	-0-			-0-
10		T. A.	6001	-0-	6001	18102	278	1	5723	2	Y	-0-			-0-
11		0	5870	-0-	5870	23972	270	1	5600	2	Y	-0-			-0-
ARCHER, A. E.				WELL #: 1		RRCID -> 160810		COMPL. DATE 11/06/1996		TOTAL DEPTH 7812		PERF. 7280 - 7292			
06		2550 X	1411	-0-	-1139	-0-	69	1	1342	2	Y	-0-			-0-
07		4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	219	1	4343	2	Y	-0-			-0-
08		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	183	1	3699	2	Y	-0-			-0-
09		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	159	1	3331	2	Y	-0-			-0-
10		0	3328	-0-	3328	3328	154	1	3174	2	Y	-0-			-0-
11		0	3158	-0-	3158	6486	145	1	3013	2	Y	-0-			-0-
WILD TURKEY				WELL #: 2		RRCID -> 168081		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 7324 - 7336			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
BATES, LUTHER				WELL #: 1		RRCID -> 169956		COMPL. DATE 07/06/1998		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7324 - 7336			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC.				809331											
FAVORS, C. C. "B"				WELL #: 3		RRCID -> 197849		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7288 - 7296			
06		107 N	107	-0-	-0-	-0-	26	1	81	2	N	-0-			108
07		341 N	245	-0-	-96	-0-	59	1	186	2	N	-0-			108
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14			17
10		438 N	438	-0-	-0-	-0-	110	1	328	2	N	-0-		105 1	17
*11		187 N	187	-0-	-0-	-0-	69	1	118	2	N	-0-			17
FAVORS, C. C. "B"				WELL #: 4		RRCID -> 252425		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7545 - 7556			
06		1890 N	1876	-0-	-14	-0-	450	1	1426	2	N	-0-			-0-
07		1953 N	1728	-0-	-225	-0-	414	1	1314	2	N	-0-			-0-
08		1953 N	1898	-0-	-55	-0-	445	1	1453	2	N	-0-			-0-
09		0	1177	-0-	1177	1177	344	1	833	2	N	-0-			-0-
10		2870 N	1693	-0-	-1177	-0-	425	1	1268	2	N	-0-			-0-
11		1830 N	1000	-0-	-830	-0-	370	1	630	2	N	-0-			-0-

POKEY (TRAVIS PEAK UPPER)														CNTY: LIMESTONE	
VISTA RESOURCES LLC															
MASTERS GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 241205 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 7218 - 11324															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	76	1	1606	2	N	-0-			57	
07	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	79	1	1662	2	N	-0-			57	
08	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	78	1	1592	2	N	-0-			57	
09	1680 N	1591	-0-	-89	-0-	67	1	1524	2	N	-0-			57	
10	1736 N	1718	-0-	-18	-0-	79	1	1639	2	N	-0-			57	
11	0	1548	-0-	1548	1548	16	1	1532	2	N	-0-			57	
POKEY (RODESSA B)														CNTY: LIMESTONE	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC															
SMYTHE GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 290426 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6567 - 6580															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
IMAGERY EXPLORATION, INC.															
MILLER															
WELL #: 1 RRCID -> 204224 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6340 - 6352															
06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	674	2	1	9	N	1			46	
07	705 N	705	-0-	-0-	-0-	704	2	1	9	N	1			47	
08	744 N	705	-0-	-39	-0-	704	2	1	9	N	1			48	
09	0	663	-0-	663	663	662	2	1	9	N	1			49	
10	0	661	-0-	661	1324	660	2	1	9	N	1			50	
11	0	752	-0-	752	2076	751	2	1	9	N	1			51	
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC.															
FAVORS, C. C. "B"															
WELL #: 1 RRCID -> 203593 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6388 - 6392															
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	198	1	627	2	N	-0-			78	
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	201	1	638	2	N	-0-			78	
08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	229	1	747	2	N	-0-			78	
09	0	1139	-0-	1139	1139	329	1	795	2	N	14	75	1	17	
						15	9								
10	1689 N	550	-0-	-1139	-0-	138	1	412	2	N	-0-			17	
11	750 N	630	-0-	-120	-0-	233	1	397	2	N	-0-			17	
POWELL (WOODBINE 3600)														CNTY: NAVARRO	
NAVAJO OIL AND GAS, LLC															
PUGH, L. W.															
WELL #: 2SW RRCID -> 285190 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 3450 PERF. N/A															
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY)				72890 500	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: LIMESTONE					
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265														
SADLER				WELL #:	1	RRCID -> 161189		COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH 11146		PERF.10735 - 10966						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE	AMT CODE						AMT CODE	AMT CODE		
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

HARDISON				WELL #:	1	RRCID -> 161190		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9594 - 9670						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

WALLIS ENERGY, INC.				893997														
PARSONS, F. B.				WELL #:	1	RRCID -> 049015		COMPL. DATE 01/02/1970		TOTAL DEPTH 11725		PERF.10370 - 10388						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ROARK GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 117601		COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10592 - 10797						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PRAIRIE LAKE, SE (PETTIT)				72909 300	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY				881167														
MCCAIN				WELL #:	1	RRCID -> 123525		COMPL. DATE 01/24/1997		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10120 - 10126						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2022 - WELL PLUGGED 10/12/22																		

MCCAIN				WELL #:	3	RRCID -> 217859		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9188 - 9896						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2022																		

PRAIRIE LAKE, SE (RODESSA C) VALENCE OPERATING COMPANY CHILDS				72909 500 881167	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: FREESTONE					
WELL #: 1				RRCID -> 118042	COMPL. DATE 08/01/1985	TOTAL DEPTH 10380	PERF. 9324 - 9356									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28 7				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2022																
MCCAIN				WELL #: 3	RRCID -> 217858	COMPL. DATE 08/13/2005	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 9188 - 9288								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2022																
PRESTWICK (LEWISVILLE) TC OIL AND GAS, LLC BELL METZ				73053 500 840303	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LEON					
WELL #: 1				RRCID -> 281174	COMPL. DATE 12/23/2014	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5832 - 6278									
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
RACHUI (COTTON VALLEY LIME) CARR RESOURCES, INC. RACHUI, VERNA ET AL				74131 075 135180	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ROBERTSON					
WELL #: 1R				RRCID -> 163937	COMPL. DATE 03/15/2002	TOTAL DEPTH 15630	PERF. 14890 - 15250									
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2				N	-0-					-0-
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2				N	-0-					-0-
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2				N	-0-					-0-
09	0	308	-0-	-0-	308	308 2				N	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-
RED LAKE (RODESSA 8300) BARROW-SHAVER RESOURCES CO. SHILOH				75305 200 053321	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
WELL #: 3				RRCID -> 241808	COMPL. DATE 06/01/2008	TOTAL DEPTH 13485	PERF. 8294 - 8296									
06	4890 X	4737	-0-	-153	-0-	4725 2	12 9			N	11					127
07	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4658 2	3 9			N	3					130
08	4650 X	3596	-0-	-1054	-0-	3596 2				N	-0-					130
09	4740 X	3631	-0-	-1109	-0-	3631 2				N	-0-					130
10	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	4937 2	4 9			N	4					134
11	0	4826	-0-	4826	4826	4786 2	40 9			N	36					170

RED LAKE (RODESSA 8300) //CONT.// 75305 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903														
BURGER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176465 COMPL. DATE 12/25/1999 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8223 - 8279														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
FAULCONER ENERGY, LLC 263648														
RED LAKE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 015655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 8338														
06	810 N	746	-0-	-64	-0-	746	2				N	-0-		93
07	1209 N	997	-0-	-212	-0-	997	2				N	-0-		93
08	1054 N	913	-0-	-141	-0-	913	2				N	-0-		93
09	750 N	277	-0-	-473	-0-	277	2				N	-0-		93
10	0	1117	-0-	1117	1117	1117	2				N	-0-		93
11	0	1041	-0-	1041	2158	1041	2				N	-0-		93
STROUD PETROLEUM, INC. 828082														
HORTON WELL #: 1 RRCID -> 282331 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8210 - 8225														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		151
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		151
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		151
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		151
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		151
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		151
RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE) 75305 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370														
BALL, P. D. C. EST. WELL #: 2A RRCID -> 038361 COMPL. DATE 02/20/1966 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4536 - 4546														
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2				N	-0-		113
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2				N	-0-		113
08	0	384	-0-	384	384	384	2				N	-0-		113
09	0	254	-0-	254	638	254	2				N	-0-		113
10	0	207	-0-	207	845	207	2				N	-0-		113
*11	845 N	-0-	-0-	-845	-0-						N	-0-		113
BALL, P. D. C. EST. WELL #: 1 RRCID -> 273060 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4564 - 4573														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		8
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		8
09	0	109	-0-	109	109	109	2				N	-0-		8
10	0	88	-0-	88	197	88	2				N	-0-		8
*11	197 N	-0-	-0-	-197	-0-						N	-0-		8
RED LAKE (TRAVIS PEAK) 75305 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903														
MCADAMS "B" WELL #: 4U RRCID -> 233228 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF. 9946 - 10179														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

RED LAKE (WOODBINE)			75305 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE						
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC.			598796												
BRACKENS			WELL #:		1	RRCID ->	225552	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	5504	PERF. 4918 - 4948			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

STUDDARD-STEWARD			WELL #:		1R	RRCID ->	230180	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	5516	PERF. 4835 - 4838			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

RED LAKE, N. (WOODBINE)			75312 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE						
BIG RUN PRODUCTION COMPANY			070370												
P.D.C. BALL ESTATE			WELL #:			RRCID ->	155874	COMPL. DATE	07/14/1995	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 5922 - 4932			
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			39
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			39
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			39
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			39
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			39
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			39
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/28/2014															

RED OAK (DEXTER)			75363 080		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON						
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.			053321												
COLDIRON 1			WELL #:		1W	RRCID ->	214188	COMPL. DATE	12/07/2005	TOTAL DEPTH	6920	PERF. 6510 - 6517			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			80

REEDER, W.B.			WELL #:		1	RRCID ->	221011	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6457 - 6472			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			257
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			257
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			257
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			257
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			257
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			257

COLDIRON			WELL #:		2	RRCID ->	221069	COMPL. DATE	06/24/2006	TOTAL DEPTH	7006	PERF. 6486 - 6500			
06	14B2 EXT	1	-0-	1		405	1	2			N	-0-			178
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		405					N	-0-			178
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		405					N	-0-			178
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		405					N	-0-			178
10	405 R	-0-	-0-	-405		-0-					N	-0-			178
11	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			178

RED OAK (DEXTER) BARROW-SHAVER RESOURCES CO. HEIL				//CONT.// //CONT.//		75363 080 053321	ASSOCIATED				49B				CNTY: LEON				
				WELL #:		1	RRCID -> 221073		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL	DEPTH	6895	PERF.	6550	-	6460		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	120	#	82	-0-	-38	-0-			38	2	44	9	N	40					136
07	124	#	92	-0-	-32	-0-			55	2	37	9	N	34					170
08	194	R	194	-0-	-0-	-0-			73	2	121	9	N	110	192	1			88
09	120	#	76	-0-	-44	-0-			51	2	25	9	N	23					111
10	125	R	125	-0-	-0-	-0-			56	2	69	9	N	63					174
11	0		93	-0-	93	93			38	2	55	9	N	50					224
MILLER #1, EVA MAE				WELL #:		1	RRCID -> 221080		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL	DEPTH	6800	PERF.	6448	-	6460		
06	2340	#	1977	-0-	-363	-0-			1977	2			N	-0-					92
07	2418	#	1996	-0-	-422	-0-			1923	2	73	9	N	66					158
08	2005	R	2005	-0-	-0-	-0-			1980	2	25	9	N	23	80	1			101
09	1980	#	1794	-0-	-186	-0-			1794	2			N	-0-					101
10	2468	R	2468	-0-	-0-	-0-			2417	2	51	9	N	46					147
11	0		1815	-0-	1815	1815			1815	2			N	-0-					147
MILLER, EVA MAE				WELL #:		2	RRCID -> 221081		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL	DEPTH	6800	PERF.	6425	-	6447		
06	3270	#	2522	-0-	-748	-0-			2505	2	17	9	N	15					70
07	3255	#	2666	-0-	-589	-0-			2597	2	69	9	N	63					133
08	3298	R	3298	-0-	-0-	-0-			3274	2	24	9	N	22	106	1			49
09	3524	R	3524	-0-	-0-	-0-			3487	2	37	9	N	34					83
10	3544	R	3544	-0-	-0-	-0-			3500	2	44	9	N	40					123
11	0		3276	-0-	3276	3276			3232	2	44	9	N	40					163
WILLIAMS				WELL #:			RRCID -> 229873		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL	DEPTH	6750	PERF.	6466	-	6474		
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					34
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					34
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					34
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					34
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					34
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					34
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2015																			
SOUDERS				WELL #:		1	RRCID -> 229880		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL	DEPTH	6767	PERF.	6434	-	6450		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					107
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					107
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					107
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					107
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					107
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					107
GREEN				WELL #:			RRCID -> 230047		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL	DEPTH	6786	PERF.	6494	-	6499		
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					153
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					153
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					153
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					153
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					153
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					153
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2015																			

RED OAK (DEXTER) BARROW-SHAVER RESOURCES CO. REEDER			//CONT.// 75363 080 //CONT.// 053321 WELL #: 2			ASSOCIATED RRCID -> 230048			49B COMPL. DATE 04/10/2007			CNTY: LEON TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6467 - 6471						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					98
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					98
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					98
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					98
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					98
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					98
ALLBRITTON			WELL #:				RRCID -> 230049	COMPL. DATE 06/14/2007			TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6412 - 6417							
06	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					78
07	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					78
08	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					78
09	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					78
10	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					78
11	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					78
PLUGGED AND ABANDONED_____			04/22/2015															
CARMICHAEL			WELL #:			1	RRCID -> 230760	COMPL. DATE 11/12/2007			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					87
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					87
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					87
CASEY "C"			WELL #:			1	RRCID -> 232118	COMPL. DATE 07/28/2007			TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6468 - 6483							
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					60
HAMMOND			WELL #:			1	RRCID -> 241242	COMPL. DATE 12/15/2007			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6410 - 6420							
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					152
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					152
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					152
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					152
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					152
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					152
ROBERTS & HAMMACK INC. FRISON "A"			718512 WELL #:			1	RRCID -> 244946	COMPL. DATE 04/05/2008			TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6521 - 6529							
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____			11/02/2022 - WELL PLUGGED 11/2/2022															

RED OAK (DEXTER)		//CONT.//		75363 080	ASSOCIATED		49B	CNTY: LEON			
RUSK ENERGY OPERATING LLC				735144							
DOT CADENHEAD		WELL #:		3	RRCID -> 222735		COMPL. DATE 10/05/2006	TOTAL DEPTH	6760	PERF. 6416	- 6431
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DOT CADENHEAD "A"		WELL #:		1	RRCID -> 223578		COMPL. DATE 10/05/2006	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6444	- 6464
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DOT CADENHEAD "B"		WELL #:		1	RRCID -> 223583		COMPL. DATE 10/13/2006	TOTAL DEPTH	6757	PERF. 6426	- 6442
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69

DOT CADENHEAD "C"		WELL #:		1	RRCID -> 225635		COMPL. DATE 12/27/2006	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6413	- 6433
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37

DOT CADENHEAD -D-		WELL #:		1WS	RRCID -> 228170		COMPL. DATE 07/01/2011	TOTAL DEPTH	6750	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE)				75363 250	ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: LEON			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.				053321							
GLENN, IVA		WELL #:		1	RRCID -> 148246		COMPL. DATE 12/15/1993	TOTAL DEPTH	5851	PERF. 5726	- 5742
06	DLQ G-10	2	-0-	2	22	2 2		Y	-0-		27
07	DLQ G-10	1	-0-	1	23	1 2		Y	-0-		27
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23			Y	-0-		27
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23			Y	-0-		27
10	23 N	-0-	-0-	-23	-0-			Y	-0-		27
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.//															CAPACITY					CNTY: LEON																			
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC.															75363 250 426984					ASSOCIATED																			
HARRIS, B. R.															WELL #: 1					RRCID -> 146788					COMPL. DATE 06/03/1993					TOTAL DEPTH 5704					PERF. 5642 - 5656				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	EOM BALANCE													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								35														
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								35														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								35														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								35														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								35														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								35														
HARRIS, B. R.															WELL #: 1					RRCID -> 154858					COMPL. DATE 08/04/1994					TOTAL DEPTH 5769					PERF. 5656 - 5666				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								96														
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								96														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								96														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								96														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								96														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								96														
HARRINGTON, J. M.															WELL #: 1					RRCID -> 164240					COMPL. DATE 03/20/1997					TOTAL DEPTH 5835					PERF. 5702 - 5709				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								59														
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								59														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								59														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								59														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								59														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								59														
HARRINGTON, N. G.															WELL #: 1					RRCID -> 174209					COMPL. DATE 04/24/1999					TOTAL DEPTH 5829					PERF. 5752 - 5762				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								79														
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								79														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								79														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								79														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								79														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								79														
ROBERTS & HAMMACK INC.															718512																								
DORIS STONE															WELL #: 1					RRCID -> 075458					COMPL. DATE 08/28/1975					TOTAL DEPTH 5850					PERF. 5743 - 5749				
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	100	3	N		-0-										82														
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	105	3	N		-0-										82														
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	112	3	N		-0-										82														
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	96	3	N		-0-										82														
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	98	3	N		-0-										82														
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	99	3	N		-0-										82														
TEXAS ROYALTY CORP.															847991																								
DALE GAS UNIT NO.1															WELL #: 1					RRCID -> 131904					COMPL. DATE 06/05/1989					TOTAL DEPTH 5725					PERF. 5600 - 5610				
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	-0-		331	2			Y		-0-										52														
07	527	N	307	-0-	-220	-0-	-0-		307	2			Y		-0-										52														
08	372	N	26	-0-	-346	-0-	-0-		26	2			Y		-0-										52														
09	330	N	26	-0-	-304	-0-	-0-		26	2			Y		-0-										52														
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-						Y		-0-										52														
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						Y		-0-										52														

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.//		75363 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
TEXAS ROYALTY CORP.		//CONT.// 847991											
DALE G.U. NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 135318	COMPL. DATE 05/19/1990	TOTAL DEPTH 5735	PERF. 5626 - 5637						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		Y	-0-			52
07	527 N	307	-0-	-220	-0-	307	2		Y	-0-			52
08	372 N	26	-0-	-346	-0-	26	2		Y	-0-			52
09	330 N	26	-0-	-304	-0-	26	2		Y	-0-			52
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			52
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			52

LEACH				WELL #: 1	RRCID -> 137080	COMPL. DATE 12/05/1990	TOTAL DEPTH 5840	PERF. 5708 - 5720					
06	14B DENY	199	-0-	199	665	191	2	8 9	Y	7			14
07	14B2 EXT	196	-0-	196	861	196	2		Y	-0-			14
08	878 N	17	-0-	-861	-0-	17	2		Y	-0-			14
09	210 N	17	-0-	-193	-0-	17	2		Y	-0-			14
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			14

MOORE ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 139371	COMPL. DATE 08/29/1991	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5785 - 5806					
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1 9	Y	1			14
07	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2		Y	-0-			14
08	155 N	15	-0-	-140	-0-	15	2		Y	-0-			14
09	150 N	15	-0-	-135	-0-	15	2		Y	-0-			14
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			14
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				Y	-0-			14

EAMES				WELL #: 1	RRCID -> 139923	COMPL. DATE 10/22/1991	TOTAL DEPTH 5780	PERF. 5689 - 5706					
06	T. A.	573	-0-	573	1692	549	2	24 9	Y	22			41
07	T. A.	558	-0-	558	2250	558	2		Y	-0-			41
08	2293 N	43	-0-	-2250	-0-	43	2		Y	-0-			41
09	570 N	43	-0-	-527	-0-	43	2		Y	-0-			41
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-			41
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			41

HARRIS				WELL #: 1	RRCID -> 140219	COMPL. DATE 11/28/1991	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5673 - 5688					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47

HENSON				WELL #: 1	RRCID -> 142278	COMPL. DATE 08/27/1992	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5584 - 5602					
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		Y	-0-			107
07	868 N	612	-0-	-256	-0-	612	2		Y	-0-			107
08	744 N	51	-0-	-693	-0-	51	2		Y	-0-			107
09	660 N	51	-0-	-609	-0-	51	2		Y	-0-			107
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-			107
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			107

JOHNSON				WELL #: 1	RRCID -> 144857	COMPL. DATE 03/19/1993	TOTAL DEPTH 5960	PERF. 5849 - 5864					
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	417	2	3 9	N	3			18
07	496 N	402	-0-	-94	-0-	402	2		N	-0-			18
08	496 N	36	-0-	-460	-0-	36	2		N	-0-			18
09	420 N	36	-0-	-384	-0-	36	2		N	-0-			18
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			18
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			18

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON									
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991									
MAE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 147899 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5580 - 5600									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	Y	38
07	372 N	198	-0-	-174	-0-	198	2	Y	38
08	248 N	16	-0-	-232	-0-	16	2	Y	38
09	210 N	16	-0-	-194	-0-	16	2	Y	38
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	38
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	38
DALE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 148473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5500 - 5514									
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/26/2022									
NORCOM WELL #: 1 RRCID -> 246811 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5779 - 5786									
06	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2	N	68
07	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2	N	68
08	1395 N	74	-0-	-1321	-0-	74	2	N	68
09	1350 N	74	-0-	-1276	-0-	74	2	N	68
10	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			N	68
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	68
XTO ENERGY INC. 945936									
WEBB, MARY ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 250597 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5565 - 5575									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON									
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. 426984									
CADENHEAD, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 045424 COMPL. DATE 11/09/1968 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5697 - 5701									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	31
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	31
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	31
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	31
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	31
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	31
CADENHEAD, C. L. WELL #: 3 RRCID -> 053991 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5769 - 5774									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	7
JOWERS WELL #: 1 A RRCID -> 055724 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5720 - 5730									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	45
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	45
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	45
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	45
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	45
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	45

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT											CNTY: LEON						
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984																	
JOWERS WELL #: 2 A RRCID -> 055725 COMPL. DATE 07/16/1973											TOTAL	DEPTH	5740	PERF.	5679	-	5686
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46			
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512																	
ALLBRIGHT, JETER WELL #: 1				RRCID -> 049496	COMPL. DATE 03/09/1970	TOTAL	DEPTH	5800	PERF.	5727	-	5733					
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	7	1	233	3	N	-0-			92			
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	7	1	240	3	N	-0-			92			
08	248 N	245	-0-	-3	-0-	7	1	238	3	N	-0-			92			
09	240 N	226	-0-	-14	-0-	7	1	219	3	N	-0-			92			
10	248 N	235	-0-	-13	-0-	7	1	228	3	N	-0-			92			
*11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	7	1	241	3	N	-0-			92			
CADENHEAD-WASSON				WELL #: 1	RRCID -> 058073	COMPL. DATE 12/28/1973	TOTAL	DEPTH	5731	PERF.	5646	-	5650				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
CADENHEAD-LAMONS				WELL #: 1	RRCID -> 061297	COMPL. DATE 11/23/1974	TOTAL	DEPTH	5800	PERF.	5681	-	5686				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144																	
CADENHEAD "C" WELL #: 1				RRCID -> 217078	COMPL. DATE 11/12/2005	TOTAL	DEPTH	6750	PERF.	5788	-	5791					
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	198	1	164	2	N	42			234			
						46	9										
07	248 N	223	-0-	-25	-0-	113	1	99	2	N	10	176	1	68			
						11	9										
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	79	1	278	2	N	62			130			
						68	9										
09	300 N	252	-0-	-48	-0-	104	1	122	2	N	24			154			
						26	9										
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	113	1	79	2	N	28			182			
						31	9										
11	0	144	-0-	144	144	86	1	45	2	N	12			194			
						13	9										
COLEMAN				WELL #: 1	RRCID -> 218230	COMPL. DATE 05/21/2006	TOTAL	DEPTH	6750	PERF.	5737	-	5741				
06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	368	1	307	2	N	-0-			195			
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	330	1	288	2	N	-0-			195			
08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	165	1	586	2	N	-0-			195			
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	282	1	331	2	N	-0-			195			
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	343	1	240	2	N	-0-			195			
11	0	589	-0-	589	589	388	1	201	2	N	-0-			195			

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON														
RUSK ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 735144														
DOT CADENHEAD A WELL #: 1 RRCID -> 282367 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 282377 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5716 - 5720														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON														
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321														
JONES GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 036927 COMPL. DATE 08/31/1965 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5662 - 5664														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	25					Y	-0-			27
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	25					Y	-0-			27
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	25					Y	-0-			27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 25														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	25					Y	-0-			27
10	25 N	-0-	-0-	-25 B	-0-					Y	-0-			27
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			27
COLDIRON GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141634 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5674 - 5690														
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			27
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			27
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			27
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512														
HARCROW, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 031479 COMPL. DATE 05/26/1963 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5759 - 5767														
06	180 N	128	-0-	-52 B	-0-	4	1	124	3	N	-0-			-0-
07	217 N	175	-0-	-42 B	-0-	5	1	170	3	N	-0-			-0-
08	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	7	1	234	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	6	1	187	3	N	-0-			-0-
10	0	222	-0-	222 B	222	7	1	215	3	N	-0-			-0-
*11	460 N	238	-0-	-222 B	-0-	7	1	231	3	N	-0-			-0-
LEVINE, SAM, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032589 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5708 - 5720														
06	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	19	1	613	3	N	-0-			-0-
07	682 N	529	-0-	-153 B	-0-	16	1	513	3	N	-0-			-0-
08	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	18	1	571	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	630 N	519	-0-	-111 B	-0-	17	1	502	3	N	-0-			-0-
10	0	594	-0-	594 B	594	18	1	576	3	N	-0-			-0-
*11	1133 N	539	-0-	-594 B	-0-	16	1	523	3	N	-0-			-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)														CNTY: LEON			
ROBERTS & HAMMACK INC.																	
PETERSON, G. C.																	
WELL #: 1 RRCID -> 033616 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5690																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE				
06	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	4	1	127	3	N	-0-		-0-				
07	186 N	115	-0-	-71 B	-0-	3	1	112	3	N	-0-		-0-				
08	186 N	126	-0-	-60 B	-0-	4	1	122	3	N	-0-		-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	4	1	127	3	N	-0-		-0-				
10	0	197	-0-	197 B	197	6	1	191	3	N	-0-		-0-				
*11	404 N	207	-0-	-197 B	-0-	6	1	201	3	N	-0-		-0-				
SHOWS, B. F.																	
WELL #: 1 RRCID -> 034303 COMPL. DATE 08/07/1964 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5709 - 5715																	
06	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	3	1	94	3	N	-0-		-0-				
07	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	3	1	100	3	N	-0-		-0-				
08	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	3	1	98	3	N	-0-		-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	3	1	98	3	N	-0-		-0-				
10	0	113	-0-	113 B	113	3	1	110	3	N	-0-		-0-				
*11	217 N	104	-0-	-113 B	-0-	3	1	101	3	N	-0-		-0-				
VERCHER, O. D.																	
WELL #: 1 RRCID -> 036682 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5799																	
06	60 N	47	-0-	-13 B	-0-	1	1	46	3	N	-0-		-0-				
07	124 N	85	-0-	-39 B	-0-	2	1	83	3	N	-0-		-0-				
08	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	3	1	96	3	N	-0-		-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	3	1	96	3	N	-0-		-0-				
10	0	153	-0-	153 B	153	5	1	148	3	N	-0-		-0-				
*11	328 N	175	-0-	-153 B	-0-	5	1	170	3	N	-0-		-0-				
GRAHAM, MYRTLE																	
WELL #: 1 RRCID -> 045615 COMPL. DATE 12/22/1968 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5676 - 5681																	
06	1200 N	908	-0-	-292 B	-0-	27	1	881	3	N	-0-		100				
07	1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	32	1	1043	3	N	-0-	2	102				
						2	9										
08	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	31	1	996	3	N	-0-		102				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	29	1	872	3	N	-0-		102				
10	0	937	-0-	937 B	937	29	1	905	3	N	-0-	3	105				
						3	9										
*11	1944 N	1007	-0-	-937 B	-0-	30	1	975	3	N	-0-	2	107				
						2	9										
BROWN, HENRY T. ET AL																	
WELL #: 1 RRCID -> 061296 COMPL. DATE 12/01/1974 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5762 - 5767																	
06	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	16	1	536	3	N	-0-		110				
07	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	20	1	655	3	N	-0-		110				
08	620 N	545	-0-	-75 B	-0-	16	1	529	3	N	-0-		110				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	19	1	566	3	N	-0-		110				
10	0	549	-0-	549 B	549	17	1	532	3	N	-0-		110				
*11	1082 N	533	-0-	-549 B	-0-	16	1	515	3	N	-0-	2	112				
						2	9										
PETERSON GAS UNIT # 1																	
WELL #: 2 RRCID -> 062617 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5709 - 5715																	
06	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	7	1	235	3	N	-0-		-0-				
07	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	7	1	215	3	N	-0-		-0-				
08	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	7	1	230	3	N	-0-		-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240 N	231	-0-	-9 B	-0-	8	1	223	3	N	-0-		-0-				
10	0	261	-0-	261 B	261	8	1	253	3	N	-0-		-0-				
*11	511 N	250	-0-	-261 B	-0-	7	1	243	3	N	-0-		-0-				

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)				//CONT.//		75363 750	ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LEON			
ROBERTS & HAMMACK INC.				//CONT.//		718512									
HARCROW, T. E. UNIT #1				WELL #:		2	RRCID -> 062858		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5825	PERF. 5730	-	5740
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
06	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	3 1	99 3	N	-0-				-0-		
07	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	4 1	122 3	N	-0-				-0-		
08	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	3 1	98 3	N	-0-				-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	5 1	150 3	N	-0-				-0-		
10	0	131	-0-	-131 B	-131	4 1	127 3	N	-0-				-0-		
*11	328 N	197	-0-	-131 B	-0-	6 1	191 3	N	-0-				-0-		
PORTER, R. A.				WELL #:		2	RRCID -> 069894		COMPL. DATE 07/18/1976	TOTAL DEPTH	5830	PERF. 5721	-	5727	
06	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	3 1	101 3	N	-0-				33		
07	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	3 1	112 3	N	-0-				33		
08	186 N	135	-0-	-51 B	-0-	4 1	131 3	N	-0-				33		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	4 1	127 3	N	-0-				33		
10	0	121	-0-	-121 B	-121	3 1	118 3	N	-0-				33		
*11	277 N	156	-0-	-121 B	-0-	5 1	151 3	N	-0-				33		
JONES, RUTH				WELL #:		1	RRCID -> 070205		COMPL. DATE 09/20/1976	TOTAL DEPTH	5915	PERF. 5835	-	5841	
06	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	3 1	96 3	N	-0-				58		
07	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	3 1	89 3	N	-0-				58		
08	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	3 1	98 3	N	-0-				58		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	4 1	107 3	N	-0-				58		
10	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	3 1	88 3	N	-0-				58		
*11	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	3 1	102 3	N	-0-				58		
HARCROW, T. E. UNIT 2				WELL #:		3	RRCID -> 074763		COMPL. DATE 06/13/1977	TOTAL DEPTH	5864	PERF. 5759	-	5765	
06	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	8 1	234 3	N	-0-				94		
07	217 N	183	-0-	-34 B	-0-	5 1	178 3	N	-0-				94		
08	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	8 1	243 3	N	-0-				94		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	210 N	191	-0-	-19 B	-0-	6 1	185 3	N	-0-				94		
10	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	6 1	203 3	N	-0-				94		
*11	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	7 1	212 3	N	-0-				94		
ALLBRITTON, E. R. "B"				WELL #:		2	RRCID -> 075138		COMPL. DATE 10/07/1976	TOTAL DEPTH	5830	PERF. 5710	-	5716	
06	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	13 1	433 3	N	-0-				192		
07	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	14 1	452 3	N	-0-				192		
08	465 N	451	-0-	-14 B	-0-	13 1	438 3	N	-0-				192		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	15 1	436 3	N	-0-				192		
10	465 N	451	-0-	-14 B	-0-	14 1	437 3	N	-0-				192		
*11	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	15 1	477 3	N	-0-				192		
ALLBRITTON, WELDON				WELL #:		2	RRCID -> 085464		COMPL. DATE 05/11/1979	TOTAL DEPTH	5818	PERF. 5765	-	5771	
06	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	7 1	242 3	N	-0-				45		
07	186 N	146	-0-	-40 B	-0-	4 1	142 3	N	-0-				45		
08	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	8 1	248 3	N	-0-				45		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	7 1	207 3	N	-0-				45		
10	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	7 1	215 3	N	-0-				45		
*11	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	6 1	210 3	N	-0-				45		

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)														
ROBERTS & HAMMACK INC.														
LEVINE, SAM														
WELL #: 2 RRCID -> 088771 COMPL. DATE 09/22/1979 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
06	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	21 1	673 3	N	6				60	
07	837 N	461	-0-	-376 B	-0-	7 9	442 3	N	5				65	
08	868 N	705	-0-	-163 B	-0-	13 1	680 3	N	4				69	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-			6 9								
09	690 N	501	-0-	-189 B	-0-	21 1	485 3	N	-0-				69	
10	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	16 1	622 3	N	7				76	
11	690 N	634	-0-	-56 B	-0-	20 1	615 3	N	-0-				76	
						8 9								
						19 1								
C.L.CADENHEAD														
WELL #: 2 RRCID -> 091548 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5777 - 5783														
06	210 N	91	-0-	-119 B	-0-	8 1	83 3	N	-0-				33	
07	248 N	201	-0-	-47 B	-0-	6 1	195 3	N	-0-				33	
08	217 N	135	-0-	-82 B	-0-	4 1	131 3	N	-0-				33	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	7 1	207 3	N	-0-				33	
10	186 N	168	-0-	-18 B	-0-	5 1	163 3	N	-0-				33	
*11	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	7 1	222 3	N	-0-				33	
ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A-														
WELL #: 2 RRCID -> 097464 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5780 - 5784														
06	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	19 1	618 3	N	-0-				37	
07	527 N	500	-0-	-27 B	-0-	15 1	485 3	N	-0-				37	
08	713 N	507	-0-	-206 B	-0-	15 1	486 3	N	5				42	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-			6 9								
09	630 N	515	-0-	-115 B	-0-	17 1	498 3	N	-0-				42	
10	496 N	465	-0-	-31 B	-0-	14 1	451 3	N	-0-				42	
11	480 N	454	-0-	-26 B	-0-	13 1	435 3	N	5				47	
						6 9								
DONAHOE, JAMES														
WELL #: 2 RRCID -> 097465 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5728 - 5733														
06	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	8 1	256 3	N	6				186	
07	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	7 9	193 3	N	7				193	
08	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	6 1	234 3	N	4				197	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-			8 9								
09	270 N	192	-0-	-78 B	-0-	7 1	182 3	N	4				201	
10	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	4 9	232 3	N	2				203	
11	240 N	224	-0-	-16 B	-0-	7 1	217 3	N	-0-				203	
ALLBRITTON, E.R. UNIT 1														
WELL #: 3 RRCID -> 198726 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5632 - 5638														
06	1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	36 1	1185 3	N	-0-				40	
07	899 N	825	-0-	-74 B	-0-	25 1	800 3	N	-0-				40	
08	1209 N	1203	-0-	-6 B	-0-	36 1	1167 3	N	-0-				40	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	1230 N	942	-0-	-288 B	-0-	30 1	912 3	N	-0-				40	
10	1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	41 1	1148 3	N	-0-				40	
11	1170 N	1153	-0-	-17 B	-0-	1118 1	35 3	N	-0-				40	

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		75363 750		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LEON													
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.//		718512																			
HARCROW, T.E. UNIT 1		WELL #:		3		RRCID -> 217878		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 5830		PERF. 5715 - 5724											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3	1			104	3	N	-0-						25	
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	4	1			127	3	N	-0-						25	
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3	1			107	3	N	-0-						25	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																							
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	4	1			121	3	N	-0-						25	
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3	1			131	3	N	-0-						25	
*11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3	1			98	3	N	-0-						25	
REED (PETTIT)				75509 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC.				945936																			
SNEED GAS UNIT		WELL #:		6 C		RRCID -> 173816		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 7746 - 7766											
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						-0-	
NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 179965		COMPL. DATE 12/30/2009		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7732 - 7884											
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						45	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						45	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						45	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						45	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						45	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						45	
NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		4U		RRCID -> 186316		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 9896		PERF. 7764 - 7784											
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						-0-	
NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		3C		RRCID -> 188427		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 12215		PERF. 7735 - 7748											
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						-0-	
NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 190059		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 11153		PERF. 7739 - 7769											
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						-0-	

REED (PETTIT)				//CONT.//		75509 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.				//CONT.//		945936									
NORTHERN GAS UNIT				WELL #:		10U	RRCID ->	191523	COMPL. DATE	06/23/2000	TOTAL DEPTH	9902	PERF. 7760 - 7782		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REED (RODESSA)				75509 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
RESERVE MANAGEMENT, INC.				703350											
PATRICK				WELL #:		1	RRCID ->	219222	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 6758 - 6768		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936											
SNEED GAS UNIT				WELL #:		7	RRCID ->	171815	COMPL. DATE	12/22/1998	TOTAL DEPTH	11292	PERF. 7297 - 7304		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NORTHERN GAS UNIT				WELL #:		5	RRCID ->	200853	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	9877	PERF. 7319 - 7324	
06	3000 N	3505	-0-	505	863	3505	2			N	-0-			29
07	3100 N	3075	-0-	-25	838	3075	2			N	-0-			29
08	1646 X	808	-0-	-838	-0-	808	2			N	-0-			29
09	1590 X	567	-0-	-1023	-0-	567	2			N	-0-			29
10	0	283	-0-	283	283	283	2			N	-0-			29
11	0	79	-0-	79	362	79	2			N	-0-			29

RUBY MIDDLETON GU				WELL #:		5	RRCID ->	216736	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 7340 - 7344	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTHERN GAS UNIT				WELL #:		7	RRCID ->	278060	COMPL. DATE	08/19/2015	TOTAL DEPTH	11153	PERF. 7182 - 7301	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

REED (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. WILLIFORD, C.N.			75509 498 945936			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
			WELL #:	1	RRCID ->	086410	COMPL. DATE	11/19/1979	TOTAL	DEPTH	8714	PERF.	8228	-	8362			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		728 N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
07		744 N	742	-0-	-2	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
08		779 N	779	-0-	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
09		759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
10		0	754	-0-	754	754	754	754	2			N	-0-					-0-
11		0	741	-0-	741	1495	1495	741	2			N	-0-					-0-

SNEED GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	148941	COMPL. DATE	02/24/1994	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	8222	-	8528			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT			WELL #:	4L	RRCID ->	157949	COMPL. DATE	09/16/1997	TOTAL	DEPTH	9896	PERF.	8204	-	8492			
06		330 N	278	-0-	-52	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
08		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
09		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
10		0	1896	-0-	1896	1896	1896	1896	2			N	-0-					-0-
11		0	768	-0-	768	2664	2664	768	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT			WELL #:	10L	RRCID ->	159102	COMPL. DATE	12/14/1998	TOTAL	DEPTH	9902	PERF.	8325	-	8588			
06		3330 X	3220	-0-	-110	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
07		3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
08		3441 X	3313	-0-	-128	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
09		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
10		0	3071	-0-	3071	3071	3071	3071	2			N	-0-					-0-
11		0	3458	-0-	3458	6529	6529	3458	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT			WELL #:	3T	RRCID ->	171186	COMPL. DATE	11/01/1998	TOTAL	DEPTH	12215	PERF.	9588	-	9678			
06		4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					90
07		6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	-0-	6008	2			N	-0-					90
08		4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					90
09		4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	-0-	4897	2			N	-0-					90
10		0	4528	-0-	4528	4528	4528	4528	2			N	-0-					90
11		0	5485	-0-	5485	10013	10013	5485	2			N	-0-					90

SNEED GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	173380	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL	DEPTH	11402	PERF.	8209	-	8425			
06		60 N	58	-0-	-2	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07		62 N	55	-0-	-7	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10		0	51	-0-	51	51	51	51	2			N	-0-					-0-
11		0	36	-0-	36	87	87	36	2			N	-0-					-0-

SNEED GAS UNIT			WELL #:	6 T	RRCID ->	173814	COMPL. DATE	06/14/1999	TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	8205	-	9918			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75509 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
SNEED GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 179340		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 11292		PERF. 8183 - 8200					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WILLIFORD, C. N.		WELL #:		3	RRCID -> 205617		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 11365		PERF. 9306 - 8322					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
REED GU #4		WELL #:		6	RRCID -> 209787		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 11367		PERF. 8404 - 8408					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WILLIFORD, C. N.		WELL #:		2	RRCID -> 223247		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 8209 - 8331					
06	4680 X	4364	-0-	-316	-0-	4364	2			N	-0-					18
07	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			N	-0-					18
08	5084 X	4681	-0-	-403	-0-	4681	2			N	-0-					18
09	4920 X	4636	-0-	-284	-0-	4636	2			N	-0-					18
10	0	3265	-0-	3265	3265	3265	2			N	-0-					18
11	0	3359	-0-	3359	6624	3359	2			N	-0-					18
REED, WEST (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75524 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167												
CHANCELLOR UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 049823		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 8188 - 8202			
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	10	1	261	2	Y	-0-					-0-
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	10	1	308	2	Y	-0-					-0-
08	248 N	246	-0-	-2	-0-	9	1	237	2	Y	-0-					-0-
09	0	364	-0-	364	364	14	1	350	2	Y	-0-					-0-
10	0	418	-0-	418	782	15	1	403	2	Y	-0-					-0-
11	0	354	-0-	354	1136	12	1	342	2	Y	-0-					-0-
CHANCELLOR UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 243043		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 12383		PERF. N/A					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKA (COTTON VALLEY LIME)				75825 250	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: NAVARRO			
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415												
ANDERSON GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 046571		COMPL. DATE 05/03/1969		TOTAL DEPTH 12020		PERF.10196 - 10206					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
06	1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-						N	4				89
07	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-						N	-0-				89
08	992 N	90	-0-	-902	-0-	90	2				N	-0-				89
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				89
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				89
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-				89
RISCHERS STORE (DAVIS SAND)				76889 085	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: FREESTONE			
OLD UNION OPERATING COMPANY				621149												
DAVIS HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 119014		COMPL. DATE 08/16/1992		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 7247 - 7257					
06	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1029	2	25	9	Y	23					184
07	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1198	2	17	9	Y	15	145	1			54
08	DLQ G-10	1080	-0-	1080	1080	1059	2	21	9	Y	19					73
09	DLQ G-10	1215	-0-	1215	2295	1193	2	22	9	Y	20					93
10	DLQ G-10	1117	-0-	1117	3412	1082	2	35	9	Y	32					125
11	0	1117	-0-	1117	4529	1082	2	35	9	Y	32					157
RISCHERS STORE (HANSON SAND)				76889 100	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.				945936												
HANSON, FLORENCE				WELL #: 1	RRCID -> 108872		COMPL. DATE 11/23/1983		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7292 - 7308					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RISCHERS STORE (MAYNARD SAND)				76889 150	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.				945936												
MAYNARD				WELL #: 1	RRCID -> 105148		COMPL. DATE 12/30/1988		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7296 - 7435					
06	1860 N	1434	-0-	-426	-0-	1434	2			N	-0-					157
07	2108 N	665	-0-	-1443	-0-	662	2	3	9	N	3					160
08	2108 N	1789	-0-	-319	-0-	1770	2	19	9	N	17					177
09	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					177
10	0	1822	-0-	1822	-0-	1822	2			N	-0-					177
11	0	1817	-0-	1817	-0-	3639	2	9	9	N	8					185
HANSON UNIT #1				WELL #: 2	RRCID -> 119230		COMPL. DATE 12/28/1988		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7297 - 7454					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RISCHERS STORE (PETTIT)				76889 200	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327												
ORANSKY, M. B. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 272748		COMPL. DATE 06/04/2013		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 7403 - 7412					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

RISCHERS STORE (RODESSA)				76889 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE										
XTO ENERGY INC.				945936															
HANSON UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	171908	COMPL. DATE	12/20/1998	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6412 - 6450						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK)					76889 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
OLD UNION OPERATING COMPANY					621149							
DAVIS HEIRS					WELL #:	1 T	RRCID ->	119013	COMPL. DATE	10/18/1985	TOTAL DEPTH	7805 PERF. 7300 - 7312
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BONNER				WELL #:		1	RRCID -> 290098		COMPL.	DATE 09/22/2020			TOTAL	DEPTH	7525	PERF.	7126	-	7239
06	810	N	36	-0-	-774	-0-	28	2	8	9	N	7							122
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	28	2	39	9	N	35	117	1					40
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	37	2	83	9	N	75							115
09	0		52	-0-	52	52	13	2	39	9	N	35							150
10	0		45	-0-	45	97	39	2	6	9	N	5							155
11	0		45	-0-	45	142	39	2	6	9	N	5							160

XTO ENERGY INC.				945936											
HANSON				WELL #:		2		RRCID -> 138819		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7120 - 7458	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROUND PRAIRIE (CVL)					78553 150	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NAVARRO		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC					902815							
SEALE GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 095187	COMPL. DATE	05/28/1981	TOTAL DEPTH	12275	PERF. 10814 - 10833
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT		52
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT		52
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT		52
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT		52
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT		52
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT		52

HULAN, M. B.						WELL #:	1	RRCID -> 098837	COMPL. DATE 04/13/1982	TOTAL DEPTH 12702	PERF. 10770 - 10916	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) ATOKA OPERATING, INC. IRVINE, CHARLES													78585 333 036606	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NAVARRO				
													WELL #:	1	RRCID ->	187419	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.	10568 - 10628	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE								
06	2160 N	1281	-0-	-879	-0-	232	1	1049	2	N	-0-					128								
07	1085 N	822	-0-	-263	-0-	665	2	157	9	N	143					271								
08	744 N	510	-0-	-234	-0-	510	2			N	-0-	176	1			95								
09	1290 N	453	-0-	-837	-0-	453	2			N	-0-					95								
10	0	564	-0-	564	564	564	2			N	-0-					95								
*11	1133 N	569	-0-	-564	-0-	569	2			N	-0-					95								
IRVINE, CHARLES													WELL #:	2	RRCID ->	211217	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL	DEPTH	10750	PERF.	10484 - 10634	
06	780 N	722	-0-	-58	-0-	722	2			N	-0-					80								
07	589 N	514	-0-	-75	-0-	426	2	88	9	N	80	65	7			15								
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					15								
09	720 N	319	-0-	-401	-0-	319	2			N	-0-					15								
10	0	427	-0-	427	427	427	2			N	-0-					15								
11	0	323	-0-	323	750	323	2			N	-0-					15								
CRATON OPERATING LLC HULAN HEIRS													186717	WELL #:	1	RRCID ->	219230	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL	DEPTH	10645	PERF.	10344 - 10548
06	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	85	1	1548	2	N	108	181	1			87								
						119	9																	
07	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	84	1	1502	2	N	98					185								
						108	9																	
08	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	85	1	1671	2	N	93	186	1			92								
						102	9																	
09	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	82	1	1583	2	N	80					172								
						88	9																	
10	1674 N	1647	-0-	-27	-0-	83	1	1478	2	N	78	192	1			58								
						86	9																	
11	0	1399	-0-	1399	1399	78	1	1232	2	N	81					139								
						89	9																	
INMON, J.C.													WELL #:	1	RRCID ->	227284	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL	DEPTH	10810	PERF.	10465 - 10693	
06	570 N	152	-0-	-418	-0-	8	1	144	2	N	-0-					97								
07	341 N	76	-0-	-265	-0-	4	1	72	2	N	-0-					97								
08	589 N	50	-0-	-539	-0-	2	1	48	2	N	-0-					97								
09	150 N	46	-0-	-104	-0-	2	1	44	2	N	-0-					97								
10	0	44	-0-	44	44	2	1	42	2	N	-0-					97								
11	0	34	-0-	34	78	2	1	32	2	N	-0-					97								
HAMILTON ESTATE													WELL #:	1	RRCID ->	231690	COMPL. DATE	12/30/2007	TOTAL	DEPTH	11223	PERF.	10589 - 11005	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21								
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21								
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21								

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE)				//CONT.//	78585 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NAVARRO					
CRATON OPERATING LLC				//CONT.//	186717												
HULAN HEIRS				WELL #:	2	RRCID -> 277474		COMPL. DATE 01/18/2015		TOTAL DEPTH 10771		PERF.10378 - 10610					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-		71	1	1288	2	N	95	175	1			90
07	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-		105	9	1285	2	N	95					185
08	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-		72	1	1431	2	N	99	184	1			100
09	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-		105	9	1387	2	N	107					207
10	0	1455	-0-	1455	1455		72	1	1282	2	N	92	179	1			120
11	0	1221	-0-	1221	2676		101	9	1071	2	N	75					195
							67	1									
							83	9									

MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC				527861											
MCCASLIN, G. M. GAS UNIT 0/A				WELL #:		2		RRCID -> 108961		COMPL. DATE 01/04/1984		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10854 - 10935	
06	2700	N	2519	-0-	-181	-0-	2491	2	28	9	N	25	141	1	71
07	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2755	2	44	9	N	40			111
08	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	2931	2	43	9	N	39			150
09	0		3273	-0-	3273	3273	3203	2	70	9	N	64			214
10	3100	N	3337	-0-	237	3510	3281	2	56	9	N	51	180	1	85
*11	3000	N	3127	-0-	127	3637	2963	2	164	9	N	149	181	1	53

ROUNDHOUSE (PETTIT)				78585 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NAVARRO					
ATOKA OPERATING, INC.				036606											
GRANTHAM HEIRS				WELL #:		2		RRCID -> 197544		COMPL. DATE 11/08/2001		TOTAL DEPTH 8533		PERF. 7303 - 7354	
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	7	1	72	2	N	-0-			-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-			-0-
10	0		68	-0-	68	68	68	2			N	-0-			-0-
11	0		57	-0-	57	125	57	2			N	-0-			-0-

RURAL SHADE, S. (RODESSA)				78957 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NAVARRO			
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC				659844											
J.D. KILCREASE				WELL #:		1		RRCID -> 276152		COMPL. DATE 12/13/2014		TOTAL DEPTH 8052		PERF. 7331 - 7338	
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	836	2	9	9	N	8			68
07	992	N	858	-0-	-134	-0-	850	2	8	9	N	7			75
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	811	2	35	9	N	32	15	1	92
09	0		621	-0-	621	621	599	2	22	9	N	20	13	1	99
10	0		727	-0-	727	1348	706	2	21	9	N	19			118
11	0		812	-0-	812	2160	803	2	9	9	N	8			126

KILCREASE-BOWLES				WELL #:	1	RRCID -> 276153	COMPL.	DATE 01/16/2015	TOTAL DEPTH	8059	PERF. 7387 - 7396				
06	3690	X	3195	-0-	-495	-0-	3139	2	56	9	N	51		256	
07	3782	X	3259	-0-	-523	-0-	3192	2	67	9	N	61	159	1	158
08	3782	X	3193	-0-	-589	-0-	3044	2	149	9	N	135	206	1	87
09	0		2406	-0-	2406	2406	2249	2	157	9	N	143	52	1	178
10	0		2713	-0-	2713	5119	2652	2	61	9	N	55			233
11	0		3018	-0-	3018	8137	2878	2	140	9	N	127	222	1	138

RURAL SHADE, S. (RODESSA)		//CONT.//		78957 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO					
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		659844										
MARGIE SANDERS		WELL #:		1	RRCID -> 277130		COMPL. DATE 04/20/2017		TOTAL	DEPTH	8212	PERF. 7320 - 7528		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	979 N	979	-0-	-0-	-0-	967	2	12	9	N	11			170
07	1178 N	989	-0-	-189	-0-	983	2	6	9	N	5			175
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	938	2	25	9	N	23	19	1	179
09	0	693	-0-	693	693	693	2			N	-0-	153	1	26
10	0	847	-0-	847	1540	817	2	30	9	N	27			53
11	0	1704	-0-	1704	3244	1659	2	45	9	N	41			94
SILVER TUSK JONES UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 279352		COMPL. DATE 11/01/2015		TOTAL	DEPTH	7650	PERF. 7350 - 7360	
06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1106	2	64	9	N	58	179	1	51
07	1426 N	1185	-0-	-241	-0-	1124	2	61	9	N	55			106
08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1073	2	134	9	N	122	180	1	48
09	0	941	-0-	941	941	792	2	149	9	N	135	18	1	165
10	0	977	-0-	977	1918	934	2	43	9	N	39			204
11	0	765	-0-	765	2683	648	2	117	9	N	106	194	1	116
HARDY-INGRAM				WELL #:	1	RRCID -> 279617		COMPL. DATE 02/12/2016		TOTAL	DEPTH	7652	PERF. 7323 - 7329	
06	2640 X	2267	-0-	-373	-0-	2247	2	20	9	N	18	195	1	81
07	2666 X	2303	-0-	-363	-0-	2285	2	18	9	N	16			97
08	2666 X	2243	-0-	-423	-0-	2179	2	64	9	N	58	42	1	113
09	0	1700	-0-	1700	1700	1610	2	90	9	N	82	37	1	158
10	0	1946	-0-	1946	3646	1898	2	48	9	N	44			202
11	0	2042	-0-	2042	5688	1999	2	43	9	N	39			241
SHEER ENERGY, LLC				772753										
KILCREASE-BOWLES				WELL #:	2	RRCID -> 279614		COMPL. DATE 09/01/2015		TOTAL	DEPTH	7650	PERF. 7370 - 7385	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SILVER TUSK JONES UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 280401		COMPL. DATE 02/24/2016		TOTAL	DEPTH	7650	PERF. 7339 - 7343	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SALT BREAK (SMACKOVER)				79878 500	NON-ASSOCIATED		49B						CNTY: NAVARRO	
O'RYAN OIL AND GAS				617042										
HULAN YARBER (SMACKOVER) UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 249007		COMPL. DATE 12/16/2009		TOTAL	DEPTH	9400	PERF. 9133 - 9230	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			534
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			535
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			536
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			537
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			538
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			539

SAND TRAP (JAMES LIME)				80541 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847													
STRINGFIELD, TOMMYE				WELL #:		1		RRCID -> 123556		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10321 - 10327			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	20427	X	20427	-0-	-0-	-0-			3658	1 9	16736	3	N	30	178	1	135
07	19565	X	19565	-0-	-0-	-0-			3972	1 1	15593	3	N	-0-			135
08	20522	X	20522	-0-	-0-	-0-			3544	1 1	16969	3	N	8			143
09	21694	X	21694	-0-	-0-	-0-			4582	1 9	17057	3	N	50			193
10	19851	X	19851	-0-	-0-	-0-			4754	1 1	15049	3	N	44			237
11	0		24557	-0-	-0-	24557		24557	4647	1 9	19863	3	N	43			280
ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U.				WELL #:		1		RRCID -> 124987		COMPL. DATE 06/27/1987		TOTAL DEPTH 10790		PERF.10464 - 10574			
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-							N	-0-			137
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-							N	-0-			137
08	527	X	93	-0-	-434	-0-			16	1	77	3	N	-0-			137
09	510	X	280	-0-	-230	-0-			59	1	221	3	N	-0-			137
10	810	X	810	-0-	-0-	-0-			195	1	615	3	N	-0-			137
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			137
SAVELL (BOSSIER SAND)				81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038													
MORGAN, TRAVIS				WELL #:		1		RRCID -> 221026		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 16315		PERF.14646 - 15746			
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-							N	-0-			-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-			61	2			N	-0-			-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-			130	2			N	-0-			-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-			57	2			N	-0-			-0-
10	0		77	-0-	77	-0-		77	77	2			N	-0-			-0-
11	0		63	-0-	63	-0-		140	63	2			N	-0-			-0-
MORGAN, TRAVIS				WELL #:		2		RRCID -> 223608		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 16500		PERF.14230 - 15028			
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
MORGAN, TRAVIS				WELL #:		3		RRCID -> 253369		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 13930		PERF. N/A			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON					
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT				1													
				WELL #:		1		RRCID -> 196308		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 14471		PERF.13052 - 13625			
06	809	X	809	-0-	-0-	-0-			4	1	805	2	N	-0-			-0-
07	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-			60	1	2859	2	N	-0-			-0-
08	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-			11	1	2852	2	N	-0-			-0-
09	0		2592	-0-	2592	2592			52	1	2540	2	N	-0-			-0-
10	0		2933	-0-	2933	5525			59	1	2874	2	N	-0-			-0-
11	0		2581	-0-	2581	8106			38	1	2543	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
T-BAR-X/R/ BREWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197644 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 14156 PERF.13678 - 13863												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									BALANCE
06	529 X	529 -0-	-0-	-0-	-0-	3 1	526 2	N	-0-			-0-
07	2604 X	137 -0-	-2467	-0-	-0-	3 1	134 2	N	-0-			-0-
08	899 X	143 -0-	-756	-0-	-0-	1 1	142 2	N	-0-			-0-
09	0	42 -0-	42	-0-	42	1 1	41 2	N	-0-			-0-
10	0	80 -0-	80	-0-	122	2 1	78 2	N	-0-			-0-
11	0	114 -0-	114	-0-	236	2 1	112 2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 200195 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	2 N	2 -0-	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
08	2 N	2 -0-	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	2 -0-	2	-0-	2	2 2		N	-0-			-0-
11	0	1 -0-	1	-0-	3	1 2		N	-0-			-0-
T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202380 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14482 - 14743												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	5 N	5 -0-	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
09	0	3 -0-	-0-	-0-	3	3 2		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
11	0	1 -0-	1	-0-	4	1 2		N	-0-			-0-
T-BAR-X/BOTTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205117 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 15906 PERF.14240 - 14250												
06	1038 N	1038 -0-	-0-	-0-	-0-	5 1	1033 2	N	-0-			-0-
07	3100 N	3182 -0-	82	-0-	82	65 1	3117 2	N	-0-			-0-
08	3100 N	3156 -0-	56	-0-	138	12 1	3144 2	N	-0-			-0-
09	0	2998 -0-	2998	-0-	3136	60 1	2938 2	N	-0-			-0-
10	0	3197 -0-	3197	-0-	6333	64 1	3133 2	N	-0-			-0-
11	0	2817 -0-	2817	-0-	9150	42 1	2775 2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209018 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14921 PERF.14419 - 14716												
06	46704 X	46704 -0-	-0-	-0-	-0-	236 1	46468 2	N	-0-			-0-
07	52345 X	52345 -0-	-0-	-0-	-0-	1075 1	51270 2	N	-0-			-0-
08	52044 X	52044 -0-	-0-	-0-	-0-	196 1	51848 2	N	-0-			-0-
09	0	51419 -0-	51419	-0-	51419	1036 1	50383 2	N	-0-			-0-
10	0	50864 -0-	50864	-0-	102283	1019 1	49845 2	N	-0-			-0-
11	0	44885 -0-	44885	-0-	147168	663 1	44222 2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/HARRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209019 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13892 - 13963												
06	10 N	10 -0-	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
07	4 N	4 -0-	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
08	31 N	11 -0-	-20	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
09	0	10 -0-	10	-0-	10	10 2		N	-0-			-0-
10	0	26 -0-	26	-0-	36	1 1	25 2	N	-0-			-0-
11	0	21 -0-	21	-0-	57	21 2		N	-0-			-0-
T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209257 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14624 - 14932												
06	6965 X	6965 -0-	-0-	-0-	-0-	35 1	6930 2	N	-0-			-0-
07	6680 X	6680 -0-	-0-	-0-	-0-	137 1	6543 2	N	-0-			-0-
08	11940 X	11940 -0-	-0-	-0-	-0-	45 1	11895 2	N	-0-			-0-
09	0	13456 -0-	13456	-0-	13456	271 1	13185 2	N	-0-			-0-
10	0	11773 -0-	11773	-0-	25229	236 1	11537 2	N	-0-			-0-
11	0	10822 -0-	10822	-0-	36051	160 1	10662 2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)				//CONT.//	81262 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903														
T-BAR-X/MARTIN				WELL #:	3	RRCID ->	209658	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL	DEPTH	15300	PERF.14654	- 14728					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-		35	1	6945	2	N		-0-					-0-	
07	9486 X	6529	-0-	-2957	-0-		134	1	6395	2	N		-0-					-0-	
08	8835 X	5991	-0-	-2844	-0-		23	1	5968	2	N		-0-					-0-	
09	0	6241	-0-	6241	6241		126	1	6115	2	N		-0-					-0-	
10	0	9013	-0-	9013	15254		181	1	8832	2	N		-0-					-0-	
11	0	8951	-0-	8951	24205		132	1	8819	2	N		-0-					-0-	

T-BAR-X/READ				WELL #:	1	RRCID ->	211859	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL	DEPTH	15600	PERF.13866	- 14411					
06	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-		9	1	1739	2	N		-0-					-0-	
07	2852 X	1899	-0-	-953	-0-		39	1	1860	2	N		-0-					-0-	
08	2139 X	1434	-0-	-705	-0-		5	1	1429	2	N		-0-					-0-	
09	0	1269	-0-	1269	1269		26	1	1243	2	N		-0-					-0-	
10	0	21845	-0-	21845	23114		438	1	21407	2	N		-0-					-0-	
11	0	27181	-0-	27181	50295		401	1	26780	2	N		-0-					-0-	

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	214143	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL	DEPTH	18020	PERF.14570	- 14610					
06	716 X	716	-0-	-0-	-0-		4	1	712	2	N		-0-					-0-	
07	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-		48	1	2302	2	N		-0-					-0-	
08	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-		9	1	2271	2	N		-0-					-0-	
09	0	2214	-0-	2214	2214		45	1	2169	2	N		-0-					-0-	
10	0	2216	-0-	2216	4430		44	1	2172	2	N		-0-					-0-	
11	0	1299	-0-	1299	5729		19	1	1280	2	N		-0-					-0-	

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	214883	COMPL. DATE	07/11/2005	TOTAL	DEPTH	15300	PERF.14612	- 14683					
06	11398 X	11398	-0-	-0-	-0-		58	1	11340	2	N		-0-					-0-	
07	14601 X	12680	-0-	-1921	-0-		260	1	12420	2	N		-0-					-0-	
08	14601 X	10849	-0-	-3752	-0-		41	1	10808	2	N		-0-					-0-	
09	0	10443	-0-	10443	10443		210	1	10233	2	N		-0-					-0-	
10	0	12606	-0-	12606	23049		252	1	12354	2	N		-0-					-0-	
11	0	9623	-0-	9623	32672		142	1	9481	2	N		-0-					-0-	

T-BAR-X/METCALF GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	214893	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL	DEPTH	16000	PERF.14622	- 14628					
06	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-		10	1	2045	2	N		-0-					-0-	
07	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-		79	1	3756	2	N		-0-					-0-	
08	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-		19	1	5088	2	N		-0-					-0-	
09	0	4575	-0-	4575	4575		92	1	4483	2	N		-0-					-0-	
10	0	4222	-0-	4222	8797		85	1	4137	2	N		-0-					-0-	
11	0	3881	-0-	3881	12678		57	1	3824	2	N		-0-					-0-	

TBAR-X/RABE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	216087	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL	DEPTH	16075	PERF.14955	- 14997					
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-		1	1	185	2	N		-0-					-0-	
07	723 N	723	-0-	-0-	-0-		15	1	708	2	N		-0-					-0-	
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-		1	1	171	2	N		-0-					-0-	
09	0	260	-0-	260	260		5	1	255	2	N		-0-					-0-	
10	0	88	-0-	88	348		2	1	86	2	N		-0-					-0-	
11	0	6	-0-	6	354		6	2			N		-0-					-0-	

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	216737	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL	DEPTH	14000	PERF.13618	- 13650					
06	867 X	867	-0-	-0-	-0-		36	1	831	2	N		-0-					-0-	
07	1705 X	863	-0-	-842	-0-		42	1	821	2	N		-0-					-0-	
08	1736 X	956	-0-	-780	-0-		32	1	924	2	N		-0-					-0-	
09	0	806	-0-	806	806		41	1	765	2	N		-0-					-0-	
10	0	978	-0-	978	1784		52	1	926	2	N		-0-					-0-	
11	0	541	-0-	541	2325		21	1	520	2	N		-0-					-0-	

SAVELL (BOSSIER SAND)													CNTY: ROBERTSON											
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																								
T-BAR-X/TULLOUS																								
													//CONT.//	81262 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY						
													//CONT.//	220903										
													WELL #:	1	RRCID ->	216866	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL	DEPTH	15375	PERF.14757	-	14764
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM										
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE										
06	41584 X	41584	-0-	-0-	-0-	210	1	41374	2	N	-0-			-0-										
07	50468 X	41688	-0-	-8780	-0-	856	1	40832	2	N	-0-			-0-										
08	50468 X	40530	-0-	-9938	-0-	153	1	40377	2	N	-0-			-0-										
09	0	41816	-0-	41816	41816	843	1	40973	2	N	-0-			-0-										
10	0	42981	-0-	42981	84797	861	1	42120	2	N	-0-			-0-										
11	0	41270	-0-	41270	126067	609	1	40661	2	N	-0-			-0-										
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT													WELL #:	1	RRCID ->	217385	COMPL. DATE	07/05/2016	TOTAL	DEPTH	15250	PERF.13935	-	13965
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	3	1	603	2	N	-0-			-0-										
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	15	1	735	2	N	-0-			-0-										
08	744 N	723	-0-	-21	-0-	3	1	720	2	N	-0-			-0-										
09	0	350	-0-	350	350	7	1	343	2	N	-0-			-0-										
10	0	159	-0-	159	509	3	1	156	2	N	-0-			-0-										
11	0	211	-0-	211	720	3	1	208	2	N	-0-			-0-										
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT													WELL #:	1	RRCID ->	217916	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL	DEPTH	15200	PERF.14748	-	14774
06	20281 X	20281	-0-	-0-	-0-	102	1	20179	2	N	-0-			-0-										
07	22630 X	20855	-0-	-1775	-0-	428	1	20427	2	N	-0-			-0-										
08	23087 X	23087	-0-	-0-	-0-	87	1	23000	2	N	-0-			-0-										
09	0	20711	-0-	20711	20711	417	1	20294	2	N	-0-			-0-										
10	0	22595	-0-	22595	43306	453	1	22142	2	N	-0-			-0-										
11	0	21778	-0-	21778	65084	322	1	21456	2	N	-0-			-0-										
T-BAR-X/SMITH GAS UNIT													WELL #:	2	RRCID ->	217946	COMPL. DATE	01/24/2006	TOTAL	DEPTH	15500	PERF.14894	-	14999
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT													WELL #:	2	RRCID ->	218154	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL	DEPTH	15155	PERF.14530	-	14849
06	31397 X	31397	-0-	-0-	-0-	159	1	31238	2	N	-0-			-0-										
07	32519 X	30380	-0-	-2139	-0-	624	1	29756	2	N	-0-			-0-										
08	34596 X	29855	-0-	-4741	-0-	113	1	29742	2	N	-0-			-0-										
09	0	33740	-0-	33740	33740	680	1	33060	2	N	-0-			-0-										
10	0	29367	-0-	29367	63107	588	1	28779	2	N	-0-			-0-										
11	0	29900	-0-	29900	93007	442	1	29458	2	N	-0-			-0-										
T-BAR-X/R&H 290													WELL #:	1	RRCID ->	221009	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL	DEPTH	15200	PERF.14867	-	14877
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	157	2	N	-0-			-0-										
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	3	1	138	2	N	-0-			-0-										
08	186 N	98	-0-	-88	-0-	98	2			N	-0-			-0-										
09	0	132	-0-	132	132	3	1	129	2	N	-0-			-0-										
10	0	105	-0-	105	237	2	1	103	2	N	-0-			-0-										
11	0	85	-0-	85	322	1	1	84	2	N	-0-			-0-										
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT													WELL #:	2	RRCID ->	222528	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL	DEPTH	15150	PERF.14550	-	14867
06	50730 X	50730	-0-	-0-	-0-	256	1	50474	2	N	-0-			-0-										
07	47348 X	47348	-0-	-0-	-0-	972	1	46376	2	N	-0-			-0-										
08	44640 X	43602	-0-	-1038	-0-	165	1	43437	2	N	-0-			-0-										
09	0	40721	-0-	40721	40721	821	1	39900	2	N	-0-			-0-										
10	0	43761	-0-	43761	84482	876	1	42885	2	N	-0-			-0-										
11	0	45558	-0-	45558	130040	673	1	44885	2	N	-0-			-0-										

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
T-BAR-X/BREWER G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224258 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13637 - 13713														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
T-BAR-X/MOREAUX WELL #: 1 RRCID -> 225548 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13824 - 13966														
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	3	1	494	2	N	-0-			-0-
07	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	28	1	1346	2	N	-0-			-0-
08	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	5	1	1394	2	N	-0-			-0-
09	0	1435	-0-	1435	1435	29	1	1406	2	N	-0-			-0-
10	0	1218	-0-	1218	2653	24	1	1194	2	N	-0-			-0-
11	0	944	-0-	944	3597	14	1	930	2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227312 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13599 - 13789														
06	346 X	346	-0-	-0-	-0-	14	1	332	2	N	-0-			-0-
07	3069 X	944	-0-	-2125	-0-	46	1	898	2	N	-0-			-0-
08	1581 X	841	-0-	-740	-0-	29	1	812	2	N	-0-			-0-
09	0	552	-0-	552	552	28	1	524	2	N	-0-			-0-
10	0	721	-0-	721	1273	38	1	683	2	N	-0-			-0-
11	0	295	-0-	295	1568	11	1	284	2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228117 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14657 - 15016														
06	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	33	1	6415	2	N	-0-			-0-
07	9993 X	9993	-0-	-0-	-0-	205	1	9788	2	N	-0-			-0-
08	10098 X	10098	-0-	-0-	-0-	38	1	10060	2	N	-0-			-0-
09	0	10345	-0-	10345	10345	208	1	10137	2	N	-0-			-0-
10	0	9402	-0-	9402	19747	188	1	9214	2	N	-0-			-0-
11	0	7652	-0-	7652	27399	113	1	7539	2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/BREWER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 228119 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 14018 PERF.12782 - 13120														
06	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	11	1	2217	2	N	-0-			-0-
07	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	40	1	1906	2	N	-0-			-0-
08	2232 N	2132	-0-	-100	-0-	8	1	2124	2	N	-0-			-0-
09	0	2464	-0-	2464	2464	50	1	2414	2	N	-0-			-0-
10	0	2414	-0-	2414	4878	48	1	2366	2	N	-0-			-0-
11	0	1945	-0-	1945	6823	29	1	1916	2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228523 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14716 - 14726														
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	1	1	117	2	N	-0-			-0-
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	7	1	331	2	N	-0-			-0-
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	1	1	265	2	N	-0-			-0-
09	0	163	-0-	163	163	3	1	160	2	N	-0-			-0-
10	0	16	-0-	16	179	16	2			N	-0-			-0-
11	0	416	-0-	416	595	6	1	410	2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228869 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12992 - 13474														
06	11026 X	11026	-0-	-0-	-0-	460	1	10566	2	N	-0-			-0-
07	13702 X	11690	-0-	-2012	-0-	575	1	11115	2	N	-0-			-0-
08	13702 X	11065	-0-	-2637	-0-	376	1	10689	2	N	-0-			-0-
09	0	9786	-0-	9786	9786	500	1	9286	2	N	-0-			-0-
10	0	11452	-0-	11452	21238	608	1	10844	2	N	-0-			-0-
11	0	10294	-0-	10294	31532	393	1	9901	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229721 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13485 - 13753													
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	501 X	501	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	480	2	N	-0-	-0-
07	2852 X	930	-0-	-1922	-0-	-0-	46	1	884	2	N	-0-	-0-
08	1829 X	965	-0-	-864	-0-	-0-	33	1	932	2	N	-0-	-0-
09	0	1067	-0-	1067	1067	1067	55	1	1012	2	N	-0-	-0-
10	0	2588	-0-	2588	3655	3655	137	1	2451	2	N	-0-	-0-
11	0	7376	-0-	7376	11031	11031	282	1	7094	2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/READ WELL #: 2 RRCID -> 229870 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068													
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-	-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	227	2	N	-0-	-0-
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	292	2	N	-0-	-0-
09	0	96	-0-	96	96	96	2	1	94	2	N	-0-	-0-
10	0	286	-0-	286	382	382	6	1	280	2	N	-0-	-0-
11	0	294	-0-	294	676	676	4	1	290	2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229871 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 14141 PERF.13386 - 13677													
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-	-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-	-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-	-0-
09	0	157	-0-	157	157	157	8	1	149	2	N	-0-	-0-
10	0	241	-0-	241	398	398	13	1	228	2	N	-0-	-0-
11	0	1114	-0-	1114	1512	1512	43	1	1071	2	N	-0-	-0-
BR/TURNER WELL #: 1 RRCID -> 229919 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473													
06	38558 X	38558	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	38363	2	N	-0-	-0-
07	40693 X	40693	-0-	-0-	-0-	-0-	836	1	39857	2	N	-0-	-0-
08	40332 X	40332	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	40180	2	N	-0-	-0-
09	0	39492	-0-	39492	39492	39492	796	1	38696	2	N	-0-	-0-
10	0	39641	-0-	39641	79133	79133	794	1	38847	2	N	-0-	-0-
11	0	37957	-0-	37957	117090	117090	561	1	37396	2	N	-0-	-0-
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 229921 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900													
06	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	-0-	389	1	2993	2	N	-0-	-0-
07	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	3495	2	N	-0-	-0-
08	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-	-0-
09	0	3255	-0-	3255	3255	3255	3255	2			N	-0-	-0-
10	0	3381	-0-	3381	6636	6636	3381	2			N	-0-	-0-
11	0	3398	-0-	3398	10034	10034	3398	2			N	-0-	-0-
KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 229938 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844													
06	8567 X	8567	-0-	-0-	-0-	-0-	986	1	7581	2	N	-0-	-0-
07	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	4520	2	N	-0-	-0-
08	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-	-0-
09	0	3357	-0-	3357	3357	3357	3357	2			N	-0-	-0-
10	0	4948	-0-	4948	8305	8305	4948	2			N	-0-	-0-
11	0	5855	-0-	5855	14160	14160	5855	2			N	-0-	-0-
BR/STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 230150 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371													
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	639	2	N	-0-	-0-
07	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1561	2	N	-0-	-0-
08	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1816	2	N	-0-	-0-
09	0	1806	-0-	1806	1806	1806	92	1	1714	2	N	-0-	-0-
10	0	1888	-0-	1888	3694	3694	100	1	1788	2	N	-0-	-0-
11	0	1606	-0-	1606	5300	5300	61	1	1545	2	N	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILLIAMS													CNTY: ROBERTSON			
//CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY													//CONT.// 220903			
WELL #: 1 RRCID -> 230160 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
06	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	242	1	1864	2	N	-0-		-0-			
07	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	74	1	2001	2	N	-0-		-0-			
08	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-		-0-			
09	0	1694	-0-	1694	1694	1694	2			N	-0-		-0-			
10	0	1658	-0-	1658	3352	1658	2			N	-0-		-0-			
11	0	1985	-0-	1985	5337	1985	2			N	-0-		-0-			
BR\STEGALL WELL #: 2 RRCID -> 230441 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12521 - 12531																
06	206 X	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	2	N	-0-		-0-			
07	633 X	633	-0-	-0-	-0-	31	1	602	2	N	-0-		-0-			
08	558 X	365	-0-	-193	-0-	12	1	353	2	N	-0-		-0-			
09	0	536	-0-	536	536	27	1	509	2	N	-0-		-0-			
10	0	487	-0-	487	1023	26	1	461	2	N	-0-		-0-			
11	0	776	-0-	776	1799	30	1	746	2	N	-0-		-0-			
BR\STEGALL WELL #: 3 RRCID -> 231230 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535																
06	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	186	1	4279	2	N	-0-		-0-			
07	7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	349	1	6745	2	N	-0-		-0-			
08	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	190	1	5404	2	N	-0-		-0-			
09	0	2064	-0-	2064	2064	105	1	1959	2	N	-0-		-0-			
10	0	1476	-0-	1476	3540	78	1	1398	2	N	-0-		-0-			
11	0	2156	-0-	2156	5696	82	1	2074	2	N	-0-		-0-			
BR/SPILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231556 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952																
06	921 X	921	-0-	-0-	-0-	5	1	916	2	N	-0-		-0-			
07	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	47	1	2225	2	N	-0-		-0-			
08	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	9	1	2313	2	N	-0-		-0-			
09	0	2735	-0-	2735	2735	55	1	2680	2	N	-0-		-0-			
10	0	2350	-0-	2350	5085	47	1	2303	2	N	-0-		-0-			
11	0	756	-0-	756	5841	11	1	745	2	N	-0-		-0-			
BR/WALTS WELL #: 3 RRCID -> 232018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239																
06	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	62	1	1436	2	N	-0-		-0-			
07	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	86	1	1665	2	N	-0-		-0-			
08	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	40	1	1150	2	N	-0-		-0-			
09	0	1542	-0-	1542	1542	79	1	1463	2	N	-0-		-0-			
10	0	1168	-0-	1168	2710	62	1	1106	2	N	-0-		-0-			
11	0	848	-0-	848	3558	32	1	816	2	N	-0-		-0-			
BR\WALTS WELL #: 2 RRCID -> 232021 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469																
06	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	87	1	2003	2	N	-0-		-0-			
07	3100 N	5244	-0-	2144	2144	258	1	4986	2	N	-0-		-0-			
08	3100 N	5839	-0-	2739	4883	198	1	5641	2	N	-0-		-0-			
09	0	5121	-0-	5121	10004	262	1	4859	2	N	-0-		-0-			
10	0	2506	-0-	2506	12510	133	1	2373	2	N	-0-		-0-			
11	0	6760	-0-	6760	19270	258	1	6502	2	N	-0-		-0-			
T-BAR-X/MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 232217 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833																
06	20682 X	20682	-0-	-0-	-0-	104	1	20578	2	N	-0-		-0-			
07	42997 X	24998	-0-	-17999	-0-	513	1	24485	2	N	-0-		-0-			
08	27187 X	25667	-0-	-1520	-0-	97	1	25570	2	N	-0-		-0-			
09	0	25088	-0-	25088	25088	506	1	24582	2	N	-0-		-0-			
10	0	30177	-0-	30177	55265	604	1	29573	2	N	-0-		-0-			
11	0	27738	-0-	27738	83003	410	1	27328	2	N	-0-		-0-			

SAVELL (BOSSIER SAND)													CNTY: ROBERTSON										
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																							
BR/MARGERUM																							
													//CONT.//	81262 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						
													//CONT.//	220903									
													WELL #:	1	RRCID ->	232218	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL	DEPTH	16400	PERF.15384 -	15780
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM							
								AMT	CODE	AMT	CODE	CODE			AMT	CODE	BALANCE						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-							
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-		1	1	52	2		N	-0-		-0-							
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-		91	2				N	-0-		-0-							
09	0		29	-0-	29	29		1	1	28	2		N	-0-		-0-							
10	0		84	-0-	84	113		2	1	82	2		N	-0-		-0-							
11	0		14	-0-	14	127		14	2				N	-0-		-0-							
T-BAR-X/TULLOUS													WELL #:	2	RRCID ->	232219	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL	DEPTH	14930	PERF.14172 -	14867
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-							
BR/FELDMAN													WELL #:	1	RRCID ->	232462	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL	DEPTH	17315	PERF.13074 -	14728
06	149	X	149	-0-	-0-	-0-		17	1	132	2		N	-0-		-0-							
07	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-		36	1	992	2		N	-0-		-0-							
08	862	X	862	-0-	-0-	-0-		862	2				N	-0-		-0-							
09	0		752	-0-	752	752		752	2				N	-0-		-0-							
10	0		675	-0-	675	1427		675	2				N	-0-		-0-							
11	0		627	-0-	627	2054		627	2				N	-0-		-0-							
BR/WALTS													WELL #:	1	RRCID ->	232474	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL	DEPTH	13800	PERF.13260 -	13633
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	2				N	-0-		-0-							
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-		6	2				N	-0-		-0-							
08	11	N	10	-0-	-1	-0-		10	2				N	-0-		-0-							
09	0		10	-0-	10	10		1	1	9	2		N	-0-		-0-							
10	0		10	-0-	10	20		1	1	9	2		N	-0-		-0-							
11	0		10	-0-	10	30		10	2				N	-0-		-0-							
T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT													WELL #:	3	RRCID ->	233460	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL	DEPTH	15300	PERF.13955 -	14788
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-		4	1	762	2		N	-0-		-0-							
07	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-		47	1	2229	2		N	-0-		-0-							
08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-		9	1	2366	2		N	-0-		-0-							
09	0		2325	-0-	2325	2325		47	1	2278	2		N	-0-		-0-							
10	0		2412	-0-	2412	4737		48	1	2364	2		N	-0-		-0-							
11	0		2214	-0-	2214	6951		33	1	2181	2		N	-0-		-0-							
WILLIAMS													WELL #:	2	RRCID ->	233590	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL	DEPTH	14470	PERF.12367 -	14272
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-		229	1	1759	2		N	-0-		-0-							
07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-		72	1	1970	2		N	-0-		-0-							
08	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-		2222	2				N	-0-		-0-							
09	0		1947	-0-	1947	1947		1947	2				N	-0-		-0-							
10	0		1931	-0-	1931	3878		1931	2				N	-0-		-0-							
11	0		1897	-0-	1897	5775		1897	2				N	-0-		-0-							
T-BAR-X/RABE GAS UNIT													WELL #:	3	RRCID ->	233594	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL	DEPTH	16190	PERF.15128 -	15915
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-		2	1	318	2		N	-0-		-0-							
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-		18	2				N	-0-		-0-							
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-		1	1	167	2		N	-0-		-0-							
09	0		228	-0-	228	228		5	1	223	2		N	-0-		-0-							
10	0		25	-0-	25	253		1	1	24	2		N	-0-		-0-							
11	0		654	-0-	654	907		10	1	644	2		N	-0-		-0-							

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BR/DOOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233595 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											
06	28666 X	28666	-0-	-0-	-0-	145	1	28521	2	N	-0-			-0-
07	29358 X	29358	-0-	-0-	-0-	603	1	28755	2	N	-0-			-0-
08	24456 X	24456	-0-	-0-	-0-	92	1	24364	2	N	-0-			-0-
09	0	28235	-0-	28235	28235	569	1	27666	2	N	-0-			-0-
10	0	27300	-0-	27300	55535	547	1	26753	2	N	-0-			-0-
11	0	30362	-0-	30362	85897	448	1	29914	2	N	-0-			-0-
BR/BOYD WELL #: 1 RRCID -> 234563 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244														
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	1	1	237	2	N	-0-			-0-
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	11	1	515	2	N	-0-			-0-
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	2	1	427	2	N	-0-			-0-
09	0	220	-0-	220	220	4	1	216	2	N	-0-			-0-
10	0	507	-0-	507	727	10	1	497	2	N	-0-			-0-
11	0	559	-0-	559	1286	8	1	551	2	N	-0-			-0-
KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 235623 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117														
06	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	243	1	1868	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	3157	-0-	57	57	112	1	3045	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	3907	-0-	807	864	3907	2			N	-0-			-0-
09	0	3394	-0-	3394	4258	3394	2			N	-0-			-0-
10	0	3521	-0-	3521	7779	3521	2			N	-0-			-0-
11	0	2045	-0-	2045	9824	2045	2			N	-0-			-0-
KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378														
06	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	556	1	4281	2	N	-0-			-0-
07	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	126	1	3418	2	N	-0-			-0-
08	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-			-0-
09	0	3584	-0-	3584	3584	3584	2			N	-0-			-0-
10	0	4612	-0-	4612	8196	4612	2			N	-0-			-0-
11	0	4264	-0-	4264	12460	4264	2			N	-0-			-0-
BR/WHATLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235952 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672														
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
09	0	24	-0-	24	24	24	2			N	-0-			-0-
10	0	53	-0-	53	77	1	1	52	2	N	-0-			-0-
11	0	92	-0-	92	169	1	1	91	2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238301 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13410 - 13544														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BR/BECKTOLD WELL #: 1 RRCID -> 238305 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 16732 PERF.15173 - 16191														
06	316 X	316	-0-	-0-	-0-	2	1	314	2	N	-0-			-0-
07	1271 X	146	-0-	-1125	-0-	3	1	143	2	N	-0-			-0-
08	1271 X	654	-0-	-617	-0-	2	1	652	2	N	-0-			-0-
09	0	499	-0-	499	499	10	1	489	2	N	-0-			-0-
10	0	4605	-0-	4605	5104	92	1	4513	2	N	-0-			-0-
11	0	4340	-0-	4340	9444	64	1	4276	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007													TOTAL	DEPTH 16000	PERF.12503 - 15684
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	61	1	469	2	N	-0-			-0-	
07	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	41	1	1104	2	N	-0-			-0-	
08	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-			-0-	
09	0	1075	-0-	1075	1075	1075	2			N	-0-			-0-	
10	0	1108	-0-	1108	2183	1108	2			N	-0-			-0-	
11	0	958	-0-	958	3141	958	2			N	-0-			-0-	
BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008													TOTAL	DEPTH 15170	PERF.14850 - 15051
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 241415 COMPL. DATE 06/06/2008													TOTAL	DEPTH 15700	PERF.15112 - 15353
06	3000 N	39857	-0-	36857	36857	201	1	39656	2	N	-0-			-0-	
07	3100 N	39863	-0-	36763	73620	819	1	39044	2	N	-0-			-0-	
08	101977 X	28357	-0-	-73620	-0-	107	1	28250	2	N	-0-			-0-	
09	0	997	-0-	997	997	20	1	977	2	N	-0-			-0-	
10	0	2535	-0-	2535	3532	51	1	2484	2	N	-0-			-0-	
11	0	1995	-0-	1995	5527	29	1	1966	2	N	-0-			-0-	
BR/MARGERUM WELL #: 2 RRCID -> 241445 COMPL. DATE 04/28/2008													TOTAL	DEPTH 16275	PERF.15440 - 16084
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
BR/BECKTOLD WELL #: 2 RRCID -> 242946 COMPL. DATE 08/08/2008													TOTAL	DEPTH 16344	PERF.15222 - 16240
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	2	1	417	2	N	-0-			-0-	
07	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	26	1	1263	2	N	-0-			-0-	
08	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	8	1	2004	2	N	-0-			-0-	
09	0	2229	-0-	2229	2229	45	1	2184	2	N	-0-			-0-	
10	0	1727	-0-	1727	3956	35	1	1692	2	N	-0-			-0-	
11	0	1808	-0-	1808	5764	27	1	1781	2	N	-0-			-0-	
BR 2-14 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 243019 COMPL. DATE 10/08/2008													TOTAL	DEPTH 16300	PERF.14754 - 15289
06	8848 X	8848	-0-	-0-	-0-	45	1	8803	2	N	-0-			-0-	
07	12896 X	11393	-0-	-1503	-0-	234	1	11159	2	N	-0-			-0-	
08	12896 X	10606	-0-	-2290	-0-	40	1	10566	2	N	-0-			-0-	
09	0	10395	-0-	10395	10395	209	1	10186	2	N	-0-			-0-	
10	0	10266	-0-	10266	20661	206	1	10060	2	N	-0-			-0-	
11	0	8940	-0-	8940	29601	132	1	8808	2	N	-0-			-0-	
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244884 COMPL. DATE 10/11/2008													TOTAL	DEPTH 14904	PERF.14349 - 14613
06	24658 X	24658	-0-	-0-	-0-	125	1	24533	2	N	-0-			-0-	
07	29109 X	21751	-0-	-7358	-0-	447	1	21304	2	N	-0-			-0-	
08	28861 X	25297	-0-	-3564	-0-	95	1	25202	2	N	-0-			-0-	
09	0	24182	-0-	24182	24182	487	1	23695	2	N	-0-			-0-	
10	0	23876	-0-	23876	48058	478	1	23398	2	N	-0-			-0-	
11	0	21502	-0-	21502	69560	318	1	21184	2	N	-0-			-0-	

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
BR/MARGERUM WELL #: 3 RRCID -> 246787 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3749	-0-	649	649	14	1	3735	2	N	-0-			-0-
09	0		5169	-0-	5169	5818	104	1	5065	2	N	-0-			-0-
10	0		1851	-0-	1851	7669	37	1	1814	2	N	-0-			-0-
11	0		229	-0-	229	7898	3	1	226	2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246814 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14102 - 14855															
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	2	1	331	2	N	-0-			-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	8	1	384	2	N	-0-			-0-
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	2	1	522	2	N	-0-			-0-
09	0		443	-0-	443	443	9	1	434	2	N	-0-			-0-
10	0		521	-0-	521	964	10	1	511	2	N	-0-			-0-
11	0		477	-0-	477	1441	7	1	470	2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/SHAW WELL #: 1 RRCID -> 247628 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12990 - 13000															
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	6	1	1199	2	N	-0-			-0-
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	21	1	1010	2	N	-0-			-0-
08	1364	N	1161	-0-	-203	-0-	4	1	1157	2	N	-0-			-0-
09	0		1150	-0-	1150	1150	23	1	1127	2	N	-0-			-0-
10	0		1164	-0-	1164	2314	23	1	1141	2	N	-0-			-0-
11	0		1188	-0-	1188	3502	18	1	1170	2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/BREWER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249769 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13568 - 13682															
06	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	7	1	1331	2	N	-0-			-0-
07	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	85	1	4054	2	N	-0-			-0-
08	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	18	1	4755	2	N	-0-			-0-
09	0		4302	-0-	4302	4302	87	1	4215	2	N	-0-			-0-
10	0		4843	-0-	4843	9145	97	1	4746	2	N	-0-			-0-
11	0		4971	-0-	4971	14116	73	1	4898	2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249792 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14009 - 14836															
06	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	6	1	1086	2	N	-0-			-0-
07	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	107	1	5112	2	N	-0-			-0-
08	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	17	1	4433	2	N	-0-			-0-
09	0		4552	-0-	4552	4552	92	1	4460	2	N	-0-			-0-
10	0		4497	-0-	4497	9049	90	1	4407	2	N	-0-			-0-
11	0		4993	-0-	4993	14042	74	1	4919	2	N	-0-			-0-
BR/STEGALL WELL #: 8 RRCID -> 250551 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 15893 PERF.12912 - 12918															
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			-0-
09	0		151	-0-	151	151	151	2			N	-0-			-0-
10	0		172	-0-	172	323	172	2			N	-0-			-0-
11	0		147	-0-	147	470	147	2			N	-0-			-0-
BR/STEGALL WELL #: 5 RRCID -> 251904 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980															
06	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	345	1	7923	2	N	-0-			-0-
07	8525	X	7939	-0-	-586	-0-	391	1	7548	2	N	-0-			-0-
08	8680	X	5992	-0-	-2688	-0-	204	1	5788	2	N	-0-			-0-
09	0		2782	-0-	2782	2782	142	1	2640	2	N	-0-			-0-
10	0		6489	-0-	6489	9271	344	1	6145	2	N	-0-			-0-
11	0		20971	-0-	20971	30242	801	1	20170	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)															CNTY: ROBERTSON										
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																									
BR/MARGUERITE																									
															//CONT.//	81262 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY					
															//CONT.//	220903									
															WELL #:	1	RRCID -> 251907			COMPL. DATE 12/16/2007			TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406		
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM					
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
06	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	10408	2	N	-0-	-0-					-0-						
07	15841	X	12721	-0-	-3120	-0-	-0-	261	1	12460	2	N	-0-	-0-					-0-						
08	15841	X	14082	-0-	-1759	-0-	-0-	53	1	14029	2	N	-0-	-0-					-0-						
09	0		14147	-0-	14147	14147	14147	285	1	13862	2	N	-0-	-0-					-0-						
10	0		11647	-0-	11647	25794	25794	233	1	11414	2	N	-0-	-0-					-0-						
11	0		13217	-0-	13217	39011	39011	195	1	13022	2	N	-0-	-0-					-0-						
T-BAR-X/GAAS					WELL #:	2	RRCID -> 252840			COMPL. DATE 06/22/2009			TOTAL DEPTH 14849 PERF.14368 - 14929												
06	23606	X	23606	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	23487	2	N	-0-	-0-					-0-						
07	31403	X	31403	-0-	-0-	-0-	-0-	645	1	30758	2	N	-0-	-0-					-0-						
08	33263	X	29871	-0-	-3392	-0-	-0-	113	1	29758	2	N	-0-	-0-					-0-						
09	0		22668	-0-	22668	22668	22668	457	1	22211	2	N	-0-	-0-					-0-						
10	0		30727	-0-	30727	53395	53395	615	1	30112	2	N	-0-	-0-					-0-						
11	0		24655	-0-	24655	78050	78050	364	1	24291	2	N	-0-	-0-					-0-						
T-BAR-X/SORRELS					WELL #:	4	RRCID -> 284060			COMPL. DATE 12/29/2017			TOTAL DEPTH 14892 PERF.14370 - 14800												
06	135867	X	135867	-0-	-0-	-0-	-0-	686	1	135181	2	N	-0-	-0-					-0-						
07	156674	X	132368	-0-	-24306	-0-	-0-	2718	1	129650	2	N	-0-	-0-					-0-						
08	149420	X	132679	-0-	-16741	-0-	-0-	501	1	132178	2	N	-0-	-0-					-0-						
09	0		115462	-0-	115462	115462	115462	2327	1	113135	2	N	-0-	-0-					-0-						
10	0		102638	-0-	102638	218100	218100	2056	1	100582	2	N	-0-	-0-					-0-						
11	0		102873	-0-	102873	320973	320973	1519	1	101354	2	N	-0-	-0-					-0-						
WEATHERLY OIL & GAS, LLC					902815																				
ARMSTRONG, W. S.					WELL #:	1	RRCID -> 245139			COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 15879 PERF.14935 - 14954												
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-						
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-						
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-						
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-						
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-						
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-						
MCCORMICK					WELL #:	1	RRCID -> 265338			COMPL. DATE 04/21/2008			TOTAL DEPTH 16525 PERF.13162 - 13358												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427	48427					N	NO RPT	-0-					-0-						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427	48427					N	NO RPT	-0-					-0-						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427	48427					N	NO RPT	-0-					-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427	48427					N	NO RPT	-0-					-0-						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427	48427					N	NO RPT	-0-					-0-						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427	48427					N	NO RPT	-0-					-0-						
SCURLOCK (COTTON VALLEY LIME)					81842 075	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LEON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC					220903																				
SCURLOCK					WELL #:	1	RRCID -> 161762			COMPL. DATE 09/27/1996			TOTAL DEPTH 14732 PERF.14329 - 14635												
06	1290	N	1247	-0-	-43	-0-	-0-	1247	3			N	-0-	-0-					-0-						
07	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	-0-	89	1	1162	2	N	-0-	-0-					-0-						
08	1333	N	1171	-0-	-162	-0-	-0-	1171	2			N	-0-	-0-					-0-						
09	0		1319	-0-	1319	1319	1319	1319	2			N	-0-	-0-					-0-						
10	0		1284	-0-	1284	2603	2603	1284	2			N	-0-	-0-					-0-						
11	0		1172	-0-	1172	3775	3775	1172	2			N	-0-	-0-					-0-						

SILVER CREEK (C.V.LIME)															83596 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
XTO ENERGY INC.															945936													
PEARLSTONE UNIT															WELL #: 1		RRCID -> 163996		COMPL. DATE 01/17/1997		TOTAL DEPTH 15478		PERF.14870 - 15080					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE										
06	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-			89 1	1982 2	N		-0-					-0-											
07	2077 N	1729	-0-	-348	-0-			74 1	1655 2	N		-0-					-0-											
08	1953 N	1642	-0-	-311	-0-			64 1	1578 2	N		-0-					-0-											
09	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-			85 1	2029 2	N		-0-					-0-											
10	0	1697	-0-	1697	1697			64 1	1633 2	N		-0-					-0-											
11	0	2064	-0-	2064	3761			72 1	1992 2	N		-0-					-0-											
SOHO (BOSSIER SAND)															84492 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE							
NORTH LAKE RESOURCES LLC															100308													
COLEMAN UNIT															WELL #: 1		RRCID -> 189805		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 16600		PERF.15332 - 15423					
06	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-						N	NO RPT					45											
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45											
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45											
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45											
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45											
STEELE CREEK (COTTON VALLEY)															85809 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC															785940													
JACKSON UNIT 2															WELL #: 2		RRCID -> 188478		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 9360		PERF. 8920 - 9090					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
JACKSON UNIT 2															WELL #: 3		RRCID -> 244651		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8752 - 9064					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED)															86066 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC															189405													
THORNTON UNIT															WELL #: 1		RRCID -> 202998		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 11930		PERF.10140 - 10670					
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-			36 1	630 2	N		-0-					59											
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-			28 1	564 2	N		-0-					59											
08	248 N	81	-0-	-167	-0-			4 1	77 2	N		-0-					59											
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-			12 1	277 2	N		-0-					59											
10	248 N	108	-0-	-140	-0-			5 1	103 2	N		-0-					59											
*11	90 N	74	-0-	-16	-0-			3 1	71 2	N		-0-					59											
BEST UNIT															WELL #: 3		RRCID -> 204416		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 11985		PERF.10590 - 11022					
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-					51											
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-			9 1	177 2	N		-0-					51											
08	124 N	39	-0-	-85	-0-			2 1	37 2	N		-0-					51											
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-			6 1	134 2	N		-0-					51											
10	186 N	139	-0-	-47	-0-			6 1	133 2	N		-0-					51											
*11	140 N	140	-0-	-0-	-0-			6 1	134 2	N		-0-					51											

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: FREESTONE	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217952 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10590 - 11745													
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-		33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
10	0	419	-0-	419	419		18	1	401	2	N	-0-	33
11	0	427	-0-	427	846		19	1	408	2	N	-0-	33
BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223857 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12022 PERF.10560 - 11866													
06	1080 N	929	-0-	-151	-0-		81	1	848	2	N	-0-	52
07	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-		108	1	1500	2	N	-0-	51
08	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-		102	1	1244	2	N	-0-	51
09	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-		99	1	1249	2	N	350	215
							385	9					
10	0	1427	-0-	1427	1427		97	1	1328	2	N	2	217
							2	9					
11	0	1303	-0-	1303	2730		97	1	1189	2	N	15	232
							17	9					
BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692													
06	630 N	490	-0-	-140	-0-		26	1	464	2	N	-0-	23
07	465 N	434	-0-	-31	-0-		21	1	413	2	N	-0-	23
08	465 N	411	-0-	-54	-0-		18	1	393	2	N	-0-	23
09	480 N	361	-0-	-119	-0-		15	1	346	2	N	-0-	23
10	0	369	-0-	369	369		17	1	352	2	N	-0-	23
11	0	545	-0-	545	914		24	1	521	2	N	-0-	23
THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 11734													
06	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-		149	1	2045	2	N	-0-	30
07	2046 N	1047	-0-	-999	-0-		81	1	966	2	N	-0-	26
08	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-		130	1	1842	2	N	-0-	26
09	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-		136	1	2088	2	N	-0-	26
10	0	1824	-0-	1824	1824		115	1	1709	2	N	-0-	26
11	0	1402	-0-	1402	3226		102	1	1300	2	N	-0-	26
PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
08	14B2 EXT	5	-0-	5	5		5	2		N	-0-		62
09	14B2 EXT	31	-0-	31	36		31	2		N	-0-		62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-		62
11	0	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-		62
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149 WOLENS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11660 - 11890													
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-		167	2		N	-0-		17
07	738 N	738	-0-	-0-	-0-		738	2		N	-0-		17
08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-		1128	2		N	-0-		17
09	0	1498	-0-	1498	1498		1498	2		N	-0-		17
10	0	1768	-0-	1768	3266		1768	2		N	-0-		17
11	0	1768	-0-	1768	5034		1768	2		N	-0-		17

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE		
SM OPERATING COMPANY LLC 788993												
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226499 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10618 - 12031												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3	Y	-0-			41
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3	Y	-0-			41
08	0	742	-0-	742	-0-	742	3	Y	-0-			41
09	1248 N	506	-0-	-742	-0-	506	3	Y	-0-			41
10	744 N	727	-0-	-17	-0-	727	3	Y	-0-			41
11	0	615	-0-	615	-0-	615	3	Y	-0-			41
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728												
06	7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	7406	3	Y	-0-			35
07	7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	3	Y	-0-			35
08	7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	7306	3	Y	-0-			35
09	6000 X	4981	-0-	-1019	-0-	4981	3	Y	-0-			35
*10	7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	7166	3	Y	-0-			35
11	0	6053	-0-	6053	-0-	6053	3	Y	-0-			35
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 11740												
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3	Y	-0-			40
07	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3	Y	-0-			40
08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3	Y	-0-			40
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3	Y	-0-			40
*10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3	Y	-0-			40
11	0	864	-0-	864	-0-	864	3	Y	-0-			40
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.11039 - 11910												
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3	Y	-0-			83
07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3	Y	-0-			83
08	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3	Y	-0-			83
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3	Y	-0-			83
*10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3	Y	-0-			83
11	0	666	-0-	666	-0-	666	3	Y	-0-			83
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10188 - 11695												
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3	Y	-0-			22
07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3	Y	-0-			22
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3	Y	-0-			22
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3	Y	-0-			22
10	744 N	718	-0-	-26	-0-	718	3	Y	-0-			22
11	0	607	-0-	607	-0-	607	3	Y	-0-			22
STROUD PETROLEUM, INC. 828082												
CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11097 - 11292												
06	420 N	220	-0-	-200	-0-	220	2	N	-0-			22
07	310 N	210	-0-	-100	-0-	210	2	N	-0-			22
08	279 N	201	-0-	-78	-0-	201	2	N	-0-			22
09	0	249	-0-	249	-0-	249	2	N	-0-			22
10	0	228	-0-	228	-0-	228	2	N	-0-			22
11	0	261	-0-	261	-0-	738	2	N	-0-			22

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: FREESTONE										
VALENCE OPERATING COMPANY 881167																							
STEWARDS MILL GAS UNIT #4				WELL #:	1	RRCID ->	069164	COMPL. DATE	09/16/1976	TOTAL	DEPTH 12021	PERF.11709	-	11716									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
06	1620 X	923	-0-	-697	-0-			28	1	895	2	Y	-0-					-0-					
07	775 N	647	-0-	-128	-0-			21	1	626	2	Y	-0-					-0-					
08	1240 N	628	-0-	-612	-0-			21	1	607	2	Y	-0-					-0-					
09	0	828	-0-	828	828			28	1	800	2	Y	-0-					-0-					
10	0	1050	-0-	1050	1878			24	1	1026	2	Y	-0-					-0-					
11	0	788	-0-	788	2666			21	1	763	2	Y	-0-	4				4					
								4	9														
STEWARDS MILL GAS UNIT #1													WELL #:	2	RRCID ->	079859	COMPL. DATE	11/06/1978	TOTAL	DEPTH 11850	PERF.11582	-	11720
06	1950 X	1699	-0-	-251	-0-			51	1	1648	2	Y	-0-					-0-					
07	2015 X	1181	-0-	-834	-0-			38	1	1143	2	Y	-0-					-0-					
08	2015 X	821	-0-	-1194	-0-			27	1	794	2	Y	-0-					-0-					
09	0	798	-0-	798	798			27	1	771	2	Y	-0-					-0-					
10	0	878	-0-	878	1676			20	1	858	2	Y	-0-					-0-					
11	0	560	-0-	560	2236			15	1	545	2	Y	-0-					-0-					
STEWARDS MILL GAS UNIT #5													WELL #:	1	RRCID ->	081247	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL	DEPTH 11950	PERF.10570	-	11862
06	1230 N	941	-0-	-289	-0-			28	1	905	2	Y	7					48					
								8	9														
07	1457 N	667	-0-	-790	-0-			21	1	636	2	Y	9	44	1			13					
								10	9														
08	1457 N	1030	-0-	-427	-0-			34	1	985	2	Y	10					23					
								11	9														
09	0	688	-0-	688	688			23	1	653	2	Y	11					34					
								12	9														
10	0	813	-0-	813	1501			18	1	787	2	Y	7					41					
								8	9														
11	0	1269	-0-	1269	2770			33	1	1223	2	Y	12	34	1			19					
								13	9														
WHATLEY "B"													WELL #:	1	RRCID ->	176229	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10698	-	11915
06	960 N	777	-0-	-183	-0-			23	1	754	2	Y	-0-					-0-					
07	775 N	747	-0-	-28	-0-			24	1	723	2	Y	-0-					-0-					
08	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-			38	1	1103	2	Y	-0-					-0-					
09	0	905	-0-	905	905			30	1	875	2	Y	-0-					-0-					
10	0	1067	-0-	1067	1972			24	1	1043	2	Y	-0-					-0-					
11	0	840	-0-	840	2812			22	1	818	2	Y	-0-					-0-					
WILLIAMS													WELL #:	1	RRCID ->	185339	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 12700	PERF.10540	-	10550
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-			999	2			N	-0-					39					
07	921 N	921	-0-	-0-	-0-			921	2			N	-0-					39					
08	899 N	899	-0-	-0-	-0-			899	2			N	-0-					39					
09	0	884	-0-	884	884			884	2			N	-0-					39					
10	0	754	-0-	754	1638			754	2			N	-0-					39					
11	0	867	-0-	867	2505			867	2			N	-0-					39					

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167												
STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2160 X	1374	-0-	-786	-0-	41	1	1308	2	Y	23	137
07	2232 X	1658	-0-	-574	-0-	25	9	1550	2	Y	51	62
08	1953 X	1094	-0-	-859	-0-	52	1	1029	2	Y	27	89
09	0	1054	-0-	1054	1054	35	1	975	2	Y	41	130
10	0	1173	-0-	1173	2227	30	9	1119	2	Y	25	155
11	0	841	-0-	841	3068	26	1	801	2	Y	16	42
						28	9				129	1
						18	9					
MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WHATLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217862 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10685 - 11936												
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	190	-0-	190	190	4	1	186	2	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	4675	-0-	4675	4865	124	1	4551	2	Y	-0-	-0-
WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10730 - 11800												
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	18	1	568	2	Y	-0-	-0-
07	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	57	1	1708	2	Y	-0-	-0-
08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	21	1	625	2	Y	-0-	-0-
09	0	729	-0-	729	729	24	1	705	2	Y	-0-	-0-
10	0	546	-0-	546	1275	12	1	534	2	Y	-0-	-0-
11	0	446	-0-	446	1721	12	1	434	2	Y	-0-	-0-
XTO ENERGY INC. 945936 WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229936 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10719 - 11654												
06	510 N	230	-0-	-280	-0-	9	1	221	2	N	-0-	117
07	885 N	885	-0-	-0-	-0-	37	1	848	2	N	-0-	117
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	29	1	774	2	N	-0-	117
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	27	1	724	2	N	-0-	117
10	0	752	-0-	752	752	27	1	725	2	N	-0-	117
11	0	659	-0-	659	1411	27	1	632	2	N	-0-	117
BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144												
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BRAGG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270561 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 12270 PERF. 11930 - 12090														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	44	1	541	2	N	-0-			27
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	53	1	544	2	N	-0-			27
08	651 N	282	-0-	-369	-0-	34	1	248	2	N	-0-			27
09	600 N	380	-0-	-220	-0-	41	1	339	2	N	-0-			27
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	0	265	-0-	265	265	35	1	230	2	N	-0-			27
STEWARDS MILL (PETTIT 7600) 86066 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE														
VALENCE OPERATING COMPANY 881167														
WOOD "C" WELL #: 1 RRCID -> 256037 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7645 - 7674														
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ROBINSON "S" WELL #: 1 RRCID -> 283992 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7655 - 7708														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	331	-0-	331	331	4	1	185	2	N	129			129
						142	9							
11	0	410	-0-	410	741	9	1	324	2	N	70			199
						77	9							
STEWARDS MILL (TRAVIS PEAK) 86066 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE														
VALENCE OPERATING COMPANY 881167														
STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203974 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 8044														
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STEWARDS MILL, E. (RODESSA -A-) 86067 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405														
WHITAKER WELL #: 2 RRCID -> 185538 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 4296 - 4714														
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) CRESCENT PASS ENERGY, LLC MARSTERS, CHRISTINE															86069 100 189405					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: FREESTONE				
WELL #: 1															RRCID -> 151355					COMPL. DATE 08/23/1994					TOTAL DEPTH 12020 PERF.11770 - 11920									
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS		*	*	C	COND PROD	DISPOSITIONS		*	*	EOM BALANCE														
0								AMT		CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE															
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	1					13														
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N		N	-0-					13														
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	N		N	-0-					13														
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	N		N	-0-					13														
10	0		121	-0-	121	121	-0-	6	1	115	2	N		N	-0-					13														
11	0		138	-0-	138	259	-0-	6	1	132	2	N		N	-0-					13														

ARCO FEE															WELL #: 4 T					RRCID -> 167176					COMPL. DATE 07/14/1999					TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 11614				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					13														
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					13														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					13														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					13														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					13														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					13														

THORNTON, SUE															WELL #: 2					RRCID -> 167227					COMPL. DATE 12/26/1997					TOTAL DEPTH 11900 PERF.11630 - 11636				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-														
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-														

NEAL, GLAYDENE															WELL #: 3					RRCID -> 168193					COMPL. DATE 07/15/1999					TOTAL DEPTH 11825 PERF.11661 - 11667				
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	238	2	N		N	-0-					58														
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	69	2	N		N	-0-					58														
08	186	N	34	-0-	-152	-0-	-0-	34	2		2	N		N	-0-					58														
09	240	N	29	-0-	-211	-0-	-0-	29	2		2	N		N	-0-					58														
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	-0-	1	1	58	2	N		N	-0-					58														
*11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	N		N	-0-					58														

BEST															WELL #: 3					RRCID -> 169332					COMPL. DATE 07/31/1999					TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 11616				
06	2340	N	2216	-0-	-124	-0-	-0-	57	1	2159	2	N		N	-0-					76														
07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	2208	2	N		N	-0-	7	1			69														
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	2156	2	N		N	-0-					69														
09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	2181	2	N		N	-0-					69														
10	0		2369	-0-	2369	2369	-0-	57	1	2312	2	N		N	-0-					69														
11	0		2148	-0-	2148	4517	-0-	54	1	2094	2	N		N	-0-					69														

BEST															WELL #: 4					RRCID -> 170924					COMPL. DATE 10/11/1999					TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 11560				
06	780	N	737	-0-	-43	-0-	-0-	9	1	728	2	N		N	-0-					126														
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	700	2	N		N	-0-					126														
08	651	N	397	-0-	-254	-0-	-0-	5	1	392	2	N		N	-0-					126														
09	750	N	661	-0-	-89	-0-	-0-	7	1	654	2	N		N	-0-					126														
10	0		717	-0-	717	717	-0-	7	1	598	2	N		N	102					228														
11	0		681	-0-	681	1398	-0-	112	9	8	1	666	2	N	6	176	1			58														
								7	9																									

STEWARDS MILL, NE. (CVL) CRESCENT PASS ENERGY, LLC NEAL, GLAYDENE														
		//CONT.//		86069 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		//CONT.//		189405										
		WELL #:		5		RRCID -> 172727		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10834 - 11908		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		1680 N	1618	-0-	-62	-0-	50 1	1568 2	N	-0-				68
07		1643 N	1580	-0-	-63	-0-	51 1	1529 2	N	-0-	5 1			63
08		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	49 1	1440 2	N	-0-				63
09		1620 N	1539	-0-	-81	-0-	47 1	1492 2	N	-0-				63
10		0	1580	-0-	1580	1580	48 1	1532 2	N	-0-				63
11		0	758	-0-	758	2338	39 1	719 2	N	-0-				63
NEAL, GLAYDENE														
		WELL #:		4		RRCID -> 172750		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10788 - 11669		
06		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	48 1	1416 2	N	-0-				104
07		1674 N	1202	-0-	-472	-0-	46 1	1156 2	N	-0-				104
08		1519 N	1360	-0-	-159	-0-	48 1	1312 2	N	-0-				104
09		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	49 1	1628 2	N	-0-				104
10		0	1632	-0-	1632	1632	49 1	1583 2	N	-0-				104
11		0	1459	-0-	1459	3091	47 1	1412 2	N	-0-				104
THORNTON, SARAH														
		WELL #:		2 T		RRCID -> 172914		COMPL. DATE 03/24/1999		TOTAL DEPTH 11940		PERF.11688 - 11853		
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
URESTE														
		WELL #:		2		RRCID -> 173209		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10948 - 11813		
06		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	20 1	1627 2	N	-0-				61
07		1674 N	1613	-0-	-61	-0-	20 1	1593 2	N	-0-				61
08		1612 N	1594	-0-	-18	-0-	19 1	1575 2	N	-0-				61
09		1650 N	1630	-0-	-20	-0-	18 1	1612 2	N	-0-				61
10		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	18 1	1652 2	N	-0-				61
*11		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	18 1	1566 2	N	-0-				61
THORNTON, SUE														
		WELL #:		3		RRCID -> 189012		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 12090		PERF.11784 - 11912		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BEST UNIT														
		WELL #:		1		RRCID -> 190800		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 12022		PERF.11806 - 11866		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BEST UNIT														
		WELL #:		2		RRCID -> 195265		COMPL. DATE 02/25/2003		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11655 - 11745		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL)		//CONT.//		86069 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405													
THORNTON UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 196633		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 11930 PERF.11570 - 11633								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BEST UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 202288		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 11985 PERF.11554 - 11739								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BEST UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 202692		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 12132 PERF.11614 - 11692								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BONNER, LAURA		WELL #:		2	RRCID -> 262414		COMPL. DATE 03/30/2011		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11676								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
BONNER, TOM		WELL #:		1	RRCID -> 271765		COMPL. DATE 08/21/2013		TOTAL DEPTH 10730 PERF.10661 - 10677								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NITRO OIL & GAS, LLC		611014															
MARSTERS		WELL #:		1	RRCID -> 098886		COMPL. DATE 03/07/1982		TOTAL DEPTH 12917 PERF.11636 - 11902								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

STEWARDS MILL, NE. (CVL)														
OLD UNION OPERATING COMPANY														
EPPEES, C. A. ET AL														
				//CONT.//	86069 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
					621149									
				WELL #:	1 T	RRCID -> 116845				COMPL. DATE 03/07/1985			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11605 - 11772	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1818	2	39	9	Y	35			135
07	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1403	2	2	9	Y	2			137
08	DLQ G-10	1157	-0-	1157	1157	1151	2	6	9	Y	5			142
09	DLQ G-10	958	-0-	958	2115	955	2	3	9	Y	3			145
10	DLQ G-10	994	-0-	994	3109	993	2	1	9	Y	1			146
*11	2900 N	1016	-0-	-1884	1225	1015	2	1	9	Y	1			147
STEWARDS MILL, NE. (RODESSA)														
BRG LONE STAR LTD.														
WATSON TRUST GU														
					86069 666	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
					090870									
				WELL #:	1	RRCID -> 219279				COMPL. DATE 06/24/2005			TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7240 - 7746	
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-			-0-
09	0	108	-0-	108	108	108	3			N	-0-			-0-
10	0	101	-0-	101	209	101	3			N	-0-			-0-
11	0	100	-0-	100	309	100	3			N	-0-			-0-
CRESCENT PASS ENERGY, LLC														
MARSTERS														
					189405									
				WELL #:	3	RRCID -> 162155				COMPL. DATE 04/11/2011			TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7108 - 7138	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BEST														
				WELL #:	2	RRCID -> 271463				COMPL. DATE 08/13/2012			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6704 - 6927	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FULLSPIKE ENERGY LLC														
WATSON TRUST G.U.														
					289935									
				WELL #:	2	RRCID -> 172940				COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7719 - 7727	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STUCKY (COTTON VALLEY LIME)														
XTO ENERGY INC.														
UPR/T-BAR-X KING COBRA														
					86804 075	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: LEON	
					945936									
				WELL #:	1	RRCID -> 167450				COMPL. DATE 12/24/1997			TOTAL DEPTH 18038 PERF.16512 - 16996	
06	4560 #	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-			-0-
07	3720 #	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-			-0-
08	3720 #	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-			-0-
09	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TALL CITY (COTTON VALLEY LIME)										88217 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.										147699							
FAZZINO, J.C. UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 172868	COMPL. DATE 01/15/1999	TOTAL DEPTH 16163	PERF.15400 - 16100			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
FAZZINO, J.C. UNIT										WELL #: 2	RRCID -> 176088	COMPL. DATE 09/10/1999	TOTAL DEPTH 16513	PERF.15720 - 16350			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.										053321							
BROWN "AG"										WELL #: 1	RRCID -> 117026	COMPL. DATE 05/10/2001	TOTAL DEPTH 13040	PERF.12344 - 12544			
06	234 N		234	-0-	-0-	-0-	234	2				N	-0-				-0-
07	241 N		241	-0-	-0-	-0-	241	2				N	-0-				-0-
08	253 N		253	-0-	-0-	-0-	253	2				N	-0-				-0-
09	240 N		237	-0-	-3	-0-	237	2				N	-0-				-0-
10	0		254	-0-	254	-0-	254	2				N	-0-				-0-
11	0		230	-0-	230	-0-	484	2				N	-0-				-0-
MONTECH DRILLING COMPANY, LLC										100614							
FORTSON										WELL #: 1	RRCID -> 070756	COMPL. DATE 08/30/1976	TOTAL DEPTH 11400	PERF.11079 - 11154			
06	1048 N		1048	-0-	-0-	-0-	218	1	830	2		N	-0-				16
07	1027 N		1027	-0-	-0-	-0-	220	1	807	2		N	-0-				16
08	899 N		694	-0-	-205	-0-	694	2				N	-0-				16
09	870 N		804	-0-	-66	-0-	214	1	590	2		N	-0-				16
10	0		630	-0-	630	-0-	174	1	456	2		N	-0-				16
11	0		460	-0-	460	-0-	1090	126	334	2		N	-0-				16
BURK ROYALTY CO., LTD.										108799							
UTLEY #1										WELL #: 1	RRCID -> 076764	COMPL. DATE 10/03/1977	TOTAL DEPTH 13300	PERF.12313 - 12426			
06	501 N		501	-0-	-0-	-0-	501	2				N	-0-				22
07	527 N		319	-0-	-208	-0-	319	2				N	-0-				22
08	527 N		346	-0-	-181	-0-	346	2				N	-0-				22
09	0		152	-0-	152	-0-	152	2				N	-0-				22
10	0		128	-0-	128	-0-	280	2				N	-0-				22
11	0		129	-0-	129	-0-	409	129	2			N	-0-				22
MIDDLETON "E"										WELL #: 1	RRCID -> 106291	COMPL. DATE 06/20/1983	TOTAL DEPTH 12550	PERF.12331 - 12432			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
BURK ROYALTY CO., LTD.														
UTLEY #1														
WELL #: 2 RRCID -> 111457 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12298 - 12448														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	STATUS	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	AMT
06	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2				N	-0-		48
07	4805 X	4586	-0-	-219	-0-	4577	2	9	9		N	8		56
08	4805 X	4437	-0-	-368	-0-	4435	2	2	9		N	2		58
09	0	4261	-0-	4261	4261	4261	2				N	-0-		58
10	0	3223	-0-	3223	7484	3223	2				N	-0-		58
11	0	3887	-0-	3887	11371	3881	2	6	9		N	5		63
UTLEY #1														
WELL #: 3 RRCID -> 179333 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 12412														
06	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2				N	-0-		-0-
07	2914 X	2813	-0-	-101	-0-	2804	2	9	9		N	8		8
08	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3095	2	2	9		N	2		10
09	0	2304	-0-	2304	2304	2304	2				N	-0-		10
10	0	2918	-0-	2918	5222	2918	2				N	-0-		10
11	0	2229	-0-	2229	7451	2225	2	4	9		N	4		14
UTLEY #1														
WELL #: 4 RRCID -> 182586 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12350 - 12450														
06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2				N	-0-		1
07	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1718	2	2	9		N	2		3
08	496 N	428	-0-	-68	-0-	428	2				N	-0-		3
09	0	410	-0-	410	410	410	2				N	-0-		3
10	0	1106	-0-	1106	1516	1106	2				N	-0-		3
11	0	840	-0-	840	2356	836	2	4	9		N	4		7
UTLEY #1														
WELL #: 5 RRCID -> 184773 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12306 - 12458														
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2				N	-0-		1
07	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1552	2	1	9		N	1		2
08	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2				N	-0-		2
09	3000 N	3052	-0-	52	52	3052	2				N	-0-		2
10	1697 N	1645	-0-	-52	-0-	1645	2				N	-0-		2
*11	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1438	2	1	9		N	1		3
MIDDLETON "E"														
WELL #: 2 RRCID -> 185857 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11941 - 12071														
06	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2				N	-0-		12
07	3069 X	118	-0-	-2951	-0-	118	2				N	-0-		12
08	3069 X	617	-0-	-2452	-0-	617	2				N	-0-		12
09	0	2814	-0-	2814	2814	2814	2				N	-0-		12
10	0	2	-0-	2	2816	2	2				N	-0-		12
11	0	4543	-0-	4543	7359	4533	2	10	9		N	9		21
MIDDLETON "E"														
WELL #: 3 RRCID -> 185979 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12015 - 12109														
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1231	2	1	9		N	1		3
07	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1137	2	2	9		N	2		5
08	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2				N	-0-		5
09	0	3701	-0-	3701	3701	3701	2				N	-0-		5
10	0	5092	-0-	5092	8793	5092	2				N	-0-		5
11	0	3470	-0-	3470	12263	3466	2	4	9		N	4		9
UTLEY #1														
WELL #: 6 RRCID -> 189404 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12290 - 12400														
06	180 X	42	-0-	-138	-0-	42	2				N	-0-		-0-
07	186 X	5	-0-	-181	-0-	5	2				N	-0-		-0-
08	186 X	9	-0-	-177	-0-	9	2				N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		-0-
10	0	6317	-0-	6317	6317	6317	2				N	-0-		-0-
11	0	8903	-0-	8903	15220	8893	2	10	9		N	9		9

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799											
UTLEY #1		WELL #:		7		RRCID -> 189405		COMPL. DATE 05/30/2002		TOTAL DEPTH 12525		PERF.12285 - 12425			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-			13	
07	651 N	506	-0-	-145	-0-	505	2	1	9	N	1			14	
08	620 N	274	-0-	-346	-0-	274	2			N	-0-			14	
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			14	
10	496 N	267	-0-	-229	-0-	267	2			N	-0-			14	
*11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			14	
UTLEY #1		WELL #:		8		RRCID -> 191248		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11870 - 12056			
06	3000 N	2038	-0-	-962	1120	2038	2			N	-0-			57	
07	4117 X	2997	-0-	-1120	-0-	2991	2	6	9	N	5			62	
08	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4276	2	1	9	N	1			63	
09	0	3415	-0-	3415	3415	3415	2			N	-0-			63	
10	0	2726	-0-	2726	6141	2726	2			N	-0-			63	
11	0	1233	-0-	1233	7374	1230	2	3	9	N	3			66	
UTLEY #1		WELL #:		10		RRCID -> 192533		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH 12487		PERF.12306 - 12346			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35	
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	N	1			36	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36	
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			36	
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-			36	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36	
UTLEY #1		WELL #:		9		RRCID -> 194147		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 12610		PERF.12330 - 12430			
06	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-			35	
07	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2049	2	3	9	N	3			38	
08	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1296	2	1	9	N	1			39	
09	0	1281	-0-	1281	1281	1281	2			N	-0-			39	
10	0	2703	-0-	2703	3984	2703	2			N	-0-			39	
11	0	2853	-0-	2853	6837	2847	2	6	9	N	5			44	
UTLEY #1		WELL #:		11		RRCID -> 194211		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 12575		PERF.11852 - 11996			
06	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-			30	
07	4743 X	1326	-0-	-3417	-0-	1323	2	3	9	N	3			33	
08	4743 X	2093	-0-	-2650	-0-	2092	2	1	9	N	1			34	
09	4590 X	1498	-0-	-3092	-0-	1498	2			N	-0-			34	
10	2666 X	644	-0-	-2022	-0-	644	2			N	-0-			34	
*11	2370 X	621	-0-	-1749	-0-	620	2	1	9	N	1			35	
UTLEY #1		WELL #:		13		RRCID -> 197066		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 12727		PERF.12320 - 12440			
06	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-			48	
07	2480 N	1868	-0-	-612	-0-	1867	2	1	9	N	1			49	
08	1984 N	1817	-0-	-167	-0-	1816	2	1	9	N	1			50	
09	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-			50	
10	1860 N	1692	-0-	-168	-0-	1692	2			N	-0-			50	
*11	1770 N	1675	-0-	-95	-0-	1672	2	3	9	N	3			53	
UTLEY #1		WELL #:		12		RRCID -> 197249		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 12660		PERF.12330 - 12440			
06	3000 N	2946	-0-	-54	533	2946	2			N	-0-			57	
07	3100 N	2760	-0-	-340	193	2754	2	6	9	N	5			62	
08	2967 X	2774	-0-	-193	-0-	2773	2	1	9	N	1			63	
09	0	2308	-0-	2308	2308	2305	2	3	9	N	3			66	
10	0	222	-0-	222	2530	222	2			N	-0-			66	
11	0	587	-0-	587	3117	586	2	1	9	N	1			67	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//			88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//			108799													
UTLEY #1			WELL #:			14			RRCID -> 197676			COMPL. DATE 06/18/2003			TOTAL DEPTH 12739 PERF.12440 - 12500				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		881 N	881	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					12
07		1457 N	882	-0-	-575	-0-	-0-	-0-	881	2		1 9	N	1					13
08		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					13
09		0	933	-0-	933	-0-	933	-0-	933	2			N	-0-					13
10		0	1380	-0-	1380	-0-	1380	-0-	2313	2			N	-0-					13
11		0	1088	-0-	1088	-0-	1088	-0-	3401	2		2 9	N	2					15
UTLEY #1			WELL #:			16			RRCID -> 199189			COMPL. DATE 08/15/2004			TOTAL DEPTH 12700 PERF.12024 - 12064				
06		2617 N	2153	-0-	-464	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					7
07		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1585	2		2 9	N	2					9
08		1178 X	1001	-0-	-177	-0-	-0-	-0-	1000	2		1 9	N	1					10
09		0	846	-0-	846	-0-	846	-0-	846	2			N	-0-					10
10		0	1158	-0-	1158	-0-	1158	-0-	2004	2			N	-0-					10
11		0	1039	-0-	1039	-0-	1039	-0-	3043	2		2 9	N	2					12
UTLEY #1			WELL #:			19			RRCID -> 200477			COMPL. DATE 12/28/2003			TOTAL DEPTH 12650 PERF.12390 - 12430				
06		3000 N	4471	-0-	1471	-0-	4388	-0-	4471	2			N	-0-					62
07		8220 X	3832	-0-	-4388	-0-	-0-	-0-	3828	2		4 9	N	4					66
08		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3504	2		1 9	N	1					67
09		0	3471	-0-	3471	-0-	3471	-0-	3471	2			N	-0-					67
10		0	4172	-0-	4172	-0-	7643	-0-	4170	2		2 9	N	2					69
11		0	3738	-0-	3738	-0-	11381	-0-	3732	2		6 9	N	5					74
UTLEY #1			WELL #:			20			RRCID -> 200865			COMPL. DATE 12/21/2003			TOTAL DEPTH 12640 PERF.12000 - 12348				
06		274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					1
07		589 N	346	-0-	-243	-0-	-0-	-0-	345	2		1 9	N	1					2
08		321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					2
09		270 N	181	-0-	-89	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					2
10		341 N	185	-0-	-156	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					2
*11		620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	618	2		2 9	N	2					4
UTLEY #1			WELL #:			15			RRCID -> 200866			COMPL. DATE 02/25/2004			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11938 - 11988				
06		302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					7
07		341 N	317	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					7
08		341 N	323	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					7
09		0	289	-0-	289	-0-	289	-0-	289	2			N	-0-					7
10		0	248	-0-	248	-0-	537	-0-	248	2			N	-0-					7
11		0	1	-0-	1	-0-	538	-0-	1	2			N	-0-					7
UTLEY #1			WELL #:			17			RRCID -> 203093			COMPL. DATE 04/16/2004			TOTAL DEPTH 12630 PERF.12320 - 12440				
06		3000 N	3301	-0-	301	-0-	503	-0-	3301	2			N	-0-					15
07		2577 N	2074	-0-	-503	-0-	-0-	-0-	2063	2		11 9	N	10					25
08		3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3628	2		1 9	N	1					26
09		0	3161	-0-	3161	-0-	3161	-0-	3161	2			N	-0-					26
10		0	3016	-0-	3016	-0-	6177	-0-	3016	2			N	-0-					26
11		0	2914	-0-	2914	-0-	9091	-0-	2908	2		6 9	N	5					31
MIDDLETON "E"			WELL #:			5			RRCID -> 203341			COMPL. DATE 05/26/2006			TOTAL DEPTH 12695 PERF.12004 - 12526				
06	14B2	EXT	2	-0-	2	-0-	9	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07		11 X	2	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08		2 X	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
MIDDLETON "E"		WELL #:		4	RRCID -> 203342		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL	DEPTH	12665	PERF.12376 - 12478
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2		N	5
07		775	N	335	-0-	-440	-0-	335	2		N	5
08		772	N	772	-0-	-0-	-0-	771	2	1 9	N	6
09		0		268	-0-	268	-0-	268	2		N	6
10		0		463	-0-	463	-0-	731	2		N	6
11		0		487	-0-	487	-0-	1218	2		N	6
UTLEY #1		WELL #:		18	RRCID -> 206080		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL	DEPTH	12600	PERF.12270 - 12402
06		1170	X	17	-0-	-1153	-0-	17	2		N	45
07		1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-				N	45
08		527	X	-0-	-0-	-527	-0-				N	45
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	45
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	45
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	45
UTLEY #1		WELL #:		21	RRCID -> 207006		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL	DEPTH	12620	PERF.11946 - 12440
06		2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2		N	88
07		2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2504	2	1 9	N	89
08		2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2270	2	1 9	N	90
09		0		1770	-0-	1770	-0-	1770	2		N	90
10		0		1918	-0-	1918	-0-	3688	2		N	90
*11		3000	N	1928	-0-	-1072	-0-	2616	2	3 9	N	93
MIDDLETON "E"		WELL #:		6	RRCID -> 207343		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL	DEPTH	12700	PERF.12020 - 12512
06		2580	X	1777	-0-	-803	-0-	1777	2		N	2
07		3286	X	1534	-0-	-1752	-0-	1532	2	2 9	N	4
08		3286	X	2286	-0-	-1000	-0-	2286	2		N	4
09		0		1624	-0-	1624	-0-	1624	2		N	4
10		0		32	-0-	32	-0-	1656	2		N	4
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-	1656	2		N	4
MIDDLETON "E"		WELL #:		7	RRCID -> 208043		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL	DEPTH	12711	PERF.12056 - 12528
06		3000	N	3510	-0-	510	-0-	829	2		N	1
07		3100	N	3525	-0-	425	-0-	1254	2	7 9	N	7
08		4634	X	3380	-0-	-1254	-0-	3379	2	1 9	N	8
09		0		3111	-0-	3111	-0-	3111	2		N	8
10		0		3051	-0-	3051	-0-	6162	2		N	8
11		0		2796	-0-	2796	-0-	8958	2	6 9	N	13
MIDDLETON "E"		WELL #:		8	RRCID -> 210798		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL	DEPTH	12771	PERF.12318 - 12476
06		467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	1
07		496	N	489	-0-	-7	-0-	489	2		N	1
08		496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2		N	1
09		0		462	-0-	462	-0-	462	2		N	1
10		0		474	-0-	474	-0-	936	2		N	1
11		0		444	-0-	444	-0-	1380	2	1 9	N	2
MIDDLETON "E"		WELL #:		10	RRCID -> 211537		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL	DEPTH	12668	PERF.12400 - 12570
06		1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		N	1
07		1519	N	936	-0-	-583	-0-	934	2	2 9	N	3
08		1519	N	1106	-0-	-413	-0-	1106	2		N	3
09		0		929	-0-	929	-0-	929	2		N	3
10		0		715	-0-	715	-0-	1644	2		N	3
11		0		1033	-0-	1033	-0-	2677	2	1 9	N	4

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.//		108799															
MIDDLETON "E"				WELL #:		11		RRCID ->		217240		COMPL. DATE		03/15/2005		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11991 - 12144			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06		1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	-0-	1867	2				N	-0-					1	
07		933	N	933	-0-	-0-	-0-	-0-	933	2				N	-0-					-0-	
08		978	N	978	-0-	-0-	-0-	-0-	977	2		1	9	N	1		1	5		1	
09		0		802	-0-	802	802	802	802	2				N	-0-					1	
10		0		2098	-0-	2098	2900	2900	2098	2				N	-0-					1	
11		0		2593	-0-	2593	5493	5493	2587	2		6	9	N	5					6	
UTLEY "B"				WELL #:		2		RRCID ->		217271		COMPL. DATE		07/07/2005		TOTAL DEPTH 12710		PERF.12438 - 12544			
06		5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	-0-	5495	2				N	-0-					7	
07		3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	-0-	3516	2		10	9	N	9					16	
08		2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	-0-	2409	2		1	9	N	1					17	
09		0		4724	-0-	4724	4724	4724	4685	2		39	9	N	35					52	
10		0		2017	-0-	2017	6741	6741	2017	2				N	-0-					52	
11		0		-0-	-0-	-0-	6741	6741						N	-0-					52	
UTLEY "1"				WELL #:		22		RRCID ->		217519		COMPL. DATE		03/24/2008		TOTAL DEPTH 12640		PERF.11918 - 12068			
06		711	N	711	-0-	-0-	-0-	-0-	711	2				N	-0-					2	
07		930	N	790	-0-	-140	-0-	-0-	789	2		1	9	N	1					3	
08		899	N	847	-0-	-52	-0-	-0-	847	2				N	-0-					3	
09		819	N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	819	2				N	-0-					3	
10		843	N	843	-0-	-0-	-0-	-0-	843	2				N	-0-					3	
*11		810	N	772	-0-	-38	-0-	-0-	770	2		2	9	N	2					5	
MIDDLETON "E"				WELL #:		12		RRCID ->		217564		COMPL. DATE		10/20/2005		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12086 - 12584			
06		1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	-0-	1911	2				N	-0-					1	
07		1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	-0-	1989	2		2	9	N	2					3	
08		1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	-0-	1584	2		1	9	N	1					4	
09		0		1883	-0-	1883	1883	1883	1883	2				N	-0-					4	
10		0		1401	-0-	1401	3284	1401	1401	2				N	-0-					4	
11		0		1446	-0-	1446	4730	1443	1443	2		3	9	N	3					7	
WEBSTER, M. A.				WELL #:		5		RRCID ->		217616		COMPL. DATE		07/15/2005		TOTAL DEPTH 12629		PERF.11968 - 12478			
06		3000	N	2925	-0-	-75	1251	2925	2925	2				N	-0-					1	
07		3874	X	2623	-0-	-1251	-0-	-0-	2620	2		3	9	N	3					4	
08		2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	-0-	2463	2		1	9	N	1					5	
09		0		2304	-0-	2304	2304	2304	2304	2				N	-0-					5	
10		0		2377	-0-	2377	4681	2377	2377	2				N	-0-					5	
11		0		2257	-0-	2257	6938	2253	2253	2		4	9	N	4					9	
MIDDLETON "E"				WELL #:		9		RRCID ->		217704		COMPL. DATE		06/12/2005		TOTAL DEPTH 12725		PERF.12118 - 12610			
06		1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	-0-	1680	2				N	-0-					4	
07		2263	X	771	-0-	-1492	-0-	-0-	771	2				N	-0-					4	
08		2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-	-0-						N	-0-					4	
09		2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-	-0-						N	-0-					4	
10		1736	X	453	-0-	-1283	-0-	-0-	453	2				N	-0-					4	
*11		9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	-0-	9596	2		3	9	N	3					7	
WEBSTER, M. A.				WELL #:		2		RRCID ->		217869		COMPL. DATE		08/11/2005		TOTAL DEPTH 12693		PERF.12054 - 12522			
06		176	N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176	2				N	-0-					1	
07		164	N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	2				N	-0-					1	
08		79	N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2				N	-0-					1	
09		0		113	-0-	113	113	113	113	2				N	-0-					1	
10		0		139	-0-	139	252	139	139	2				N	-0-					1	
11		0		174	-0-	174	426	174	174	2				N	-0-					1	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
WEBSTER, M. A.		WELL #:		4	RRCID ->	218163	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL	DEPTH	12727	PERF.11996 - 12132		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-			1
07	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3404	2	6	9	N	5			6
08	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	5541	2	4	9	N	4			10
09	0	2564	-0-	2564	2564	2564	2			N	-0-			10
10	0	2061	-0-	2061	4625	2061	2			N	-0-			10
11	0	5600	-0-	5600	10225	5594	2	6	9	N	5			15

WEBSTER, M. A.		WELL #:		1	RRCID ->	218165	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL	DEPTH	12635	PERF.12002 - 12200		
06	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-			5
07	2108 N	1931	-0-	-177	-0-	1928	2	3	9	N	3			8
08	2046 N	1975	-0-	-71	-0-	1974	2	1	9	N	1			9
09	0	1873	-0-	1873	1873	1873	2			N	-0-			9
10	0	1726	-0-	1726	3599	1717	2	9	9	N	8			17
11	0	2090	-0-	2090	5689	2086	2	4	9	N	4			21

UTLEY "1"		WELL #:		25	RRCID ->	221681	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL	DEPTH	12689	PERF.12420 - 12520		
06	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2			N	-0-			7
07	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4584	2	15	9	N	14			21
08	4216 X	3045	-0-	-1171	-0-	3045	2			N	-0-			21
09	0	3461	-0-	3461	3461	3461	2			N	-0-			21
10	0	2960	-0-	2960	6421	2960	2			N	-0-			21
11	0	1649	-0-	1649	8070	1649	2			N	-0-			21

UTLEY #1		WELL #:		23	RRCID ->	230147	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL	DEPTH	12614	PERF.12440 - 12560		
06	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-			10
07	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1948	2	4	9	N	4			14
08	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2224	2	1	9	N	1			15
09	0	3698	-0-	3698	3698	3698	2			N	-0-			15
10	0	2925	-0-	2925	6623	2925	2			N	-0-			15
11	0	2407	-0-	2407	9030	2406	2	1	9	N	1			16

UTLEY #1		WELL #:		24	RRCID ->	230606	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL	DEPTH	12655	PERF.11966 - 12010		
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-			18
07	1085 N	960	-0-	-125	-0-	960	2			N	-0-	1	5	17
08	1054 N	949	-0-	-105	-0-	949	2			N	-0-			17
09	0	913	-0-	913	913	913	2			N	-0-			17
10	0	867	-0-	867	1780	867	2			N	-0-			17
*11	2554 N	774	-0-	-1780	-0-	772	2	2	9	N	2			19

UTLEY #1		WELL #:		26	RRCID ->	234296	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL	DEPTH	12670	PERF.12343 - 12399		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			-0-
07	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) CBMONCRIEF OPERATING, LLC JACKSON													//CONT.//		88576 304 140525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
													WELL #:		1		RRCID -> 106882		COMPL. DATE 08/07/1983		TOTAL DEPTH 11350		PERF.11162 - 11236	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
06	3300	X	1968	-0-	-1332	-0-			408 1 2 9		1558 2	N	2		168 1			25						
07	2387	X	1893	-0-	-494	-0-			405 1		1488 2	N	-0-					25						
08	2294	X	1232	-0-	-1062	-0-			1230 2		2 9	N	-0-					27						
09	2160	X	1421	-0-	-739	-0-			379 1		1042 2	N	-0-					27						
10	0		1493	-0-	1493	1493			412 1		1081 2	N	-0-					27						
11	0		1704	-0-	1704	3197			465 1		1239 2	N	-0-					27						
BEENE													WELL #:		1		RRCID -> 112826		COMPL. DATE 08/14/1984		TOTAL DEPTH 11475		PERF.11244 - 11298	
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-			155 1		593 2	N	-0-					21						
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-			156 1		574 2	N	-0-					21						
08	775	N	569	-0-	-206	-0-			569 2			N	-0-					21						
09	750	N	611	-0-	-139	-0-			163 1		448 2	N	-0-					21						
10	0		616	-0-	616	616			170 1		446 2	N	-0-					21						
11	0		605	-0-	605	1221			165 1		440 2	N	-0-					21						
CRATON OPERATING LLC JACKSON GAS UNIT 1													186717 WELL #:		1		RRCID -> 175414		COMPL. DATE 08/22/1999		TOTAL DEPTH 11106		PERF. 9657 - 9664	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC BONNER													189405 WELL #:		1		RRCID -> 081164		COMPL. DATE 01/25/1979		TOTAL DEPTH 12350		PERF.12147 - 12166	
06	2910	X	1192	-0-	-1718	-0-			107 1		1085 2	N	-0-					95						
07	3007	X	862	-0-	-2145	-0-			99 1		763 2	N	-0-					95						
08	3007	X	468	-0-	-2539	-0-			468 2			N	-0-					95						
09	2910	X	849	-0-	-2061	-0-			89 1		760 2	N	-0-					95						
10	0		555	-0-	555	555			555 2			N	-0-					95						
11	0		507	-0-	507	1062			52 1		455 2	N	-0-					95						
COLEMAN													WELL #:				RRCID -> 090809		COMPL. DATE 08/18/1980		TOTAL DEPTH 12300		PERF. N/A	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74						
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74						
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74						
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74						
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74						
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74						
PLUGGED AND ABANDONED															03/15/2019									
AYCOCK "1"													WELL #:		1		RRCID -> 094941		COMPL. DATE 07/03/1981		TOTAL DEPTH 13400		PERF.13370 - 1240	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8						
08	14B2	EXT	223	-0-	223	223			223 2			N	-0-					8						
09	1481	X	1258	-0-	-223	-0-			1258 2			N	-0-					8						
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-			1827 2			N	-0-					8						
*11	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-			2295 2			N	-0-					8						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
UTLEY "C"		WELL #:		1X	RRCID ->	103296	COMPL. DATE	11/21/1982	TOTAL DEPTH	12525 PERF.12324 - 12415		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

AYCOCK #1		WELL #:		2	RRCID ->	106643	COMPL. DATE	07/14/1983	TOTAL DEPTH	12550 PERF.12262 - 12452		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24

UTLEY "H"		WELL #:		1	RRCID ->	108643	COMPL. DATE	09/30/1983	TOTAL DEPTH	12655 PERF.12488 - 12502		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BONNER		WELL #:		2	RRCID ->	110018	COMPL. DATE	03/01/1984	TOTAL DEPTH	12160 PERF.11147 - 11211		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71

DANIEL "G"		WELL #:		1	RRCID ->	110788	COMPL. DATE	04/26/1984	TOTAL DEPTH	12650 PERF.12397 - 12546		
06	10705 X	10705	-0-	-0-	-0-	10705	2		Y	-0-		25
07	2108 X	1444	-0-	-664	-0-	1444	2		Y	-0-		25
08	978 X	978	-0-	-0-	-0-	978	2		Y	-0-		25
09	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2		Y	-0-		25
10	372 X	218	-0-	-154	-0-	218	2		Y	-0-		25
*11	360 X	295	-0-	-65	-0-	295	2		Y	-0-		25

IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	117580	COMPL. DATE	01/13/1985	TOTAL DEPTH	12505 PERF.11966 - 12369		
06	210 N	192	-0-	-18	-0-	21	1	171	2	Y	-0-	-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	29	1	200	2	Y	-0-	-0-
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	18	1	195	2	Y	-0-	-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	17	1	169	2	Y	-0-	-0-
10	0	191	-0-	191	-0-	12	1	179	2	Y	-0-	-0-
11	0	189	-0-	189	-0-	14	1	175	2	Y	-0-	-0-

UTLEY "A"		WELL #:		2X	RRCID ->	136132	COMPL. DATE	06/12/1990	TOTAL DEPTH	12420 PERF.12276 - 12314		
06	660 N	198	-0-	-462	-0-	198	2		N	-0-		36
07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-		36
08	806 N	356	-0-	-450	-0-	356	2		N	-0-		36
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-		36
10	0	171	-0-	171	-0-	171	2		N	-0-		36
11	0	197	-0-	197	-0-	368	197	2	N	-0-		36

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC			//CONT.//		189405										
UTLEY "C"			WELL #:		2	RRCID -> 136133			COMPL. DATE 04/27/1990			TOTAL DEPTH 12665 PERF.12516 - 12568			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BASS "A"			WELL #:		2	RRCID -> 137065			COMPL. DATE 12/07/1990			TOTAL DEPTH 12650 PERF.12278 - 12430			
06	14B2	EXT	539	-0-	539	539	539	2		N	-0-				6
07	14B2	EXT	335	-0-	335	874	335	2		N	-0-				6
08	932	X	58	-0-	-874	-0-	58	2		N	-0-				6
09	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-				6
10	341	N	136	-0-	-205	-0-	136	2		N	-0-				6
*11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-				6
UTLEY "H"			WELL #:		2	RRCID -> 137070			COMPL. DATE 11/28/1990			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12168 - 12568			
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	30	1	1765	2	N	-0-			1
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	31	1	1528	2	N	-0-			1
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	31	1	1325	2	N	-0-			1
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	30	1	1343	2	N	-0-			1
10	1333	N	1194	-0-	-139	-0-	31	1	1163	2	N	-0-			1
*11	1290	N	1149	-0-	-141	-0-	30	1	1119	2	N	-0-			1
STRADFORD GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 152540			COMPL. DATE 11/16/1994			TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634			
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-			-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	-0-			-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	Y	-0-			-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-			-0-
10	0		27	-0-	27	27	2	1	25	2	Y	-0-			-0-
11	0		121	-0-	121	148	6	1	115	2	Y	-0-			-0-
DANIEL "G"			WELL #:		2	RRCID -> 153305			COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 12210			
06	1140	X	30	-0-	-1110	-0-	30	1		N	-0-				18
07	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	31	1	5528	2	N	-0-			18
08	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	31	1	2614	2	N	-0-			18
09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	30	1	1749	2	N	-0-			18
10	0		1997	-0-	1997	1997	31	1	1966	2	N	-0-			18
11	0		1782	-0-	1782	3779	30	1	1752	2	N	-0-			18
MCILVEEN GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 155987			COMPL. DATE 08/17/1995			TOTAL DEPTH 12625 PERF.12321 - 12440			
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	7	1	109	2	N	-0-			-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	7	1	106	2	N	-0-			-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	7	1	103	2	N	-0-			-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	N	-0-			-0-
10	0		125	-0-	125	125	9	1	116	2	N	-0-			-0-
11	0		122	-0-	122	247	6	1	116	2	N	-0-			-0-
AYCOCK GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 156081			COMPL. DATE 08/21/1995			TOTAL DEPTH 12925 PERF.12572 - 12748			
06	2100	N	1965	-0-	-135	-0-	112	1	1853	2	Y	-0-			-0-
07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	132	1	2048	2	Y	-0-			-0-
08	2046	N	1972	-0-	-74	-0-	120	1	1852	2	Y	-0-			-0-
09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	133	1	2069	2	Y	-0-			-0-
10	0		1946	-0-	1946	1946	138	1	1808	2	Y	-0-			-0-
11	0		1821	-0-	1821	3767	95	1	1726	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC														
STRADFORD GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 189405														
WELL #: 2 RRCID -> 156338 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12512 - 12565														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	960 N	928	-0-	-32	-0-	53	1	875	2	Y	-0-			-0-
07	1023 N	975	-0-	-48	-0-	59	1	916	2	Y	-0-			-0-
08	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	80	1	1232	2	Y	-0-			-0-
09	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	89	1	1387	2	Y	-0-			-0-
10	0	2176	-0-	2176	2176	154	1	2022	2	Y	-0-			-0-
11	0	656	-0-	656	2832	34	1	622	2	Y	-0-			-0-

MOODY ESTATE													WELL #: 1 RRCID -> 163689 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12254 - 12479	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			60
09	2	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

MOODY ESTATE GU #2													WELL #: 2 RRCID -> 166131 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12352 - 12440	
06	1260 N	1103	-0-	-157	-0-	9	1	1094	2	N	-0-			-0-
07	1271 N	1129	-0-	-142	-0-	1129	2			N	-0-			-0-
08	1209 N	1171	-0-	-38	-0-	12	1	1159	2	N	-0-			-0-
09	1110 N	1003	-0-	-107	-0-	10	1	993	2	N	-0-			-0-
10	0	1038	-0-	1038	1038	6	1	1032	2	N	-0-			-0-
11	0	1105	-0-	1105	2143	7	1	1098	2	N	-0-			-0-

COLEMAN "A"													WELL #: 102 RRCID -> 166956 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382	
06	330 N	279	-0-	-51	-0-	25	1	254	2	N	-0-			156
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	37	1	286	2	N	-0-			156
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			156
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	32	1	270	2	N	2			158
						2	9							
10	0	222	-0-	222	222	222	2			N	-0-			158
11	0	162	-0-	162	384	17	1	145	2	N	-0-			158

IVY, PHILIP GAS UNIT													WELL #: 2 RRCID -> 171845 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CAPPIS													WELL #: 1 RRCID -> 172767 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294	
06	630 N	480	-0-	-150	-0-	43	1	437	2	N	-0-			28
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	48	1	365	2	N	-0-			28
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-			28
09	480 N	463	-0-	-17	-0-	49	1	414	2	N	-0-			28
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-			28
*11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	50	1	430	2	N	-0-			28

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE																			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC																																	
IVY "B" GAS UNIT 1																																	
WELL #: 1														RRCID -> 173076					COMPL. DATE 01/17/1999					TOTAL DEPTH 12450					PERF.11534 - 11764				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM														
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE													
06	600	N	568	-0-	-32	-0-			63	1	505	2	Y		-0-					-0-													
07	620	N	617	-0-	-3	-0-			77	1	540	2	Y		-0-					-0-													
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-			50	1	531	2	Y		-0-					-0-													
09	540	N	505	-0-	-35	-0-			47	1	458	2	Y		-0-					-0-													
10	0		545	-0-	545	-0-		545	34	1	511	2	Y		-0-					-0-													
11	0		571	-0-	571	-0-		1116	42	1	529	2	Y		-0-					-0-													
UTLEY "C"																																	
WELL #: 3																																	
RRCID -> 176231																																	
COMPL. DATE 10/26/1999																																	
TOTAL DEPTH 12655																																	
PERF.12390 - 12545																																	
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-			1098	2			N		-0-					1													
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-			1574	2			N		-0-					1													
08	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-			2023	2			N		-0-					1													
09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-			2218	2			N		-0-					1													
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-			1475	2	1	9	N		1					2													
*11	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-			2426	2			N		-0-					2													
UTLEY "C"																																	
WELL #: 4																																	
RRCID -> 176956																																	
COMPL. DATE 02/16/2000																																	
TOTAL DEPTH 12600																																	
PERF.12369 - 12493																																	
06	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-			3647	2			N		-0-					48													
07	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-			3797	2			N		-0-					48													
08	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-			3480	2			N		-0-					48													
09	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-			3333	2			N		-0-					48													
10	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-			3317	2			N		-0-					48													
*11	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-			3363	2			N		-0-					48													
DANIEL "G"																																	
WELL #: 3																																	
RRCID -> 177775																																	
COMPL. DATE 03/31/2000																																	
TOTAL DEPTH 12705																																	
PERF.12030 - 12199																																	
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-			126	2			Y		-0-					25													
07	124	N	6	-0-	-118	-0-			6	2			Y		-0-					25													
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-			256	2			Y		-0-					25													
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			-0-				Y		-0-					25													
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-			-0-				Y		-0-					25													
*11	240	N	187	-0-	-53	-0-			187	2			Y		-0-					25													
HILL "G"																																	
WELL #: 1																																	
RRCID -> 179038																																	
COMPL. DATE 07/17/2000																																	
TOTAL DEPTH 12290																																	
PERF.12027 - 12132																																	
06	630	N	342	-0-	-288	-0-			38	1	304	2	Y		-0-					69													
07	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-			321	1	2248	2	Y		-0-					69													
08	3100	N	3875	-0-	775	-0-		775	335	1	3540	2	Y		-0-					69													
09	3000	N	2902	-0-	-98	-0-		677	268	1	2634	2	Y		-0-					69													
10	0		3155	-0-	3155	-0-		3832	196	1	2944	2	Y		14					83													
11	0		2750	-0-	2750	-0-		6582	205	1	2545	2	Y		-0-					83													
UTLEY "C"																																	
WELL #: 5																																	
RRCID -> 179306																																	
COMPL. DATE 05/13/2000																																	
TOTAL DEPTH 12693																																	
PERF.12442 - 12546																																	
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-			528	2			N		-0-					7													
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-			734	2			N		-0-					7													
08	1085	N	409	-0-	-676	-0-			409	2			N		-0-					7													
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-			612	2			N		-0-					7													
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-			924	2			N		-0-					7													
*11	520	N	520	-0-	-0-	-0-			520	2			N		-0-					7													

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
UTLEY "C"		WELL #:		6		RRCID -> 179307		COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12402 - 12452			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-		434	2			N	-0-			9
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-		447	2			N	-0-			9
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-		385	2			N	-0-			9
09	420 N	350	-0-	-70	-0-		350	2			N	-0-			9
10	434 N	406	-0-	-28	-0-		406	2			N	-0-			9
*11	360 N	220	-0-	-140	-0-		220	2			N	-0-			9

IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #:		2		RRCID -> 179604		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 12330		PERF.11918 - 12059			
06	1950 N	1948	-0-	-2	-0-		217	1	1731	2	Y	-0-			-0-
07	2356 N	1926	-0-	-430	-0-		241	1	1685	2	Y	-0-			-0-
08	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-		185	1	1959	2	Y	-0-			-0-
09	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-		186	1	1833	2	Y	-0-			-0-
10	0	2186	-0-	2186	2186		137	1	2049	2	Y	-0-			-0-
11	0	2204	-0-	2204	4390		164	1	2040	2	Y	-0-			-0-

PHILIP IVY GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 180332		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 12375		PERF.12029 - 12168			
06	1260 N	737	-0-	-523	-0-		82	1	655	2	Y	-0-			-0-
07	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-		177	1	1238	2	Y	-0-			-0-
08	1271 N	1241	-0-	-30	-0-		107	1	1134	2	Y	-0-			-0-
09	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-		103	1	1009	2	Y	-0-			-0-
10	0	1220	-0-	1220	1220		76	1	1144	2	Y	-0-			-0-
11	0	1174	-0-	1174	2394		87	1	1087	2	Y	-0-			-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 181948		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 12414		PERF.12302 - 12230			
06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-		151	1	1204	2	Y	-0-			-0-
07	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-		182	1	1273	2	Y	-0-			-0-
08	1519 N	1331	-0-	-188	-0-		115	1	1216	2	Y	-0-			-0-
09	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-		263	1	2588	2	Y	-0-			-0-
10	0	13790	-0-	13790	13790		862	1	12928	2	Y	-0-			-0-
11	0	6640	-0-	6640	20430		494	1	6146	2	Y	-0-			-0-

BASS "A"		WELL #:		3		RRCID -> 182176		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 12710		PERF.12476 - 12600			
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-		821	2			N	-0-			1
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-		838	2			N	-0-			1
08	816 N	816	-0-	-0-	-0-		816	2			N	-0-			1
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-		767	2			N	-0-			1
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-		809	2			N	-0-			1
*11	802 N	802	-0-	-0-	-0-		802	2			N	-0-			1

MOODY ESTATE GU #2		WELL #:		3		RRCID -> 183891		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11909 - 12274			
06	540 N	440	-0-	-100	-0-		4	1	436	2	N	-0-			129
07	465 N	446	-0-	-19	-0-		446	2			N	-0-			129
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-		4	1	435	2	N	-0-			129
09	450 N	424	-0-	-26	-0-		4	1	420	2	N	-0-			129
10	434 N	401	-0-	-33	-0-		2	1	399	2	N	-0-			129
*11	420 N	406	-0-	-14	-0-		3	1	403	2	N	-0-			129

UTLEY "C"		WELL #:		7X		RRCID -> 183911		COMPL. DATE 06/10/2001		TOTAL DEPTH 12567		PERF.12375 - 12435			
06	4440 X	4038	-0-	-402	-0-		4038	2			N	-0-			34
07	4588 X	2776	-0-	-1812	-0-		2775	2	1	9	N	1	1	1	34
08	4588 X	3883	-0-	-705	-0-		3873	2	10	9	N	9			43
09	3780 X	2889	-0-	-891	-0-		2889	2			N	-0-			43
10	0	3464	-0-	3464	3464		2				N	-0-			43
11	0	2014	-0-	2014	5478		2014	2			N	-0-			43

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC															
IVY "B" GAS UNIT 1															
				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
				//CONT.//	189405										
				WELL #:	3	RRCID ->	184028	COMPL.	DATE 12/10/2020	TOTAL	DEPTH 12685	PERF.11592	- 11766		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	3120	X	2357	-0-	-763	-0-	263	1	2094	2	Y	-0-			-0-
07	3224	X	2326	-0-	-898	-0-	291	1	2035	2	Y	-0-			-0-
08	2821	X	2208	-0-	-613	-0-	191	1	2017	2	Y	-0-			-0-
09	2640	X	1480	-0-	-1160	-0-	137	1	1343	2	Y	-0-			-0-
10	0		1308	-0-	1308	1308	82	1	1226	2	Y	-0-			-0-
11	0		1215	-0-	1215	2523	90	1	1125	2	Y	-0-			-0-
STRADFORD GAS UNIT															
				WELL #:	3	RRCID ->	185177	COMPL.	DATE 08/15/2001	TOTAL	DEPTH 12741	PERF.12478	- 12663		
06	3000	N	3157	-0-	157	157	181	1	2976	2	Y	-0-			-0-
07	2907	N	2750	-0-	-157	-0-	167	1	2583	2	Y	-0-			-0-
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	114	1	1770	2	Y	-0-			-0-
09	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	294	1	4556	2	Y	-0-			-0-
10	0		3989	-0-	3989	3989	282	1	3707	2	Y	-0-			-0-
11	0		3605	-0-	3605	7594	188	1	3417	2	Y	-0-			-0-
UTLEY "A"															
				WELL #:	4	RRCID ->	187176	COMPL.	DATE 11/30/2001	TOTAL	DEPTH 12554	PERF.12280	- 12428		
06	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-			21
07	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-			21
08	2232	N	2210	-0-	-22	-0-	2210	2			N	-0-			21
09	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-			21
10	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-			21
*11	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-			21
DANIEL "G"															
				WELL #:	4	RRCID ->	187304	COMPL.	DATE 01/04/2002	TOTAL	DEPTH 12690	PERF.12446	- 12554		
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			1
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-			1
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-			1
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-			1
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-			1
*11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-			1
S. SENTER GAS UNIT															
				WELL #:	1	RRCID ->	187353	COMPL.	DATE 07/01/2006	TOTAL	DEPTH 12300	PERF.10772	- 11180		
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-			-0-
07	713	N	553	-0-	-160	-0-	553	2			N	-0-			-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			-0-
09	540	N	459	-0-	-81	-0-	459	2			N	-0-			-0-
10	0		942	-0-	942	942	942	2			N	-0-			-0-
11	0		562	-0-	562	1504	562	2			N	-0-			-0-
BASS "A"															
				WELL #:	4	RRCID ->	189445	COMPL.	DATE 05/12/2002	TOTAL	DEPTH 12625	PERF.12390	- 12500		
06	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-			28
07	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-			28
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-			28
09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-			28
10	0		1693	-0-	1693	1693	1693	2			N	-0-			28
11	0		1037	-0-	1037	2730	1037	2			N	-0-			28
UTLEY "C"															
				WELL #:	10	RRCID ->	190083	COMPL.	DATE 03/13/2009	TOTAL	DEPTH 12650	PERF.11901	- 12065		
06	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	30	1	2697	2	N	-0-			2
07	2635	X	2162	-0-	-473	-0-	31	1	2131	2	N	-0-			2
08	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	31	1	3644	2	N	-0-			2
09	2550	X	2533	-0-	-17	-0-	30	1	2503	2	N	-0-			2
10	2635	X	1799	-0-	-836	-0-	31	1	1768	2	N	-0-			2
*11	2550	X	1975	-0-	-575	-0-	30	1	1945	2	N	-0-			2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC																			
UTLEY "C"																			
WELL #: 8																			
RRCID -> 190288																			
COMPL. DATE 03/16/2009																			
TOTAL DEPTH 12598													PERF.12014 - 12152						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
BASS "A"																			
WELL #: 5																			
RRCID -> 192384																			
COMPL. DATE 04/29/2008																			
TOTAL DEPTH 12653													PERF.12078 - 12190						
06	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1743	2	N	-0-						66	
07	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	2505	2	N	-0-						66	
08	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1831	2	N	-0-						66	
09	1650 N	1212	-0-	-438	-0-	-0-	30	1	1182	2	N	-0-						66	
10	1798 N	714	-0-	-1084	-0-	-0-	31	1	683	2	N	-0-						66	
*11	1740 N	636	-0-	-1104	-0-	-0-	30	1	606	2	N	-0-						66	
UTLEY "A"																			
WELL #: 5																			
RRCID -> 192459																			
COMPL. DATE 10/17/2002																			
TOTAL DEPTH 12512													PERF.12290 - 12370						
06	3000 N	4230	-0-	1230	1230	30	1	4200	2	N	-0-							150	
07	3100 N	4547	-0-	1447	2677	31	1	4516	2	N	-0-							150	
08	3100 N	4636	-0-	1536	4213	31	1	4583	2	N	20							170	
09	7082 X	2869	-0-	-4213	-0-	30	1	2839	2	N	-0-							170	
10	0	4574	-0-	4574	4574	31	1	4543	2	N	-0-							170	
11	0	4193	-0-	4193	8767	30	1	4163	2	N	-0-							170	
IVY "B" GAS UNIT 1																			
WELL #: 4																			
RRCID -> 193358																			
COMPL. DATE 04/20/2021																			
TOTAL DEPTH 12275													PERF.10764 - 12152						
06	2100 X	1953	-0-	-147	-0-	218	1	1735	2	Y	-0-							-0-	
07	2139 X	1774	-0-	-365	-0-	222	1	1552	2	Y	-0-							-0-	
08	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	208	1	2195	2	Y	-0-							-0-	
09	1950 N	1606	-0-	-344	-0-	148	1	1458	2	Y	-0-							-0-	
10	0	1897	-0-	1897	1897	119	1	1778	2	Y	-0-							-0-	
11	0	1502	-0-	1502	3399	112	1	1390	2	Y	-0-							-0-	
AYCOCK "1"																			
WELL #: 3																			
RRCID -> 193526																			
COMPL. DATE 01/23/2003																			
TOTAL DEPTH 12470													PERF.11966 - 12028						
06	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2					N	-0-					13	
07	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2					N	-0-					13	
08	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2					N	-0-					13	
09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2					N	-0-					13	
10	0	1412	-0-	1412	1412	1412	2					N	-0-					13	
11	0	725	-0-	725	2137	725	2					N	-0-					13	
UTLEY "A"																			
WELL #: 6																			
RRCID -> 196758																			
COMPL. DATE 10/06/2008																			
TOTAL DEPTH 12620													PERF.11868 - 12450						
06	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	30	1	3002	2	N	-0-							86	
07	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	31	1	3306	2	N	-0-			1	1			85	
08	2604 X	2337	-0-	-267	-0-	31	1	2306	2	N	-0-							85	
09	2520 X	1402	-0-	-1118	-0-	30	1	1372	2	N	-0-							85	
10	0	2405	-0-	2405	2405	31	1	2374	2	N	-0-							85	
11	0	3151	-0-	3151	5556	30	1	3121	2	N	-0-							85	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC																			
UTLEY "C"																			
WELL #: 12													RRCID -> 197375						
COMPL. DATE 07/31/2003													TOTAL DEPTH 12693						
PERF.12380 - 12490																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	2310 N	1992	-0-	-318	-0-		30	1	1962	2	N		-0-					23	
07	2387 N	2183	-0-	-204	-0-		31	1	2152	2	N		-0-					23	
08	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-		31	1	2629	2	N		-0-					23	
09	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-		30	1	2139	2	N		-0-					23	
10	2170 N	1955	-0-	-215	-0-		31	1	1924	2	N		-0-					23	
*11	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-		30	1	2737	2	N		-0-					23	
DANIEL "G"													WELL #: 5						
RRCID -> 198450													COMPL. DATE 04/19/2006						
TOTAL DEPTH 12725													PERF.12056 - 12530						
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-		320	2			N		-0-					27	
07	279 N	159	-0-	-120	-0-		3	1	156	2	N		-0-					27	
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-		31	1	418	2	N		-0-					27	
09	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-		30	1	2262	2	N		-0-					27	
10	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-		31	1	2010	2	N		-0-					27	
*11	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-		30	1	1562	2	N		-0-					27	
UTLEY "A"													WELL #: 8						
RRCID -> 198981													COMPL. DATE 08/27/2007						
TOTAL DEPTH 12640													PERF.11932 - 12420						
06	3000 N	15500	-0-	12500	12500		30	1	15470	2	Y		-0-					34	
07	3100 N	10387	-0-	7287	19787		31	1	10356	2	Y		-0-					34	
08	3100 N	7579	-0-	4479	24266		31	1	7548	2	Y		-0-					34	
09	26645 X	2379	-0-	-24266	-0-		30	1	2349	2	Y		-0-					34	
10	7851 X	7851	-0-	-0-	-0-		31	1	7820	2	Y		-0-					34	
*11	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-		30	1	4258	2	Y		-0-					34	
UTLEY "C"													WELL #: 14						
RRCID -> 199166													COMPL. DATE 09/28/2003						
TOTAL DEPTH 12665													PERF.11977 - 12049						
06	750 N	426	-0-	-324	-0-		426	2			N		-0-					-0-	
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-		559	2			N		-0-					-0-	
08	775 N	442	-0-	-333	-0-		442	2			N		-0-					-0-	
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-		494	2			N		-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
11	0	585	-0-	585	585		585	2			N		-0-					-0-	
IVY, PHILIP GAS UNIT													WELL #: 5						
RRCID -> 199838													COMPL. DATE 08/25/2003						
TOTAL DEPTH 12446													PERF.12308 - 12351						
06	1740 N	1622	-0-	-118	-0-		181	1	1441	2	Y		-0-					-0-	
07	1829 N	1727	-0-	-102	-0-		216	1	1511	2	Y		-0-					-0-	
08	1736 N	1650	-0-	-86	-0-		143	1	1507	2	Y		-0-					-0-	
09	1620 N	1489	-0-	-131	-0-		137	1	1352	2	Y		-0-					-0-	
10	0	1114	-0-	1114	1114		70	1	1044	2	Y		-0-					-0-	
11	0	1788	-0-	1788	2902		133	1	1655	2	Y		-0-					-0-	
UTLEY "A"													WELL #: 7						
RRCID -> 199901													COMPL. DATE 10/12/2008						
TOTAL DEPTH 12555													PERF.11957 - 12049						
06	2640 X	2449	-0-	-191	-0-		30	1	2419	2	N		-0-					62	
07	2914 X	2675	-0-	-239	-0-		31	1	2643	2	N		-0-		1	1		62	
							1	9											
08	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-		31	1	3546	2	N		-0-					62	
09	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-		30	1	4530	2	N		-0-					62	
10	0	4157	-0-	4157	4157		31	1	4126	2	N		-0-					62	
11	0	3924	-0-	3924	8081		30	1	3894	2	N		-0-					62	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC															
UTLEY "A"															
WELL #: 9															
RRCID -> 200069															
COMPL. DATE 09/25/2008															
TOTAL DEPTH 12722															
PERF.11900 - 12450															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	30	1	3412	2	N	-0-			74	
07	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	31	1	4242	2	N	-0-			74	
08	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	31	1	4057	2	N	-0-			74	
09	3420 X	2262	-0-	-1158	-0-	30	1	2232	2	N	-0-			74	
10	0	3667	-0-	3667	3667	31	1	3636	2	N	-0-			74	
11	0	659	-0-	659	4326	30	1	629	2	N	-0-			74	
UTLEY "A"															
WELL #: 10															
RRCID -> 200112															
COMPL. DATE 10/01/2008															
TOTAL DEPTH N/A															
PERF.11916 - 12064															
06	1320 N	904	-0-	-416	-0-	904	2			N	-0-			64	
07	496 N	253	-0-	-243	-0-	253	2			N	-0-			64	
08	589 N	128	-0-	-461	-0-	24	1	104	2	N	-0-			64	
09	840 N	392	-0-	-448	-0-	30	1	362	2	N	-0-			64	
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	31	1	699	2	N	-0-			64	
*11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	30	1	269	2	N	-0-			64	
UTLEY "C"															
WELL #: 15															
RRCID -> 200142															
COMPL. DATE 10/22/2003															
TOTAL DEPTH 12693															
PERF.12380 - 12500															
06	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	30	1	3162	2	N	-0-			3	
07	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	31	1	3064	2	N	-0-			3	
08	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	31	1	2997	2	N	-0-			3	
09	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	30	1	2989	2	N	-0-			3	
10	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	31	1	3575	2	N	-0-			3	
*11	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	30	1	3613	2	N	-0-			3	
UTLEY "C"															
WELL #: 16															
RRCID -> 200349															
COMPL. DATE 10/27/2007															
TOTAL DEPTH 12746															
PERF.12006 - 12140															
06	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	30	1	1543	2	N	-0-			2	
07	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	31	1	1592	2	N	-0-			2	
08	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	31	1	1565	2	N	-0-			2	
09	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	30	1	1491	2	N	-0-			2	
10	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	31	1	1601	2	N	-0-			2	
*11	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	30	1	1632	2	N	-0-			2	
UTLEY "C"															
WELL #: 13															
RRCID -> 200664															
COMPL. DATE 11/21/2003															
TOTAL DEPTH 12707															
PERF.12390 - 12530															
06	2460 X	2187	-0-	-273	-0-	30	1	2157	2	N	-0-			28	
07	2542 X	2247	-0-	-295	-0-	31	1	2216	2	N	-0-			28	
08	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	31	1	2792	2	N	-0-			28	
09	2460 X	784	-0-	-1676	-0-	30	1	754	2	N	-0-			28	
10	2542 X	1062	-0-	-1480	-0-	31	1	1031	2	N	-0-			28	
*11	2460 X	839	-0-	-1621	-0-	30	1	809	2	N	-0-			28	
UTLEY "A"															
WELL #: 11															
RRCID -> 200671															
COMPL. DATE 02/12/2004															
TOTAL DEPTH 12725															
PERF.12380 - 12542															
06	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			Y	-0-			58	
07	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			Y	-0-	1	1	57	
08	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			Y	-0-			57	
09	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			Y	-0-			57	
10	0	3721	-0-	3721	3721	3721	2			Y	-0-			57	
11	0	2760	-0-	2760	6481	2760	2			Y	-0-			57	
DANIEL "G"															
WELL #: 6															
RRCID -> 200850															
COMPL. DATE 01/28/2004															
TOTAL DEPTH 12750															
PERF.12502 - 12582															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1	
09	14B2 EXT	2417	-0-	2417	2417	2417	2			N	-0-			1	
10	14B2 EXT	9574	-0-	9574	11991	9574	2			N	-0-			1	
*11	14B2 EXT	5889	-0-	5889	17880	5889	2			N	-0-			1	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE											
CRESCENT PASS ENERGY, LLC												NON-ASSOCIATED															
DANIEL "G"												//CONT.// 88576 304				//CONT.// 189405											
												WELL #: 7				RRCID -> 202840											
												COMPL. DATE 02/26/2004				TOTAL DEPTH 12678											
												PERF.12430 - 12500															
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE							
06		1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1040	2				N	-0-				-0-							
07		996	N	996	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	996	2				N	-0-				-0-							
08		896	N	896	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	896	2				N	-0-				-0-							
09		960	N	855	-0-	-105	-0-	-0-	-0-	855	2				N	-0-				-0-							
10		0		550	-0-	550	-0-	-0-	-0-	550	2				N	-0-				-0-							
11		0		994	-0-	994	-0-	-0-	-0-	1544	2				N	-0-				-0-							
UTLEY "C"																											
												WELL #: 17				RRCID -> 204376				COMPL. DATE 05/03/2008				TOTAL DEPTH 12658			
												PERF.11989 - 12120															
06		3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	3372	2	N		-0-				2							
07		3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	3821	2	N		-0-				2							
08		2325	X	1652	-0-	-673	-0-	-0-	-0-	31	1	1621	2	N		-0-				2							
09		2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	2525	2	N		-0-				2							
10		3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	3109	2	N		-0-				2							
*11		2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	2690	2	N		-0-				2							
UTLEY "C"																											
												WELL #: 19				RRCID -> 204738				COMPL. DATE 05/27/2004				TOTAL DEPTH 12745			
												PERF.12470 - 12540															
06		1830	N	1820	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	30	1	1790	2	Y		-0-				1							
07		1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1808	2	Y		-0-				1							
08		1829	N	1818	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	31	1	1787	2	Y		-0-				1							
09		1710	N	1638	-0-	-72	-0-	-0-	-0-	30	1	1608	2	Y		-0-				1							
10		1829	N	1799	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	31	1	1768	2	Y		-0-				1							
*11		1770	N	1537	-0-	-233	-0-	-0-	-0-	30	1	1507	2	Y		-0-				1							
UTLEY "C"																											
												WELL #: 22				RRCID -> 204740				COMPL. DATE 05/14/2004				TOTAL DEPTH 12600			
												PERF.12344 - 12394															
06		1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1828	2	N		-0-				49							
07		3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	3403	2	N		-0-				49							
08		2697	X	1221	-0-	-1476	-0-	-0-	-0-	31	1	1189	2	N		1				50							
09		2610	X	1331	-0-	-1279	-0-	-0-	-0-	30	1	1301	2	N		-0-				50							
10		0		2015	-0-	2015	-0-	-0-	-0-	31	1	1984	2	N		-0-				50							
11		0		1926	-0-	1926	-0-	-0-	-0-	30	1	1896	2	N		-0-				50							
UTLEY "C"																											
												WELL #: 18				RRCID -> 206177				COMPL. DATE 08/01/2007				TOTAL DEPTH 12709			
												PERF.12050 - 12514															
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				1							
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				1							
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				1							
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				1							
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				1							
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				1							
UTLEY "A"																											
												WELL #: 12				RRCID -> 206679				COMPL. DATE 05/01/2007				TOTAL DEPTH 12552			
												PERF.11934 - 12370															
06		1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1240	2	Y		-0-				12							
07		1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1291	2	Y		-0-				12							
08		1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1254	2	Y		-0-				12							
09		1200	X	1153	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	30	1	1123	2	Y		-0-				12							
10		5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	5967	2	Y		-0-				12							
*11		5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	5738	2	Y		-0-				12							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC																				
UTLEY "A"																				
WELL #: 14												RRCID -> 207242								
COMPL. DATE 07/22/2007												TOTAL DEPTH 12629								
PERF.11954 - 12426																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1272	2				N	-0-					128	
07	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1478	2				N	-0-					128	
08	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1897	2				N	-0-					128	
09	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1371	2				N	-0-					128	
10	3100 N	8132	-0-	-0-	5032	5032	-0-	8132	2				N	-0-					128	
*11	3000 N	10149	-0-	-0-	7149	12181	-0-	10149	2				N	-0-					128	
UTLEY "A"												WELL #: 15								
RRCID -> 207295												COMPL. DATE 09/23/2004								
TOTAL DEPTH 12550												PERF.11956 - 12126								
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	740	2		N	-0-					103	
07	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1154	2		N	-0-					103	
08	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1175	2		N	-0-					103	
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	995	2		N	-0-					103	
10	0	835	-0-	-0-	835	835	-0-	31	1	804	2		N	-0-					103	
11	0	693	-0-	-0-	693	1528	-0-	30	1	663	2		N	-0-					103	
UTLEY "C"												WELL #: 20								
RRCID -> 207306												COMPL. DATE 06/25/2007								
TOTAL DEPTH 12702												PERF.12040 - 12515								
06	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1673	2				N	-0-					26	
07	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2264	2				N	-0-					26	
08	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2132	2				N	-0-					26	
09	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1827	2				N	-0-					26	
10	2263 N	2095	-0-	-0-	-168	-0-	-0-	2095	2				N	-0-					26	
*11	2070 N	1174	-0-	-0-	-896	-0-	-0-	1174	2				N	-0-					26	
BASS "A"												WELL #: 6								
RRCID -> 207969												COMPL. DATE 09/26/2004								
TOTAL DEPTH 12608												PERF.12395 - 12435								
06	2700 X	2547	-0-	-153	-0-	-0-	-0-	2547	2				N	-0-					64	
07	2790 X	2701	-0-	-89	-0-	-0-	-0-	2701	2				N	-0-					64	
08	2790 X	2469	-0-	-321	-0-	-0-	-0-	2469	2				N	-0-					64	
09	2430 X	2355	-0-	-75	-0-	-0-	-0-	2355	2				N	-0-					64	
10	0	2337	-0-	2337	2337	2337	-0-	2337	2				N	-0-					64	
11	0	2575	-0-	2575	4912	2575	-0-	2575	2				N	-0-					64	
UTLEY "A"												WELL #: 13								
RRCID -> 208128												COMPL. DATE 09/25/2008								
TOTAL DEPTH 12667												PERF.11955 - 12047								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
UTLEY "C"												WELL #: 24								
RRCID -> 211615												COMPL. DATE 05/23/2008								
TOTAL DEPTH 12762												PERF.12109 - 12208								
06	2670 X	2488	-0-	-182	-0-	-0-	-0-	30	1	2458	2		Y	-0-					2	
07	2759 X	2295	-0-	-464	-0-	-0-	-0-	31	1	2264	2		Y	-0-					2	
08	2759 X	1722	-0-	-1037	-0-	-0-	-0-	31	1	1691	2		Y	-0-					2	
09	2490 X	1407	-0-	-1083	-0-	-0-	-0-	30	1	1377	2		Y	-0-					2	
10	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	4135	2		Y	-0-					2	
*11	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	4018	2		Y	-0-					2	
UTLEY "C"												WELL #: 21								
RRCID -> 212118												COMPL. DATE 06/16/2006								
TOTAL DEPTH 12704												PERF.12158 - 12590								
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	620	2		Y	-0-					1	
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	514	2		Y	-0-					1	
08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	615	2		Y	-0-					1	
09	600 N	595	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	30	1	565	2		Y	-0-					1	
10	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1516	2		Y	-0-					1	
*11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	856	2		Y	-0-					1	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CNTY: FREESTONE									
CRESCENT PASS ENERGY, LLC																			
BASS "A"																			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 189405																			
WELL #: 8 RRCID -> 212422 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12104 - 12642																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-		30	1	5335	2	N	-0-						39	
07	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-		31	1	3477	2	N	-0-						39	
08	3286 X	2172	-0-	-1114	-0-		31	1	2141	2	N	-0-						39	
09	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-		30	1	3476	2	N	-0-						39	
10	0	3062	-0-	3062	3062		31	1	3031	2	N	-0-						39	
11	0	2090	-0-	2090	5152		30	1	2060	2	N	-0-						39	
BASS "A"										WELL #: 7 RRCID -> 212489 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12414 - 12642									
06	240 N	230	-0-	-10	-0-		230	2			N	-0-						25	
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-		183	2			N	-0-						25	
08	248 N	189	-0-	-59	-0-		189	2			N	-0-						25	
09	210 N	208	-0-	-2	-0-		208	2			N	-0-						25	
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-		259	2			N	-0-						25	
*11	283 N	283	-0-	-0-	-0-		283	2			N	-0-						25	
DANIEL "G"										WELL #: 9 RRCID -> 213048 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12580 - 12610									
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-						Y	-0-						13	
07	310 X	-0-	-0-	-310	-0-						Y	-0-						13	
08	310 X	-0-	-0-	-310	-0-						Y	-0-						13	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						13	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						13	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						13	
DANIEL "G"										WELL #: 8 RRCID -> 213051 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12260 - 12746									
06	1500 N	772	-0-	-728	-0-		30	1	742	2	Y	-0-						59	
07	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-		31	1	2086	2	Y	-0-						59	
08	3100 N	3149	-0-	49	49		31	1	3118	2	Y	-0-						59	
09	2481 N	2432	-0-	-49	-0-		30	1	2402	2	Y	-0-						59	
10	0	2422	-0-	2422	2422		31	1	2391	2	Y	-0-						59	
11	0	1425	-0-	1425	3847		30	1	1395	2	Y	-0-						59	
DUBOSE										WELL #: 3 RRCID -> 213104 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10172 - 11236									
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-		33	1	553	2	N	-0-						137	
07	758 N	758	-0-	-0-	-0-		49	1	709	2	N	-0-						137	
08	279 N	142	-0-	-137	-0-		8	1	134	2	N	-0-						137	
09	270 N	89	-0-	-181	-0-		6	1	83	2	N	-0-						137	
10	0	22	-0-	22	22		22	2			N	-0-						137	
11	0	-0-	-0-	-0-	22						N	-0-						137	
UTLEY "C"										WELL #: 25 RRCID -> 214153 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12170 - 12440									
06	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-		30	1	3511	2	N	-0-						79	
07	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-		31	1	3535	2	N	-0-						79	
08	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-		31	1	3313	2	N	16	65	1				30	
							18	9											
09	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-		30	1	2925	2	N	-0-						30	
10	0	3517	-0-	3517	3517		31	1	3486	2	N	-0-						30	
11	0	3615	-0-	3615	7132		30	1	3585	2	N	-0-						30	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC																				
DUBOSE																				
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																				
//CONT.// 189405																				
WELL #: 1 RRCID -> 215511 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11210 - 12056																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	697	2	N	-0-	-0-						100
07	775 N	699	-0-	-76	-0-	-0-	-0-	45	1	654	2	N	-0-	-0-						100
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	722	2	N	-0-	-0-						100
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	863	2	N	-0-	-0-						100
10	0	811	-0-	811	-0-	811	-0-	811	2			N	-0-	-0-						100
11	0	1133	-0-	1133	-0-	1944	-0-	52	1	1081	2	N	-0-	-0-						100
BASS "A"													WELL #: 9 RRCID -> 216615 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12626 - 12656							
06	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1624	2	N	-0-	-0-						12
07	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1833	2	N	-0-	-0-						12
08	1457 N	1124	-0-	-333	-0-	-0-	-0-	31	1	1093	2	N	-0-	-0-						12
09	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1653	2	N	-0-	-0-						12
10	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	2595	2	N	-0-	-0-						12
*11	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	2842	2	N	-0-	-0-						12
BASS "A"													WELL #: 11 RRCID -> 216618 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636							
06	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	3041	2	N	-0-	-0-						4
07	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	3409	2	N	-0-	-0-						4
08	3286 X	3059	-0-	-227	-0-	-0-	-0-	31	1	3028	2	N	-0-	-0-						4
09	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	3358	2	N	-0-	-0-						4
10	3410 X	2691	-0-	-719	-0-	-0-	-0-	31	1	2660	2	N	-0-	-0-						4
*11	3300 X	2783	-0-	-517	-0-	-0-	-0-	30	1	2753	2	N	-0-	-0-						4
UTLEY "C"													WELL #: 27 RRCID -> 216978 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12708 PERF. 0 - 12134							
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-	-0-						20
07	836 N	836	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-	-0-			2 1			18
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-	-0-						18
09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-	-0-						18
10	0	819	-0-	819	-0-	819	-0-	819	2			N	-0-	-0-						18
11	0	1108	-0-	1108	-0-	1927	-0-	1108	2			N	-0-	-0-						18
MOODY ESTATE GU #2													WELL #: 4 RRCID -> 217308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF.11804 - 12190							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						-0-
BASS "A"													WELL #: 12 RRCID -> 217416 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12550 - 12620							
06	3000 N	3263	-0-	263	-0-	767	-0-	3263	2			N	-0-	-0-						-0-
07	3100 N	3533	-0-	433	-0-	1200	-0-	3533	2			N	-0-	-0-						-0-
08	4732 X	3532	-0-	-1200	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-	-0-						-0-
09	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-	-0-						-0-
10	0	3637	-0-	3637	-0-	3637	-0-	3637	2			N	-0-	-0-						-0-
11	0	2682	-0-	2682	-0-	6319	-0-	2682	2			N	-0-	-0-						-0-
UTLEY "C"													WELL #: 28 RRCID -> 217518 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12288 - 12482							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC																
UTLEY "H"																
WELL #: 7													RRCID -> 217560			
COMPL. DATE 08/26/2005													TOTAL DEPTH 12719			
PERF.12308 - 12694																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	AMT *	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	C	M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	2214	2	N	-0-			51
07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	2140	2	N	-0-			51
08	2201	N	2075	-0-	-126	-0-	-0-	31	1	2044	2	N	-0-			51
09	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	2070	2	N	-0-			51
10	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	2290	2	N	-0-			51
*11	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	2492	2	N	-0-			51
BASS "A"													WELL #: 10			
RRCID -> 217619													COMPL. DATE 12/08/2005			
TOTAL DEPTH 12744													PERF.12588 - 12656			
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-			1
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-			1
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-			1
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-			1
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-			1
*11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-			1
MITCHELL, J. W. GAS UNIT													WELL #: 1			
RRCID -> 217642													COMPL. DATE 08/15/2005			
TOTAL DEPTH 12240													PERF.11754 - 11826			
06	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	2798	2	N	-0-			55
07	1705	X	1480	-0-	-225	-0-	-0-	96	1	1384	2	N	-0-			55
08	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	2687	2	N	-0-			55
09	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	2517	2	N	-0-			55
10	0		2952	-0-	2952	2952	2952	2952	2			N	-0-			55
11	0		2828	-0-	2828	5780	5780	129	1	2699	2	N	-0-			55
MITCHELL, J. W. GAS UNIT													WELL #: 2			
RRCID -> 217653													COMPL. DATE 10/30/2005			
TOTAL DEPTH 12130													PERF.11870 - 11979			
06	2250	X	1770	-0-	-480	-0-	-0-	156	1	1614	2	N	-0-			70
07	2325	X	1430	-0-	-895	-0-	-0-	126	1	1304	2	N	-0-			70
08	2263	X	1968	-0-	-295	-0-	-0-	170	1	1798	2	N	-0-			70
09	1770	N	1212	-0-	-558	-0-	-0-	119	1	1093	2	N	-0-			70
10	0		4654	-0-	4654	4654	4654	468	1	4186	2	N	-0-			70
11	0		4050	-0-	4050	8704	8704	235	1	3815	2	N	-0-			70
DANIEL "G"													WELL #: 10			
RRCID -> 217917													COMPL. DATE 02/14/2006			
TOTAL DEPTH 12730													PERF.12044 - 12558			
06	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-			-0-
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-			-0-
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-			-0-
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-			-0-
10	0		1500	-0-	1500	1500	1500	1500	2			N	-0-			-0-
11	0		2301	-0-	2301	3801	3801	2301	2			N	-0-			-0-
UTLEY "H"													WELL #: 3			
RRCID -> 217918													COMPL. DATE 05/12/2005			
TOTAL DEPTH 12781													PERF.12584 - 12644			
06	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	-0-	3070	2			Y	-0-			5
07	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	-0-	3162	2			Y	-0-			5
08	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	-0-	3061	2			Y	-0-			5
09	2910	X	2882	-0-	-28	-0-	-0-	15	1	2867	2	Y	-0-			5
10	3007	X	2869	-0-	-138	-0-	-0-	31	1	2838	2	Y	-0-			5
*11	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	3048	2	Y	-0-			5
UTLEY "H"													WELL #: 5			
RRCID -> 217921													COMPL. DATE 07/26/2005			
TOTAL DEPTH 12720													PERF.12172 - 12592			
06	1200	N	849	-0-	-351	-0-	-0-	849	2			N	-0-			71
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-			71
08	992	N	918	-0-	-74	-0-	-0-	918	2			N	-0-			71
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-			71
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-			71
*11	900	N	855	-0-	-45	-0-	-0-	855	2			N	-0-			71

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC																			
BASS "A"																			
WELL #: 16										RRCID -> 217925		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 12865		PERF.12630 - 12690			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2		

BASS "A"										WELL #: 13		RRCID -> 217960		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 12833		PERF.12612 - 12652	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

BASS "A"										WELL #: 14		RRCID -> 217964		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 12780		PERF.12076 - 12182	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	303	-0-	303	428	303	2			N	-0-					-0-		
08	14B2	EXT	210	-0-	210	638	210	2			N	-0-					-0-		
09	14B2	EXT	1	-0-	1	639	1	2			N	-0-					-0-		
10	0		-0-	-0-	-0-	639					N	-0-					-0-		
11	0		98	-0-	98	737	98	2			N	-0-					-0-		

BASS "A"										WELL #: 17		RRCID -> 218949		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 12714		PERF.12144 - 12506	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

UTLEY "A"										WELL #: 18		RRCID -> 220475		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 12611		PERF.11942 - 12408	
06	3000	N	5881	-0-	2881	2881	30	1	5851	2	Y	-0-					27		
07	3100	N	4790	-0-	1690	4571	31	1	4759	2	Y	-0-					27		
08	3100	N	4111	-0-	1011	5582	31	1	4080	2	Y	-0-					27		
09	8951	X	3369	-0-	-5582	-0-	30	1	3339	2	Y	-0-					27		
10	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	31	1	3131	2	Y	-0-					27		
*11	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	30	1	3482	2	Y	-0-					27		

BASS "A"										WELL #: 18		RRCID -> 220481		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 12715		PERF.12507 - 12547	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

UTLEY "C"										WELL #: 29		RRCID -> 220506		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 12765		PERF.11990 - 12494	
06	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					13		
07	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					13		
08	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					13		
09	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					13		
10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					13		
*11	3000	N	4931	-0-	1931	1931	4931	2			N	-0-					13		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC															
KEILS, W. A.															
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 189405															
WELL #: 3 RRCID -> 220509 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 10246															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-				13
07	372 N	359	-0-	-13	-0-	51	1	236	2	N	65				78
						72	9								
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	72	1	383	2	N	-0-				78
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	68	1	341	2	N	-0-				78
10	0	515	-0-	515	515	78	1	437	2	N	-0-				78
11	0	566	-0-	566	1081	90	1	476	2	N	-0-				78
DANIEL "G"												WELL #: 11 RRCID -> 220518 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF. 12680 - 12734			
06	2070 N	699	-0-	-1371	-0-	699	2			N	-0-				-0-
07	1736 N	1244	-0-	-492	-0-	1244	2			N	-0-				-0-
08	1147 N	857	-0-	-290	-0-	857	2			N	-0-				-0-
09	660 N	255	-0-	-405	-0-	255	2			N	-0-				-0-
10	0	164	-0-	164	164	164	2			N	-0-				-0-
11	0	115	-0-	115	279	115	2			N	-0-				-0-
AYCOCK "1"												WELL #: 4 RRCID -> 220655 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12682 PERF. 11952 - 12272			
06	3000 N	3537	-0-	537	673	30	1	3507	2	N	-0-				3
07	2942 N	2269	-0-	-673	-0-	31	1	2238	2	N	-0-				3
08	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	31	1	2876	2	N	-0-				3
09	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	30	1	2795	2	N	-0-				3
10	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	31	1	2662	2	N	-0-				3
*11	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	30	1	2168	2	N	-0-				3
UTLEY "C"												WELL #: 23 RRCID -> 221474 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 12470 - 12562			
06	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	30	1	1589	2	N	-0-				1
07	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	31	1	1575	2	N	-0-				1
08	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	31	1	1806	2	N	-0-				1
09	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	30	1	1605	2	N	-0-				1
10	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	31	1	1445	2	N	-0-				1
*11	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	30	1	1512	2	N	-0-				1
UTLEY "C"												WELL #: 30 RRCID -> 221507 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12658 PERF. 12360 - 12430			
06	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-				1
07	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-				1
08	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-				1
09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-				1
10	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-				1
*11	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-				1
MOODY ESTATE GU #2												WELL #: 5 RRCID -> 223348 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 12084 - 12190			
06	1830 N	1498	-0-	-332	-0-	43	1	1455	2	N	-0-				-0-
07	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	98	1	2022	2	N	-0-				-0-
08	2108 N	2083	-0-	-25	-0-	52	1	2031	2	N	-0-				-0-
09	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	46	1	1465	2	N	-0-				-0-
10	0	1654	-0-	1654	1654	40	1	1614	2	N	-0-				-0-
11	0	1393	-0-	1393	3047	39	1	1354	2	N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				//CONT.//	189405												
UTLEY "C"				WELL #:	31	RRCID ->	224217	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL	DEPTH	12620	PERF.12061	- 12193			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-							N	-0-			1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			1
10	14B2	EXT	58	-0-	58	58			58	2			N	-0-			1
*11	14B2	EXT	298	-0-	298	356			298	2			N	-0-			1
BASS "A"				WELL #:	15	RRCID ->	224792	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.11950	- 12456			
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-			30	1	1365	2	N	-0-			67
07	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-			31	1	1846	2	N	-0-			67
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-			31	1	1208	2	N	-0-			67
09	1320	N	1309	-0-	-11	-0-			30	1	1279	2	N	-0-			67
10	0		144	-0-	144	144			31	1	113	2	N	-0-			67
11	0		30	-0-	30	174			30	1			N	-0-			67
UTLEY "A"				WELL #:	16	RRCID ->	226555	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.12054	- 12520			
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-			429	2			N	-0-			2
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-			533	2			N	-0-			2
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-			650	2			N	-0-			2
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-			498	2			N	-0-			2
10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-			1700	2			N	-0-			2
*11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-			1711	2			N	-0-			2
BASS A				WELL #:	19	RRCID ->	228602	COMPL. DATE	04/29/2007	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.11876	- 12030			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
BASS "A"				WELL #:	23	RRCID ->	229196	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL	DEPTH	12808	PERF.12050	- 12536			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
UTLEY "H"				WELL #:	6	RRCID ->	229202	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL	DEPTH	13037	PERF. 1282	- 12744			
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-			882	2			N	-0-			30
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-			971	2			N	-0-			30
08	899	N	529	-0-	-370	-0-			529	2			N	-0-			30
09	840	N	662	-0-	-178	-0-			662	2			N	-0-			30
10	961	N	333	-0-	-628	-0-			333	2			N	-0-			30
*11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-			1231	2			N	-0-			30
UTLEY "A"				WELL #:	17	RRCID ->	229262	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL	DEPTH	12630	PERF.12347	- 12397			
06	2580	X	1080	-0-	-1500	-0-			30	1	1050	2	N	-0-			118
07	2666	X	2028	-0-	-638	-0-			31	1	1997	2	N	-0-			118
08	2790	X	1968	-0-	-822	-0-			31	1	1937	2	N	-0-			118
09	2700	X	192	-0-	-2508	-0-			30	1	162	2	N	-0-			118
10	0		1039	-0-	1039	1039			31	1	1008	2	N	-0-			118
11	0		1965	-0-	1965	3004			30	1	1935	2	N	-0-			118

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) CRESCENT PASS ENERGY, LLC UTLEY "A"										NON-ASSOCIATED WELL #: 20										CAPACITY RRCID -> 231234 COMPL. DATE 08/25/2007										CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12653 PERF.12093 - 12214									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																						
06		990 N	838	-0-	-152	-0-	838	2			N	-0-					1																						
07		620 N	506	-0-	-114	-0-	506	2			N	-0-					1																						
08		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					1																						
09		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					1																						
*10		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					1																						
*11		870 N	387	-0-	-483	-0-	387	2			N	-0-					1																						
UTLEY "A"										WELL #: 21										RRCID -> 231237 COMPL. DATE 08/10/2007										TOTAL DEPTH 12589 PERF.12005 - 12164									
06		1560 N	1501	-0-	-59	-0-	1501	2			N	-0-					1																						
07		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-			1 1		-0-																						
08		1457 N	768	-0-	-689	-0-	768	2			N	-0-					-0-																						
09		1410 N	1000	-0-	-410	-0-	1000	2			N	-0-					-0-																						
10		0	979	-0-	979	979	979	2			N	-0-					-0-																						
11		0	1499	-0-	1499	2478	1499	2			N	-0-					-0-																						
DANIEL "G"										WELL #: 12										RRCID -> 231873 COMPL. DATE 09/10/2007										TOTAL DEPTH 12706 PERF.12244 - 12665									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																						
UTLEY "H"										WELL #: 4										RRCID -> 232106 COMPL. DATE 01/04/2007										TOTAL DEPTH 12756 PERF.12128 - 12638									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21																						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21																						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21																						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21																						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21																						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21																						
MARTIN										WELL #: 2										RRCID -> 232284 COMPL. DATE 10/25/2007										TOTAL DEPTH 12215 PERF.11073 - 11892									
06	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	305	1	2319	2	N	-0-					207																						
07	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	314	1	2095	2	N	-0-					207																						
08	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	499	1	2111	2	N	-0-					207																						
09	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	313	1	1928	2	N	-0-					207																						
10	0		2629	-0-	2629	2629	499	1	2130	2	N	-0-					207																						
11	0		2773	-0-	2773	5402	364	1	2409	2	N	-0-					207																						
UTLEY "A"										WELL #: 23										RRCID -> 232301 COMPL. DATE 05/25/2007										TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 12370									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30																						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30																						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30																						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30																						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30																						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30																						
AYCOCK "1"										WELL #: 5										RRCID -> 233510 COMPL. DATE 11/01/2007										TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440									
06	840	N	765	-0-	-75	-0-	765	2			N	-0-					74																						
07	868	N	612	-0-	-256	-0-	612	2			N	-0-					74																						
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					74																						
09	720	N	514	-0-	-206	-0-	514	2			N	-0-					74																						
10	0		538	-0-	538	538	538	2			N	-0-					74																						
11	0		533	-0-	533	1071	533	2			N	-0-					74																						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC																		
BASS "A"																		
WELL #: 20																		
RRCID -> 234291																		
COMPL. DATE 03/01/2007																		
TOTAL DEPTH 12781													PERF.12183 - 12650					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	240 N	104	-0-	-136	-0-	104	2						N	-0-				25
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2						N	-0-				25
08	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2						N	-0-				25
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2						N	-0-				25
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2						N	-0-				25
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				25
MOODY ESTATE GU #2																		
WELL #: 6HZ																		
RRCID -> 234738																		
COMPL. DATE 05/16/2008																		
TOTAL DEPTH 12464													PERF. 0 - 14440					
06	5130 X	3984	-0-	-1146	-0-	65	1	3919	2	N	-0-							-0-
07	5270 X	5021	-0-	-249	-0-	98	1	4923	2	N	-0-							-0-
08	6014 X	4624	-0-	-1390	-0-	77	1	4547	2	N	-0-							-0-
09	5820 X	3606	-0-	-2214	-0-	67	1	3539	2	N	-0-							-0-
10	0	4008	-0-	4008	4008	53	1	3955	2	N	-0-							-0-
11	0	4284	-0-	4284	8292	57	1	4227	2	N	-0-							-0-
UTLEY "C"																		
WELL #: 26																		
RRCID -> 234864																		
COMPL. DATE 04/17/2005																		
TOTAL DEPTH 12650													PERF.12366 - 12376					
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	30	1	1248	2	N	-0-							30
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	31	1	1089	2	N	-0-			1	1			29
08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	31	1	1207	2	N	-0-			3				32
						3	9											
09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	30	1	1140	2	N	-0-							32
10	0	1836	-0-	1836	1836	31	1	1805	2	N	-0-							32
11	0	1818	-0-	1818	3654	30	1	1788	2	N	-0-							32
UTLEY "C"																		
WELL #: 32																		
RRCID -> 236032																		
COMPL. DATE 12/09/2007																		
TOTAL DEPTH 12625													PERF.11999 - 12149					
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2					N	-0-					-0-
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2					N	-0-					-0-
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2					N	-0-					-0-
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2					N	-0-					-0-
10	0	660	-0-	660	660	660	2					N	-0-					-0-
11	0	643	-0-	643	1303	643	2					N	-0-					-0-
MOODY ESTATE GAS UNIT 2																		
WELL #: 7H																		
RRCID -> 250608																		
COMPL. DATE 02/20/2009																		
TOTAL DEPTH 12287													PERF. 0 - 16675					
06	15802 X	15802	-0-	-0-	-0-	165	1	15637	2	N	-0-							19
07	5022 X	3029	-0-	-1993	-0-	98	1	2931	2	N	-0-			16	1			3
08	10418 X	10418	-0-	-0-	-0-	134	1	10284	2	N	-0-							3
09	10090 X	10090	-0-	-0-	-0-	131	1	9959	2	N	-0-							3
10	7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	75	1	7892	2	N	-0-							3
11	0	9565	-0-	9565	9565	90	1	9475	2	N	-0-							3
MOODY ESTATE GAS UNIT 2																		
WELL #: 8H																		
RRCID -> 259539																		
COMPL. DATE 10/12/2022																		
TOTAL DEPTH 12650													PERF.13020 - 17370					
06	11880 X	4320	-0-	-7560	-0-	37	1	4283	2	N	-0-							-0-
07	12462 X	-0-	-0-	-12462	-0-							N	-0-					-0-
08	12462 X	1966	-0-	-10496	-0-	19	1	1947	2	N	-0-							-0-
09	12060 X	3816	-0-	-8244	-0-	38	1	3778	2	N	-0-							-0-
10	0	14167	-0-	14167	14167	452	1	13715	2	N	-0-							-0-
11	0	11558	-0-	11558	25725	798	1	10760	2	N	-0-							-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC														
MOODY ESTATE GAS UNIT 2														
WELL #: 9H RRCID -> 259798 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 12319 PERF.16570 - 17583														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0					AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	8850 X	7554	-0-	-1296	-0-	95	1	7459	2	N	-0-		-0-	
07	8804 X	1820	-0-	-6984	-0-	98	1	1722	2	N	-0-		-0-	
08	11067 X	10445	-0-	-622	-0-	134	1	10311	2	N	-0-		-0-	
09	10710 X	8609	-0-	-2101	-0-	117	1	8492	2	N	-0-		-0-	
10	0	3096	-0-	3096	3096	48	1	3048	2	N	-0-		-0-	
11	0	2718	-0-	2718	5814	47	1	2671	2	N	-0-		-0-	
MOODY ESTATE GAS UNIT 2														
WELL #: 12H RRCID -> 261220 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11826 PERF.12495 - 14230														
06	3510 X	3452	-0-	-58	-0-	60	1	3392	2	N	-0-		-0-	
07	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	98	1	3629	2	N	-0-		-0-	
08	3658 X	3446	-0-	-212	-0-	65	1	3381	2	N	-0-		-0-	
09	3540 X	3329	-0-	-211	-0-	64	1	3265	2	N	-0-		-0-	
10	0	3410	-0-	3410	3410	50	1	3360	2	N	-0-		-0-	
11	0	3430	-0-	3430	6840	52	1	3378	2	N	-0-		-0-	
MOODY ESTATES GAS UNIT 1														
WELL #: 10H RRCID -> 261741 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12472 PERF.13000 - 15600														
06	9090 X	4603	-0-	-4487	-0-	70	1	4533	2	N	-0-		-0-	
07	9393 X	5499	-0-	-3894	-0-	98	1	5401	2	N	-0-		-0-	
08	9393 X	6367	-0-	-3026	-0-	94	1	6273	2	N	-0-		-0-	
09	6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	100	1	6873	2	N	-0-		-0-	
10	0	40036	-0-	40036	40036	251	1	39785	2	N	-0-		-0-	
11	0	34056	-0-	34056	74092	242	1	33814	2	N	-0-		-0-	
MITCHELL, J. W. GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 271865 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11048 - 12090														
06	1380 N	1292	-0-	-88	-0-	73	1	1219	2	N	-0-		93	
07	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	182	1	2631	2	N	-0-		93	
08	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	116	1	1920	2	N	-0-		93	
09	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	98	1	1388	2	N	-0-		93	
10	0	1461	-0-	1461	1461	1461	2			N	-0-		93	
11	0	1451	-0-	1451	2912	66	1	1385	2	N	-0-		93	
UTLEY 'A'														
WELL #: 26 RRCID -> 275552 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13456 PERF.12394 - 12434														
06	5220 X	5042	-0-	-178	-0-	30	1	5012	2	N	-0-		63	
07	5394 X	5009	-0-	-385	-0-	31	1	4978	2	N	-0-		46	
08	5394 X	4905	-0-	-489	-0-	31	1	4731	2	N	-0-		66	
						143	9							
09	5100 X	4545	-0-	-555	-0-	30	1	4515	2	N	-0-		66	
10	0	4399	-0-	4399	4399	31	1	4368	2	N	-0-		66	
11	0	4470	-0-	4470	8869	30	1	4440	2	N	-0-		66	
MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 11H RRCID -> 277486 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12885 - 14610														
06	9472 X	9472	-0-	-0-	-0-	111	1	9361	2	N	-0-		-0-	
07	9842 X	9842	-0-	-0-	-0-	98	1	9744	2	N	-0-		-0-	
08	8773 X	6493	-0-	-2280	-0-	95	1	6398	2	N	-0-		-0-	
09	9480 X	5632	-0-	-3848	-0-	87	1	5545	2	N	-0-		-0-	
10	0	9299	-0-	9299	9299	82	1	9217	2	N	-0-		-0-	
11	0	3713	-0-	3713	13012	53	1	3660	2	N	-0-		-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
EUBANKS TRUST														
WELL #: 1 RRCID -> 158593 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12169 - 12229														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1320 X	931	-0-	-389	-0-	931	3			Y	-0-			-0-
07	1364 X	973	-0-	-391	-0-	57	1	916	2	Y	-0-			-0-
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	51	1	912	2	Y	-0-			-0-
09	0	899	-0-	899	899	35	1	864	2	Y	-0-			-0-
10	0	863	-0-	863	1762	33	1	830	2	Y	-0-			-0-
11	0	527	-0-	527	2289	20	1	507	2	Y	-0-			-0-
MOORE, ALMA														
WELL #: 1 RRCID -> 160425 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184														
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-			-0-
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	49	1	789	2	Y	-0-			-0-
08	806 N	799	-0-	-7	-0-	43	1	756	2	Y	-0-			-0-
09	0	1223	-0-	1223	1223	47	1	1176	2	Y	-0-			-0-
10	0	673	-0-	673	1896	26	1	647	2	Y	-0-			-0-
11	0	1372	-0-	1372	3268	51	1	1321	2	Y	-0-			-0-
ENGLISH														
WELL #: 1 RRCID -> 160441 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12110														
06	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	3			Y	-0-			-0-
07	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	192	1	3116	2	Y	-0-			-0-
08	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	175	1	3108	2	Y	-0-			-0-
09	0	3128	-0-	3128	3128	121	1	3007	2	Y	-0-			-0-
10	0	2961	-0-	2961	6089	114	1	2847	2	Y	-0-			-0-
11	0	2752	-0-	2752	8841	103	1	2649	2	Y	-0-			-0-
MOORE, J. H.														
WELL #: 1 RRCID -> 161968 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12200														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FERRELL "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 163225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11254 - 11796														
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-			-0-
07	279 N	98	-0-	-181	-0-	6	1	92	2	Y	-0-			-0-
08	186 N	88	-0-	-98	-0-	5	1	83	2	Y	-0-			-0-
09	0	28	-0-	28	28	1	1	27	2	Y	-0-			-0-
10	0	138	-0-	138	166	5	1	133	2	Y	-0-			-0-
11	0	98	-0-	98	264	4	1	94	2	Y	-0-			-0-
HENDERSON														
WELL #: 1 RRCID -> 163776 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12256														
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-			-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	Y	-0-			-0-
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	6	1	103	2	Y	-0-			-0-
09	0	113	-0-	113	113	4	1	109	2	Y	-0-			-0-
10	0	135	-0-	135	248	5	1	130	2	Y	-0-			-0-
11	0	113	-0-	113	361	4	1	109	2	Y	-0-			-0-
LEDBETTER "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 163922 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10700 - 11953														
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	3			Y	-0-			-0-
07	186 N	159	-0-	-27	-0-	9	1	150	2	Y	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	768	-0-	768	768	29	1	739	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
CLARY														
WELL #: 1 RRCID -> 164201 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12174 - 12262														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	720 N	498	-0-	-222	-0-	498	3			Y	-0-			-0-
07	1023 N	913	-0-	-110	-0-	53	1	860	2	Y	-0-			-0-
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	45	1	805	2	Y	-0-			-0-
09	0	950	-0-	950	950	37	1	913	2	Y	-0-			-0-
10	0	654	-0-	654	1604	25	1	629	2	Y	-0-			-0-
11	0	452	-0-	452	2056	17	1	435	2	Y	-0-			-0-
HARTLEY														
WELL #: 1 RRCID -> 164476 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498														
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-			-0-
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	225	2	Y	-0-			-0-
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	13	1	224	2	Y	-0-			-0-
09	0	255	-0-	255	255	10	1	245	2	Y	-0-			-0-
10	0	255	-0-	255	510	10	1	245	2	Y	-0-			-0-
11	0	252	-0-	252	762	9	1	243	2	Y	-0-			-0-
HILL "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 164525 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 11727														
06	240 N	185	-0-	-55	-0-	185	3			Y	-0-			-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	Y	-0-			-0-
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	2	Y	-0-			-0-
09	0	218	-0-	218	218	8	1	210	2	Y	-0-			-0-
10	0	219	-0-	219	437	8	1	211	2	Y	-0-			-0-
11	0	219	-0-	219	656	8	1	211	2	Y	-0-			-0-
MOORE, ALMA														
WELL #: 2 RRCID -> 165124 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 12168														
06	960 N	907	-0-	-53	-0-	907	3			Y	-0-			-0-
07	992 N	959	-0-	-33	-0-	56	1	903	2	Y	-0-			-0-
08	992 N	971	-0-	-21	-0-	52	1	919	2	Y	-0-			-0-
09	0	949	-0-	949	949	37	1	912	2	Y	-0-			-0-
10	0	993	-0-	993	1942	38	1	955	2	Y	-0-			-0-
11	0	977	-0-	977	2919	37	1	940	2	Y	-0-			-0-
WHITTINGTON														
WELL #: 1 RRCID -> 166132 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
08	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-			-0-
11	0	7	-0-	7	8	7	2			Y	-0-			-0-
ENGLISH														
WELL #: 2 RRCID -> 166630 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 12298														
06	480 N	322	-0-	-158	-0-	322	3			Y	-0-			-0-
07	496 N	271	-0-	-225	-0-	16	1	255	2	Y	-0-			-0-
08	496 N	221	-0-	-275	-0-	12	1	209	2	Y	-0-			-0-
09	0	176	-0-	176	176	7	1	169	2	Y	-0-			-0-
10	0	168	-0-	168	344	6	1	162	2	Y	-0-			-0-
11	0	205	-0-	205	549	8	1	197	2	Y	-0-			-0-
MOORE, ALMA														
WELL #: 3 RRCID -> 169766 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															88576 304					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															//CONT.// 220903																			
MOORE, J. H.															WELL #: 3					RRCID -> 169929					COMPL. DATE 07/23/1998					TOTAL DEPTH 12600 PERF.12184 - 12292				
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	EOM BALANCE								
06	1470	X	860	-0-	-610	-0-			860	3					Y		-0-									-0-								
07	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-									Y		-0-									-0-								
08	3100	N	3999	-0-	899	899			214	1	3785	2			Y		-0-									-0-								
09	0		3352	-0-	3352	4251			130	1	3222	2			Y		-0-									-0-								
10	0		3229	-0-	3229	7480			124	1	3105	2			Y		-0-									-0-								
11	0		2889	-0-	2889	10369			108	1	2781	2			Y		-0-									-0-								
ENGLISH															WELL #: 4					RRCID -> 169958					COMPL. DATE 08/07/1998					TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314				
06	3300	X	3081	-0-	-219	-0-			3081	3					Y		-0-										-0-							
07	3441	X	3154	-0-	-287	-0-			183	1	2971	2			Y		-0-										-0-							
08	3410	X	3124	-0-	-286	-0-			167	1	2957	2			Y		-0-										-0-							
09	0		3015	-0-	3015	3015			117	1	2898	2			Y		-0-										-0-							
10	0		3032	-0-	3032	6047			117	1	2915	2			Y		-0-										-0-							
11	0		2891	-0-	2891	8938			108	1	2783	2			Y		-0-										-0-							
HENDERSON															WELL #: 2					RRCID -> 170005					COMPL. DATE 07/02/1998					TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 12428				
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-			590	3					Y		-0-										-0-							
07	620	N	611	-0-	-9	-0-			36	1	575	2			Y		-0-										-0-							
08	620	N	604	-0-	-16	-0-			32	1	572	2			Y		-0-										-0-							
09	0		571	-0-	571	571			22	1	549	2			Y		-0-										-0-							
10	0		669	-0-	669	1240			26	1	643	2			Y		-0-										-0-							
11	0		633	-0-	633	1873			24	1	609	2			Y		-0-										-0-							
HENDERSON															WELL #: 3					RRCID -> 170284					COMPL. DATE 08/23/1998					TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643				
06	930	N	929	-0-	-1	-0-			929	3					Y		-0-										-0-							
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-			64	1	1034	2			Y		-0-										-0-							
08	3100	N	5957	-0-	2857	2857			318	1	5639	2			Y		-0-										-0-							
09	0		5542	-0-	5542	8399			215	1	5327	2			Y		-0-										-0-							
10	0		5173	-0-	5173	13572			199	1	4974	2			Y		-0-										-0-							
11	0		3797	-0-	3797	17369			142	1	3655	2			Y		-0-										-0-							
HENDERSON															WELL #: 4					RRCID -> 170285					COMPL. DATE 11/21/2000					TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611				
06	2340	X	2163	-0-	-177	-0-			2163	3					Y		-0-										-0-							
07	2387	X	1919	-0-	-468	-0-			112	1	1807	2			Y		-0-										-0-							
08	2666	N	1773	-0-	-893	-0-			95	1	1678	2			Y		-0-										-0-							
09	0		1641	-0-	1641	1641			64	1	1577	2			Y		-0-										-0-							
10	0		1111	-0-	1111	2752			43	1	1068	2			Y		-0-										-0-							
11	0		888	-0-	888	3640			33	1	855	2			Y		-0-										-0-							
MOORE, J. H.															WELL #: 2					RRCID -> 170910					COMPL. DATE 09/18/1998					TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237				
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-			489	3					Y		-0-										-0-							
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-			31	1	508	2			Y		-0-										-0-							
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-			29	1	523	2			Y		-0-										-0-							
09	0		537	-0-	537	537			21	1	516	2			Y		-0-										-0-							
10	0		573	-0-	573	1110			22	1	551	2			Y		-0-										-0-							
11	0		621	-0-	621	1731			23	1	598	2			Y		-0-										-0-							
EUBANKS TRUST															WELL #: 3					RRCID -> 170927					COMPL. DATE 09/27/1998					TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 12305				
06	300	N	186	-0-	-114	-0-			186	3					Y		-0-										-0-							
07	434	N	386	-0-	-48	-0-			22	1	364	2			Y		-0-										-0-							
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-			25	1	437	2			Y		-0-										-0-							
09	0		441	-0-	441	441			17	1	424	2			Y		-0-										-0-							
10	0		447	-0-	447	888			17	1	430	2			Y		-0-										-0-							
11	0		436	-0-	436	1324			16	1	420	2			Y		-0-										-0-							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																
ENGLISH																
//CONT.// 88576 304																
//CONT.// 220903																
WELL #: 3																
RRCID -> 171058																
COMPL. DATE 06/12/1998																
TOTAL DEPTH 12900																
PERF.12050 - 12165																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	3			Y	-0-					-0-
07	4123 X	3937	-0-	-186	-0-	229	1	3708	2	Y	-0-					-0-
08	4402 X	3276	-0-	-1126	-0-	175	1	3101	2	Y	-0-					-0-
09	0	3642	-0-	3642	3642	141	1	3501	2	Y	-0-					-0-
10	0	3709	-0-	3709	7351	143	1	3566	2	Y	-0-					-0-
11	0	3713	-0-	3713	11064	139	1	3574	2	Y	-0-					-0-
WHITE, H. E.																
WELL #: 2																
RRCID -> 171121																
COMPL. DATE 08/18/1998																
TOTAL DEPTH 12950																
PERF.12507 - 12710																
06	3000 N	4797	-0-	1797	1797	4797	3			Y	-0-					-0-
07	3100 N	4303	-0-	1203	3000	250	1	4053	2	Y	-0-					-0-
08	6898 X	3898	-0-	-3000	-0-	208	1	3690	2	Y	-0-					-0-
09	0	3089	-0-	3089	3089	120	1	2969	2	Y	-0-					-0-
10	0	4123	-0-	4123	7212	159	1	3964	2	Y	-0-					-0-
11	0	3101	-0-	3101	10313	116	1	2985	2	Y	-0-					-0-
EUBANKS TRUST																
WELL #: 2																
RRCID -> 171346																
COMPL. DATE 09/18/1998																
TOTAL DEPTH 12550																
PERF.11992 - 12270																
06	150 N	29	-0-	-121	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
08	155 N	110	-0-	-45	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-
09	0	49	-0-	49	49	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
10	0	36	-0-	36	85	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-
MOORE, ALMA																
WELL #: 4																
RRCID -> 171348																
COMPL. DATE 10/08/1998																
TOTAL DEPTH 12600																
PERF.12101 - 12416																
06	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	2	Y	-0-					-0-
08	217 N	203	-0-	-14	-0-	11	1	192	2	Y	-0-					-0-
09	0	184	-0-	184	184	7	1	177	2	Y	-0-					-0-
10	0	204	-0-	204	388	8	1	196	2	Y	-0-					-0-
11	0	188	-0-	188	576	7	1	181	2	Y	-0-					-0-
CLARY																
WELL #: 3																
RRCID -> 171350																
COMPL. DATE 10/13/1998																
TOTAL DEPTH 12770																
PERF.12324 - 12600																
06	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			Y	-0-					-0-
07	1457 N	1193	-0-	-264	-0-	69	1	1124	2	Y	-0-					-0-
08	1395 N	1308	-0-	-87	-0-	70	1	1238	2	Y	-0-					-0-
09	0	1059	-0-	1059	1059	41	1	1018	2	Y	-0-					-0-
10	0	915	-0-	915	1974	35	1	880	2	Y	-0-					-0-
11	0	1320	-0-	1320	3294	49	1	1271	2	Y	-0-					-0-
CLARY																
WELL #: 2																
RRCID -> 171422																
COMPL. DATE 11/11/1998																
TOTAL DEPTH 12700																
PERF.12235 - 12513																
06	3840 X	3770	-0-	-70	-0-	3770	3			Y	-0-					-0-
07	3689 X	3529	-0-	-160	-0-	205	1	3324	2	Y	-0-					-0-
08	3689 X	3316	-0-	-373	-0-	177	1	3139	2	Y	-0-					-0-
09	0	3370	-0-	3370	3370	131	1	3239	2	Y	-0-					-0-
10	0	3130	-0-	3130	6500	120	1	3010	2	Y	-0-					-0-
11	0	3156	-0-	3156	9656	118	1	3038	2	Y	-0-					-0-
WHITTINGTON																
WELL #: 2																
RRCID -> 171424																
COMPL. DATE 11/13/1998																
TOTAL DEPTH 13000																
PERF.12586 - 12829																
06	210 N	94	-0-	-116	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
07	124 N	15	-0-	-109	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
08	93 N	29	-0-	-64	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
09	0	19	-0-	19	19	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
10	0	5	-0-	5	24	5	2			Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
HARTLEY															
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED												CAPACITY			
//CONT.// 220903															
WELL #: 2 RRCID -> 171432												COMPL. DATE 11/14/1998			
TOTAL DEPTH 12790												PERF.12412 - 12644			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		1770 X	1763	-0-	-7	-0-	1763	3		Y	-0-				-0-
07		2325 X	1746	-0-	-579	-0-	102	1	1644	2	Y	-0-			-0-
08		2170 N	874	-0-	-1296	-0-	47	1	827	2	Y	-0-			-0-
09		0	825	-0-	825	825	32	1	793	2	Y	-0-			-0-
10		0	809	-0-	809	1634	31	1	778	2	Y	-0-			-0-
11		0	972	-0-	972	2606	36	1	936	2	Y	-0-			-0-
EUBANKS TRUST												WELL #: 4 RRCID -> 171892			
												COMPL. DATE 01/09/1999			
												TOTAL DEPTH 12700			
												PERF.12167 - 12447			
06		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3		Y	-0-				-0-
07		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	127	1	2049	2	Y	-0-			-0-
08		2170 N	2041	-0-	-129	-0-	109	1	1932	2	Y	-0-			-0-
09		0	1896	-0-	1896	1896	73	1	1823	2	Y	-0-			-0-
10		0	2015	-0-	2015	3911	78	1	1937	2	Y	-0-			-0-
11		0	2103	-0-	2103	6014	79	1	2024	2	Y	-0-			-0-
WHITE, H. E.												WELL #: 3 RRCID -> 171986			
												COMPL. DATE 01/15/1999			
												TOTAL DEPTH 13100			
												PERF.12601 - 12893			
06		3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3		Y	-0-				-0-
07		4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	273	1	4415	2	Y	-0-			-0-
08		4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	238	1	4216	2	Y	-0-			-0-
09		0	4009	-0-	4009	4009	155	1	3854	2	Y	-0-			-0-
10		0	2798	-0-	2798	6807	108	1	2690	2	Y	-0-			-0-
11		0	3210	-0-	3210	10017	120	1	3090	2	Y	-0-			-0-
HARTLEY												WELL #: 3 RRCID -> 172336			
												COMPL. DATE 02/19/1999			
												TOTAL DEPTH 12900			
												PERF.12391 - 12710			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y					-0-
WHITE, H. E.												WELL #: 4 RRCID -> 172947			
												COMPL. DATE 04/06/1999			
												TOTAL DEPTH 13250			
												PERF.12691 - 13014			
06		840 N	839	-0-	-1	-0-	839	3		Y	-0-				-0-
07		816 N	816	-0-	-0-	-0-	47	1	769	2	Y	-0-			-0-
08		863 N	863	-0-	-0-	-0-	46	1	817	2	Y	-0-			-0-
09		0	855	-0-	855	855	33	1	822	2	Y	-0-			-0-
10		0	805	-0-	805	1660	31	1	774	2	Y	-0-			-0-
11		0	799	-0-	799	2459	30	1	769	2	Y	-0-			-0-
CLARY												WELL #: 4 RRCID -> 173415			
												COMPL. DATE 05/16/1999			
												TOTAL DEPTH 12685			
												PERF.12234 - 12519			
06		780 N	728	-0-	-52	-0-	728	3		Y	-0-				-0-
07		806 N	737	-0-	-69	-0-	43	1	694	2	Y	-0-			-0-
08		713 N	585	-0-	-128	-0-	31	1	554	2	Y	-0-			-0-
09		0	690	-0-	690	690	27	1	663	2	Y	-0-			-0-
10		0	558	-0-	558	1248	21	1	537	2	Y	-0-			-0-
11		0	745	-0-	745	1993	28	1	717	2	Y	-0-			-0-
ENGLISH												WELL #: 6 RRCID -> 173441			
												COMPL. DATE 05/25/1999			
												TOTAL DEPTH 12600			
												PERF.12164 - 12318			
06		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3		Y	-0-				-0-
07		107 N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	-0-			-0-
08		248 N	45	-0-	-203	-0-	2	1	43	2	Y	-0-			-0-
09		0	45	-0-	45	45	2	1	43	2	Y	-0-			-0-
10		0	61	-0-	61	106	2	1	59	2	Y	-0-			-0-
11		0	48	-0-	48	154	2	1	46	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
HENDERSON														
WELL #: 5 RRCID -> 174218 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	360 N	331	-0-	-29	-0-	331	3		Y	-0-			-0-	
07	341 N	327	-0-	-14	-0-	19	1	308	2	Y			-0-	
08	341 N	338	-0-	-3	-0-	18	1	320	2	Y			-0-	
09	0	318	-0-	318	318	12	1	306	2	Y			-0-	
10	0	343	-0-	343	661	13	1	330	2	Y			-0-	
11	0	335	-0-	335	996	13	1	322	2	Y			-0-	
ENGLISH														
WELL #: 5 RRCID -> 174226 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172														
06	360 N	350	-0-	-10	-0-	350	3		Y	-0-			-0-	
07	372 N	364	-0-	-8	-0-	21	1	343	2	Y			-0-	
08	372 N	365	-0-	-7	-0-	19	1	346	2	Y			-0-	
09	0	354	-0-	354	354	14	1	340	2	Y			-0-	
10	0	377	-0-	377	731	15	1	362	2	Y			-0-	
11	0	390	-0-	390	1121	15	1	375	2	Y			-0-	
WHITTINGTON														
WELL #: 3 RRCID -> 174900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912														
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		Y	-0-			-0-	
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	30	1	482	2	Y			-0-	
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	28	1	490	2	Y			-0-	
09	0	493	-0-	493	493	19	1	474	2	Y			-0-	
10	0	489	-0-	489	982	19	1	470	2	Y			-0-	
11	0	446	-0-	446	1428	17	1	429	2	Y			-0-	
MOORE, ALMA														
WELL #: 5 RRCID -> 175024 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595														
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		Y	-0-			-0-	
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2	Y			-0-	
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y			-0-	
09	0	147	-0-	147	147	6	1	141	2	Y			-0-	
10	0	143	-0-	143	290	6	1	137	2	Y			-0-	
11	0	122	-0-	122	412	5	1	117	2	Y			-0-	
MOORE, ALMA														
WELL #: 6 RRCID -> 175435 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243														
06	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3		Y	-0-			-0-	
07	1953 N	1862	-0-	-91	-0-	108	1	1754	2	Y			-0-	
08	2046 N	1086	-0-	-960	-0-	58	1	1028	2	Y			-0-	
09	0	2332	-0-	2332	2332	90	1	2242	2	Y			-0-	
10	0	2712	-0-	2712	5044	104	1	2608	2	Y			-0-	
11	0	2233	-0-	2233	7277	83	1	2150	2	Y			-0-	
ENGLISH														
WELL #: 8 RRCID -> 175761 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161														
06	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	3		Y	-0-			-0-	
07	4898 X	4749	-0-	-149	-0-	276	1	4473	2	Y			-0-	
08	4991 X	4694	-0-	-297	-0-	251	1	4443	2	Y			-0-	
09	0	4324	-0-	4324	4324	167	1	4157	2	Y			-0-	
10	0	4411	-0-	4411	8735	170	1	4241	2	Y			-0-	
11	0	4379	-0-	4379	13114	164	1	4215	2	Y			-0-	
ENGLISH														
WELL #: 7 RRCID -> 175763 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228														
06	2010 X	686	-0-	-1324	-0-	686	3		Y	-0-			-0-	
07	1085 X	559	-0-	-526	-0-	33	1	526	2	Y			-0-	
08	651 N	640	-0-	-11	-0-	34	1	606	2	Y			-0-	
09	0	778	-0-	778	778	30	1	748	2	Y			-0-	
10	0	826	-0-	826	1604	32	1	794	2	Y			-0-	
11	0	757	-0-	757	2361	28	1	729	2	Y			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HENDERSON													CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 6													NON-ASSOCIATED			CAPACITY											
RRCID -> 176164													COMPL. DATE 11/17/1999			TOTAL DEPTH 12760			PERF.12170 - 12479								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE											
06		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-				-0-											
07		744 N	699	-0-	-45	-0-	41	1	658	2	Y	-0-				-0-											
08		713 N	685	-0-	-28	-0-	37	1	648	2	Y	-0-				-0-											
09		0	656	-0-	656	656	25	1	631	2	Y	-0-				-0-											
10		0	666	-0-	666	1322	26	1	640	2	Y	-0-				-0-											
11		0	687	-0-	687	2009	26	1	661	2	Y	-0-				-0-											
HENDERSON													WELL #: 7			RRCID -> 176166			COMPL. DATE 12/14/1999			TOTAL DEPTH 12880			PERF.12383 - 12680		
06		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			Y	-0-				-0-											
07		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	93	1	1503	2	Y	-0-				-0-											
08		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	83	1	1478	2	Y	-0-				-0-											
09		0	1525	-0-	1525	1525	59	1	1466	2	Y	-0-				-0-											
10		0	1540	-0-	1540	3065	59	1	1481	2	Y	-0-				-0-											
11		0	1464	-0-	1464	4529	55	1	1409	2	Y	-0-				-0-											
WHITTINGTON													WELL #: 4			RRCID -> 176280			COMPL. DATE 12/16/1999			TOTAL DEPTH 13320			PERF.12609 - 12967		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-											
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-											
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-											
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-											
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-											
EUBANKS TRUST													WELL #: 5			RRCID -> 176283			COMPL. DATE 12/01/1999			TOTAL DEPTH 12580			PERF.12097 - 12358		
06		3270 X	2708	-0-	-562	-0-	2708	3			Y	-0-				-0-											
07		3379 X	2757	-0-	-622	-0-	160	1	2597	2	Y	-0-				-0-											
08		3379 X	3297	-0-	-82	-0-	176	1	3121	2	Y	-0-				-0-											
09		0	3282	-0-	3282	3282	127	1	3155	2	Y	-0-				-0-											
10		0	2891	-0-	2891	6173	111	1	2780	2	Y	-0-				-0-											
11		0	2158	-0-	2158	8331	81	1	2077	2	Y	-0-				-0-											
MOORE, J. H.													WELL #: 4			RRCID -> 176351			COMPL. DATE 01/14/2000			TOTAL DEPTH 12500			PERF.12094 - 12238		
06		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-				-0-											
07		410 N	410	-0-	-0-	-0-	24	1	386	2	Y	-0-				-0-											
08		899 N	750	-0-	-149	-0-	40	1	710	2	Y	-0-				-0-											
09		0	314	-0-	314	314	12	1	302	2	Y	-0-				-0-											
10		0	130	-0-	130	444	5	1	125	2	Y	-0-				-0-											
11		0	72	-0-	72	516	3	1	69	2	Y	-0-				-0-											
MOORE, ALMA													WELL #: 7			RRCID -> 176708			COMPL. DATE 12/09/1999			TOTAL DEPTH 12630			PERF.12080 - 12446		
06		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			Y	-0-				-0-											
07		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	152	1	2469	2	Y	-0-				-0-											
08		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	135	1	2400	2	Y	-0-				-0-											
09		0	2049	-0-	2049	2049	79	1	1970	2	Y	-0-				-0-											
10		0	2104	-0-	2104	4153	81	1	2023	2	Y	-0-				-0-											
11		0	2163	-0-	2163	6316	81	1	2082	2	Y	-0-				-0-											
MOORE, ALMA													WELL #: 8			RRCID -> 176814			COMPL. DATE 02/12/2000			TOTAL DEPTH 12430			PERF.11933 - 12258		
06		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-				-0-											
07		327 N	327	-0-	-0-	-0-	19	1	308	2	Y	-0-				-0-											
08		314 N	314	-0-	-0-	-0-	17	1	297	2	Y	-0-				-0-											
09		0	296	-0-	296	296	11	1	285	2	Y	-0-				-0-											
10		0	311	-0-	311	607	12	1	299	2	Y	-0-				-0-											
11		0	502	-0-	502	1109	19	1	483	2	Y	-0-				-0-											

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
MOORE, J. H.															
WELL #: 6															
RRCID -> 176818															
COMPL. DATE 02/23/2000															
TOTAL DEPTH 12450													PERF.12018 - 12232		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-			-0-
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	88	1	1417	2	Y	-0-			-0-
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	79	1	1408	2	Y	-0-			-0-
09	0		1469	-0-	1469	1469	57	1	1412	2	Y	-0-			-0-
10	0		1497	-0-	1497	2966	58	1	1439	2	Y	-0-			-0-
11	0		1453	-0-	1453	4419	54	1	1399	2	Y	-0-			-0-
MOORE, J. H.															
WELL #: 5															
RRCID -> 177840															
COMPL. DATE 04/27/2000															
TOTAL DEPTH 12390													PERF.11947 - 12035		
06	390	N	84	-0-	-306	-0-	84	3			Y	-0-			-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
08	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0		833	-0-	833	833	32	1	801	2	Y	-0-			-0-
11	0		232	-0-	232	1065	9	1	223	2	Y	-0-			-0-
WHITE, H. E.															
WELL #: 5															
RRCID -> 177864															
COMPL. DATE 05/03/2000															
TOTAL DEPTH 13050													PERF.12533 - 12866		
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-			-0-
07	775	N	431	-0-	-344	-0-	25	1	406	2	Y	-0-			-0-
08	868	N	599	-0-	-269	-0-	32	1	567	2	Y	-0-			-0-
09	0		504	-0-	504	504	20	1	484	2	Y	-0-			-0-
10	0		478	-0-	478	982	18	1	460	2	Y	-0-			-0-
11	0		578	-0-	578	1560	22	1	556	2	Y	-0-			-0-
EUBANKS TRUST															
WELL #: 6															
RRCID -> 177947															
COMPL. DATE 03/17/2000															
TOTAL DEPTH 12470													PERF.11988 - 12285		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
EUBANKS TRUST															
WELL #: 7															
RRCID -> 177974															
COMPL. DATE 03/29/2000															
TOTAL DEPTH 12440													PERF.12115 - 12260		
06	3450	X	1978	-0-	-1472	-0-	1978	3			Y	-0-			-0-
07	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	223	1	3606	2	Y	-0-			-0-
08	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	182	1	3225	2	Y	-0-			-0-
09	0		1510	-0-	1510	1510	58	1	1452	2	Y	-0-			-0-
10	0		314	-0-	314	1824	12	1	302	2	Y	-0-			-0-
11	0		445	-0-	445	2269	17	1	428	2	Y	-0-			-0-
HENDERSON															
WELL #: 9															
RRCID -> 178286															
COMPL. DATE N/A															
TOTAL DEPTH 12480													PERF.11873 - 12012		
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-			-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	28	1	461	2	Y	-0-			-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	26	1	464	2	Y	-0-			-0-
09	0		488	-0-	488	488	19	1	469	2	Y	-0-			-0-
10	0		510	-0-	510	998	20	1	490	2	Y	-0-			-0-
11	0		434	-0-	434	1432	16	1	418	2	Y	-0-			-0-
MOORE, J. H.															
WELL #: 7															
RRCID -> 178328															
COMPL. DATE 06/02/2000															
TOTAL DEPTH 12470													PERF.12022 - 12207		
06	960	X	11	-0-	-949	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
07	899	X	1	-0-	-898	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
09	0		112	-0-	112	112	4	1	108	2	Y	-0-			-0-
10	0		1053	-0-	1053	1165	41	1	1012	2	Y	-0-			-0-
11	0		1061	-0-	1061	2226	40	1	1021	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ENGLISH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	88576 304 220903 9	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
						RRCID ->	178329	COMPL.	DATE 05/31/2000	TOTAL	DEPTH	12505	PERF.12146	- 12294					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	4860	X	3065	-0-	-1795	-0-	3065	3					Y	-0-					-0-
07	4619	X	4013	-0-	-606	-0-	233	1			3780	2	Y	-0-					-0-
08	4464	X	3523	-0-	-941	-0-	188	1			3335	2	Y	-0-					-0-
09	0		2766	-0-	2766	2766	107	1			2659	2	Y	-0-					-0-
10	0		2246	-0-	2246	5012	86	1			2160	2	Y	-0-					-0-
11	0		2232	-0-	2232	7244	83	1			2149	2	Y	-0-					-0-
EUBANKS TRUST					WELL #:	9	RRCID ->	178332	COMPL.	DATE 06/03/2000	TOTAL	DEPTH	12416	PERF.11994	- 12218				
06	480	X	233	-0-	-247	-0-	233	3					Y	-0-					-0-
07	558	X	257	-0-	-301	-0-	15	1			242	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	275	-0-	-128	-0-	15	1			260	2	Y	-0-					-0-
09	0		283	-0-	283	283	11	1			272	2	Y	-0-					-0-
10	0		294	-0-	294	577	11	1			283	2	Y	-0-					-0-
11	0		286	-0-	286	863	11	1			275	2	Y	-0-					-0-
MOORE, ALMA					WELL #:	10	RRCID ->	178749	COMPL.	DATE 06/16/2000	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.12024	- 12289				
06	1290	N	1183	-0-	-107	-0-	1183	3					Y	-0-					-0-
07	1519	N	1292	-0-	-227	-0-	75	1			1217	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	920	-0-	-351	-0-	49	1			871	2	Y	-0-					-0-
09	0		1541	-0-	1541	1541	60	1			1481	2	Y	-0-					-0-
10	0		442	-0-	442	1983	17	1			425	2	Y	-0-					-0-
11	0		1133	-0-	1133	3116	42	1			1091	2	Y	-0-					-0-
MOORE, ALMA					WELL #:	12	RRCID ->	178766	COMPL.	DATE 07/27/2000	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.12204	- 12488				
06	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3					Y	-0-					-0-
07	2821	X	2680	-0-	-141	-0-	156	1			2524	2	Y	-0-					-0-
08	2945	N	2706	-0-	-239	-0-	144	1			2562	2	Y	-0-					-0-
09	0		2018	-0-	2018	2018	78	1			1940	2	Y	-0-					-0-
10	0		1222	-0-	1222	3240	47	1			1175	2	Y	-0-					-0-
11	0		2424	-0-	2424	5664	91	1			2333	2	Y	-0-					-0-
MOORE, ALMA					WELL #:	11	RRCID ->	179065	COMPL.	DATE 08/22/2000	TOTAL	DEPTH	12550	PERF.12164	- 12426				
06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3					Y	-0-					-0-
07	2201	N	1986	-0-	-215	-0-	116	1			1870	2	Y	-0-					-0-
08	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	95	1			1693	2	Y	-0-					-0-
09	0		2080	-0-	2080	2080	81	1			1999	2	Y	-0-					-0-
10	0		2074	-0-	2074	4154	80	1			1994	2	Y	-0-					-0-
11	0		1854	-0-	1854	6008	69	1			1785	2	Y	-0-					-0-
HENDERSON					WELL #:	8	RRCID ->	179262	COMPL.	DATE 05/17/2000	TOTAL	DEPTH	12470	PERF.12020	- 12273				
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3					Y	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	27	1			440	2	Y	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	25	1			449	2	Y	-0-					-0-
09	0		450	-0-	450	450	17	1			433	2	Y	-0-					-0-
10	0		479	-0-	479	929	18	1			461	2	Y	-0-					-0-
11	0		434	-0-	434	1363	16	1			418	2	Y	-0-					-0-
HENDERSON					WELL #:	11	RRCID ->	179263	COMPL.	DATE 06/08/2000	TOTAL	DEPTH	12810	PERF.12313	- 12598				
06	8833	X	4046	-0-	-4787	-0-	4046	3					Y	-0-					-0-
07	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	219	1			3554	2	Y	-0-					-0-
08	4278	X	3484	-0-	-794	-0-	186	1			3298	2	Y	-0-					-0-
09	0		3181	-0-	3181	3181	123	1			3058	2	Y	-0-					-0-
10	0		3177	-0-	3177	6358	122	1			3055	2	Y	-0-					-0-
11	0		2979	-0-	2979	9337	111	1			2868	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																		
MOORE, ALMA																		
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 220903																		
WELL #: 9													RRCID -> 179511	COMPL. DATE 08/30/2000	TOTAL DEPTH 12385	PERF.11927	- 12236	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
06	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			Y	-0-					-0-		
07	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	159	1	2566	2	Y	-0-					-0-		
08	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	132	1	2340	2	Y	-0-					-0-		
09	0	2042	-0-	2042	2042	79	1	1963	2	Y	-0-					-0-		
10	0	1632	-0-	1632	3674	63	1	1569	2	Y	-0-					-0-		
11	0	1870	-0-	1870	5544	70	1	1800	2	Y	-0-					-0-		
HENDERSON													WELL #: 10	RRCID -> 180072	COMPL. DATE 09/06/2000	TOTAL DEPTH 12710	PERF.12246	- 12542
06	1020 N	988	-0-	-32	-0-	988	3			Y	-0-					-0-		
07	1054 N	949	-0-	-105	-0-	55	1	894	2	Y	-0-					-0-		
08	1054 N	1027	-0-	-27	-0-	55	1	972	2	Y	-0-					-0-		
09	0	991	-0-	991	991	38	1	953	2	Y	-0-					-0-		
10	0	1010	-0-	1010	2001	39	1	971	2	Y	-0-					-0-		
11	0	1039	-0-	1039	3040	39	1	1000	2	Y	-0-					-0-		
ENGLISH													WELL #: 10	RRCID -> 180375	COMPL. DATE 10/25/2000	TOTAL DEPTH 12750	PERF.12014	- 12380
06	1380 N	1357	-0-	-23	-0-	1357	3			Y	-0-					-0-		
07	1426 N	1394	-0-	-32	-0-	81	1	1313	2	Y	-0-					-0-		
08	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	75	1	1329	2	Y	-0-					-0-		
09	0	1323	-0-	1323	1323	51	1	1272	2	Y	-0-					-0-		
10	0	1363	-0-	1363	2686	52	1	1311	2	Y	-0-					-0-		
11	0	1378	-0-	1378	4064	51	1	1327	2	Y	-0-					-0-		
HENDERSON													WELL #: 12	RRCID -> 181013	COMPL. DATE 12/09/2000	TOTAL DEPTH 12850	PERF.12394	- 12525
06	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			Y	-0-					-0-		
07	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	110	1	1773	2	Y	-0-					-0-		
08	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	100	1	1768	2	Y	-0-					-0-		
09	0	1800	-0-	1800	1800	70	1	1730	2	Y	-0-					-0-		
10	0	1740	-0-	1740	3540	67	1	1673	2	Y	-0-					-0-		
11	0	1642	-0-	1642	5182	61	1	1581	2	Y	-0-					-0-		
HARTLEY													WELL #: 4	RRCID -> 181345	COMPL. DATE 01/24/2001	TOTAL DEPTH 12870	PERF.12396	- 12686
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-		
07	950 N	950	-0-	-0-	-0-	55	1	895	2	Y	-0-					-0-		
08	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	56	1	1001	2	Y	-0-					-0-		
09	0	1046	-0-	1046	1046	41	1	1005	2	Y	-0-					-0-		
10	0	1008	-0-	1008	2054	39	1	969	2	Y	-0-					-0-		
11	0	882	-0-	882	2936	33	1	849	2	Y	-0-					-0-		
MOORE, J. H.													WELL #: 9	RRCID -> 182640	COMPL. DATE 03/16/2001	TOTAL DEPTH 12297	PERF.11738	- 11954
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
MOORE, ALMA													WELL #: 15	RRCID -> 183306	COMPL. DATE 04/08/2001	TOTAL DEPTH 12550	PERF.12136	- 12374
06	270 N	247	-0-	-23	-0-	247	3			Y	-0-					-0-		
07	310 N	25	-0-	-285	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-		
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10	0	91	-0-	91	91	4	1	87	2	Y	-0-					-0-		
11	0	156	-0-	156	247	6	1	150	2	Y	-0-					-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
MOORE, ALMA															
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 220903															
WELL #: 13 RRCID -> 183517 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			Y	-0-			-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	2	Y	-0-			-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	2	Y	-0-			-0-
09	0		215	-0-	215	215	8	1	207	2	Y	-0-			-0-
10	0		243	-0-	243	458	9	1	234	2	Y	-0-			-0-
11	0		210	-0-	210	668	8	1	202	2	Y	-0-			-0-
LEDBETTER "A"													WELL #: 2 RRCID -> 184230 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012		
06	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	3			Y	-0-			-0-
07	806	N	798	-0-	-8	-0-	46	1	752	2	Y	-0-			-0-
08	806	N	796	-0-	-10	-0-	43	1	753	2	Y	-0-			-0-
09	0		755	-0-	755	755	29	1	726	2	Y	-0-			-0-
10	0		783	-0-	783	1538	30	1	753	2	Y	-0-			-0-
11	0		680	-0-	680	2218	25	1	655	2	Y	-0-			-0-
EUBANKS TRUST													WELL #: 10 RRCID -> 184644 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333		
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			Y	-0-			-0-
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	80	1	1303	2	Y	-0-			-0-
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	74	1	1308	2	Y	-0-			-0-
09	0		1334	-0-	1334	1334	52	1	1282	2	Y	-0-			-0-
10	0		1181	-0-	1181	2515	45	1	1136	2	Y	-0-			-0-
11	0		1368	-0-	1368	3883	51	1	1317	2	Y	-0-			-0-
EUBANKS TRUST													WELL #: 8 RRCID -> 184649 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12030 - 12250		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HARTLEY													WELL #: 5 RRCID -> 184903 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12462 - 12786		
06	1920	N	1519	-0-	-401	-0-	1519	3			Y	-0-			-0-
07	2046	N	1859	-0-	-187	-0-	108	1	1751	2	Y	-0-			-0-
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	106	1	1880	2	Y	-0-			-0-
09	0		2255	-0-	2255	2255	87	1	2168	2	Y	-0-			-0-
10	0		2198	-0-	2198	4453	85	1	2113	2	Y	-0-			-0-
11	0		1686	-0-	1686	6139	63	1	1623	2	Y	-0-			-0-
MOORE, J. H.													WELL #: 8 RRCID -> 185632 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11857 - 12249		
06	1680	N	1491	-0-	-189	-0-	1491	3			Y	-0-			-0-
07	1891	N	1517	-0-	-374	-0-	88	1	1429	2	Y	-0-			-0-
08	1891	N	1610	-0-	-281	-0-	86	1	1524	2	Y	-0-			-0-
09	0		1714	-0-	1714	1714	66	1	1648	2	Y	-0-			-0-
10	0		1779	-0-	1779	3493	68	1	1711	2	Y	-0-			-0-
11	0		1702	-0-	1702	5195	64	1	1638	2	Y	-0-			-0-
EUBANKS TRUST													WELL #: 12 RRCID -> 187180 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125		
06	1050	N	1038	-0-	-12	-0-	1038	3			Y	-0-			-0-
07	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	62	1	1009	2	Y	-0-			-0-
08	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	57	1	1009	2	Y	-0-			-0-
09	0		1035	-0-	1035	1035	40	1	995	2	Y	-0-			-0-
10	0		1072	-0-	1072	2107	41	1	1031	2	Y	-0-			-0-
11	0		967	-0-	967	3074	36	1	931	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ENGLISH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	88576 304 220903 12	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE				
						RRCID ->	187203	COMPL.	DATE	10/22/2001	TOTAL	DEPTH	12368	PERF.	12086 - 12164		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2615	3			Y	-0-			-0-
07	2573	N	2228	-0-	-345	-0-	-0-	-0-	130	1	2098	2	Y	-0-			-0-
08	2542	N	2430	-0-	-112	-0-	-0-	-0-	130	1	2300	2	Y	-0-			-0-
09	0		2569	-0-	2569		2569		99	1	2470	2	Y	-0-			-0-
10	0		2520	-0-	2520		5089		97	1	2423	2	Y	-0-			-0-
11	0		2284	-0-	2284		7373		85	1	2199	2	Y	-0-			-0-

ENGLISH					WELL #:	11	RRCID ->	187239	COMPL.	DATE	10/02/2001	TOTAL	DEPTH	12475	PERF.	12124 - 12258	
06	4020	X	3902	-0-	-118	-0-	-0-	-0-	3902	3			Y	-0-			-0-
07	4154	X	4001	-0-	-153	-0-	-0-	-0-	233	1	3768	2	Y	-0-			-0-
08	4030	X	3878	-0-	-152	-0-	-0-	-0-	207	1	3671	2	Y	-0-			-0-
09	0		3466	-0-	3466		3466		134	1	3332	2	Y	-0-			-0-
10	0		3667	-0-	3667		7133		141	1	3526	2	Y	-0-			-0-
11	0		3187	-0-	3187		10320		119	1	3068	2	Y	-0-			-0-

LEDBETTER "A"					WELL #:	3	RRCID ->	187278	COMPL.	DATE	10/31/2001	TOTAL	DEPTH	12150	PERF.	11792 - 11960	
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-			-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	Y	-0-			-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	Y	-0-			-0-
09	0		215	-0-	215		215		8	1	207	2	Y	-0-			-0-
10	0		208	-0-	208		423		8	1	200	2	Y	-0-			-0-
11	0		198	-0-	198		621		7	1	191	2	Y	-0-			-0-

EUBANKS TRUST					WELL #:	11	RRCID ->	187310	COMPL.	DATE	11/03/2001	TOTAL	DEPTH	12373	PERF.	11953 - 12251	
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1934	3			Y	-0-			-0-
07	2573	N	1823	-0-	-750	-0-	-0-	-0-	106	1	1717	2	Y	-0-			-0-
08	2170	N	1659	-0-	-511	-0-	-0-	-0-	89	1	1570	2	Y	-0-			-0-
09	0		1769	-0-	1769		1769		69	1	1700	2	Y	-0-			-0-
10	0		1553	-0-	1553		3322		60	1	1493	2	Y	-0-			-0-
11	0		1424	-0-	1424		4746		53	1	1371	2	Y	-0-			-0-

FERRELL "A"					WELL #:	3	RRCID ->	187919	COMPL.	DATE	01/15/2002	TOTAL	DEPTH	12280	PERF.	11638 - 11926	
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-			-0-
07	527	N	441	-0-	-86	-0-	-0-	-0-	26	1	415	2	Y	-0-			-0-
08	651	N	81	-0-	-570	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-			-0-
09	0		83	-0-	83		83		3	1	80	2	Y	-0-			-0-
10	0		52	-0-	52		135		2	1	50	2	Y	-0-			-0-
11	0		77	-0-	77		212		3	1	74	2	Y	-0-			-0-

HILL "A"					WELL #:	4	RRCID ->	187988	COMPL.	DATE	01/31/2002	TOTAL	DEPTH	12415	PERF.	11908 - 12230	
06	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CLARY					WELL #:	5	RRCID ->	187989	COMPL.	DATE	01/16/2002	TOTAL	DEPTH	12705	PERF.	12262 - 12386	
06	1110	N	959	-0-	-151	-0-	-0-	-0-	959	3			Y	-0-			-0-
07	1147	N	1000	-0-	-147	-0-	-0-	-0-	58	1	942	2	Y	-0-			-0-
08	1395	N	783	-0-	-612	-0-	-0-	-0-	42	1	741	2	Y	-0-			-0-
09	0		3793	-0-	3793		3793		147	1	3646	2	Y	-0-			-0-
10	0		3051	-0-	3051		6844		117	1	2934	2	Y	-0-			-0-
11	0		905	-0-	905		7749		34	1	871	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HILL "A"				//CONT.// 88576 304 220903 WELL #:				NON-ASSOCIATED RRCID -> 187992				CAPACITY COMPL. DATE 01/31/2002				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206						
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06		1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1077	3		Y	-0-						-0-
07		1085	N	1079	-0-	-0-	-6	-0-	-0-			63	1	1016	2	Y	-0-					-0-
08		1116	N	665	-0-	-0-	-451	-0-	-0-			36	1	629	2	Y	-0-					-0-
09		0		450	-0-	-0-	450	-0-	-0-			17	1	433	2	Y	-0-					-0-
10		0		357	-0-	-0-	357	-0-	-0-			14	1	343	2	Y	-0-					-0-
11		0		225	-0-	-0-	225	-0-	-0-			8	1	217	2	Y	-0-					-0-
MOORE, ALMA				WELL #:				14	RRCID -> 188032				COMPL. DATE 07/18/2001				TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290					
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
HARTLEY				WELL #:				7	RRCID -> 188115				COMPL. DATE 02/13/2002				TOTAL DEPTH 12975 PERF.12464 - 12741					
06	1710	X		1450	-0-	-0-	-260	-0-	-0-			1450	3		Y	-0-						-0-
07	1767	X		372	-0-	-0-	-1395	-0-	-0-			22	1	350	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N		424	-0-	-0-	-1095	-0-	-0-			23	1	401	2	Y	-0-					-0-
09	0			1722	-0-	-0-	1722	-0-	-0-			67	1	1655	2	Y	-0-					-0-
10	0			148	-0-	-0-	148	-0-	-0-			6	1	142	2	Y	-0-					-0-
11	0			1175	-0-	-0-	1175	-0-	-0-			44	1	1131	2	Y	-0-					-0-
HARTLEY				WELL #:				8	RRCID -> 188117				COMPL. DATE 02/07/2002				TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729					
06	1197	X		1197	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1197	3		Y	-0-						-0-
07	1240	X		904	-0-	-0-	-336	-0-	-0-			53	1	851	2	Y	-0-					-0-
08	1166	N		1166	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			62	1	1104	2	Y	-0-					-0-
09	0			1017	-0-	-0-	1017	-0-	-0-			39	1	978	2	Y	-0-					-0-
10	0			779	-0-	-0-	779	-0-	-0-			30	1	749	2	Y	-0-					-0-
11	0			825	-0-	-0-	825	-0-	-0-			31	1	794	2	Y	-0-					-0-
HILL "A"				WELL #:				2	RRCID -> 188121				COMPL. DATE 12/09/2001				TOTAL DEPTH 12600 PERF.12246 - 12410					
06	1620	X		1172	-0-	-0-	-448	-0-	-0-			1172	3		Y	-0-						-0-
07	1465	X		1465	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			85	1	1380	2	Y	-0-					-0-
08	1251	N		1251	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			67	1	1184	2	Y	-0-					-0-
09	0			1071	-0-	-0-	1071	-0-	-0-			41	1	1030	2	Y	-0-					-0-
10	0			971	-0-	-0-	971	-0-	-0-			37	1	934	2	Y	-0-					-0-
11	0			798	-0-	-0-	798	-0-	-0-			30	1	768	2	Y	-0-					-0-
LEDBETTER "A"				WELL #:				4	RRCID -> 188277				COMPL. DATE 01/21/2002				TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621					
06	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
WHITTINGTON				WELL #:				7	RRCID -> 188734				COMPL. DATE 04/23/2002				TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781					
06	2067	N		2067	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2067	3		Y	-0-						-0-
07	2160	N		2160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			126	1	2034	2	Y	-0-					-0-
08	2102	N		2102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			112	1	1990	2	Y	-0-					-0-
09	0			2054	-0-	-0-	2054	-0-	-0-			80	1	1974	2	Y	-0-					-0-
10	0			1936	-0-	-0-	1936	-0-	-0-			74	1	1862	2	Y	-0-					-0-
11	0			2028	-0-	-0-	2028	-0-	-0-			76	1	1952	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
HARTLEY															
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 220903															
WELL #: 6 RRCID -> 188735 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3		Y	-0-			-0-		
07	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	68	1	1099	2	Y	-0-		-0-		
08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	63	1	1108	2	Y	-0-		-0-		
09	0	1127	-0-	1127	1127	44	1	1083	2	Y	-0-		-0-		
10	0	1132	-0-	1132	2259	44	1	1088	2	Y	-0-		-0-		
11	0	1109	-0-	1109	3368	41	1	1068	2	Y	-0-		-0-		
WHITTINGTON													WELL #: 5 RRCID -> 188740 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766		
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		Y	-0-			-0-		
07	93 N	31	-0-	-62	-0-	2	1	29	2	Y	-0-		-0-		
08	62 N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	2	Y	-0-		-0-		
09	0	23	-0-	23	23	1	1	22	2	Y	-0-		-0-		
10	0	5	-0-	5	28	5	2		Y	-0-			-0-		
11	0	18	-0-	18	46	1	1	17	2	Y	-0-		-0-		
ENGLISH													WELL #: 13 RRCID -> 197385 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 12274		
06	930 X	760	-0-	-170	-0-	760	3		Y	-0-			-0-		
07	868 X	783	-0-	-85	-0-	46	1	737	2	Y	-0-		-0-		
08	806 N	778	-0-	-28	-0-	42	1	736	2	Y	-0-		-0-		
09	0	762	-0-	762	762	30	1	732	2	Y	-0-		-0-		
10	0	778	-0-	778	1540	30	1	748	2	Y	-0-		-0-		
11	0	734	-0-	734	2274	27	1	707	2	Y	-0-		-0-		
HENDERSON													WELL #: 13 RRCID -> 197862 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393		
06	1020 X	936	-0-	-84	-0-	936	3		Y	-0-			-0-		
07	1023 X	907	-0-	-116	-0-	53	1	854	2	Y	-0-		-0-		
08	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	157	1	2783	2	Y	-0-		-0-		
09	0	2000	-0-	2000	2000	77	1	1923	2	Y	-0-		-0-		
10	0	2097	-0-	2097	4097	81	1	2016	2	Y	-0-		-0-		
11	0	2424	-0-	2424	6521	91	1	2333	2	Y	-0-		-0-		
WHITTINGTON													WELL #: 8 RRCID -> 200429 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 12881		
06	390 N	376	-0-	-14	-0-	376	3		Y	-0-			-0-		
07	403 N	382	-0-	-21	-0-	22	1	360	2	Y	-0-		-0-		
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	356	2	Y	-0-		-0-		
09	0	360	-0-	360	360	14	1	346	2	Y	-0-		-0-		
10	0	368	-0-	368	728	14	1	354	2	Y	-0-		-0-		
11	0	375	-0-	375	1103	14	1	361	2	Y	-0-		-0-		
HENDERSON													WELL #: 14 RRCID -> 200454 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12256 - 12514		
06	150 N	95	-0-	-55	-0-	95	3		Y	-0-			-0-		
07	155 N	121	-0-	-34	-0-	7	1	114	2	Y	-0-		-0-		
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	-0-		-0-		
09	0	76	-0-	76	76	3	1	73	2	Y	-0-		-0-		
10	0	26	-0-	26	102	1	1	25	2	Y	-0-		-0-		
11	0	421	-0-	421	523	16	1	405	2	Y	-0-		-0-		
ENGLISH													WELL #: 14 RRCID -> 201166 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12100 - 12288		
06	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	3		Y	-0-			-0-		
07	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	195	1	3164	2	Y	-0-		-0-		
08	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	170	1	3018	2	Y	-0-		-0-		
09	0	3033	-0-	3033	3033	117	1	2916	2	Y	-0-		-0-		
10	0	2751	-0-	2751	5784	106	1	2645	2	Y	-0-		-0-		
11	0	2689	-0-	2689	8473	100	1	2589	2	Y	-0-		-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
CLARY															
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 220903															
WELL #: 7 RRCID -> 201551 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12342 - 12381															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	870 N	91	-0-	-779	-0-		91	3		Y	-0-				-0-
07	930 N	36	-0-	-894	-0-		2	1	34	2	Y	-0-			-0-
08	527 N	141	-0-	-386	-0-		8	1	133	2	Y	-0-			-0-
09	0	131	-0-	131	131		5	1	126	2	Y	-0-			-0-
10	0	14	-0-	14	145		1	1	13	2	Y	-0-			-0-
11	0	95	-0-	95	240		4	1	91	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON													WELL #: 15 RRCID -> 203983 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12336 - 12591		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HENDERSON													WELL #: 16 RRCID -> 203985 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12240 - 12533		
06	926 N	926	-0-	-0-	-0-		926	3		Y	-0-				-0-
07	944 N	944	-0-	-0-	-0-		55	1	889	2	Y	-0-			-0-
08	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-		63	1	1119	2	Y	-0-			-0-
09	0	886	-0-	886	886		34	1	852	2	Y	-0-			-0-
10	0	724	-0-	724	1610		28	1	696	2	Y	-0-			-0-
11	0	546	-0-	546	2156		20	1	526	2	Y	-0-			-0-

WHITTINGTON													WELL #: 6 RRCID -> 204212 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832		
06	300 N	296	-0-	-4	-0-		296	3		Y	-0-				-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-		18	1	286	2	Y	-0-			-0-
08	310 N	300	-0-	-10	-0-		16	1	284	2	Y	-0-			-0-
09	0	288	-0-	288	288		11	1	277	2	Y	-0-			-0-
10	0	289	-0-	289	577		11	1	278	2	Y	-0-			-0-
11	0	290	-0-	290	867		11	1	279	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON													WELL #: 17 RRCID -> 204840 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538		
06	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-		3733	3		Y	-0-				-0-
07	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-		222	1	3603	2	Y	-0-			-0-
08	3875 X	3653	-0-	-222	-0-		195	1	3458	2	Y	-0-			-0-
09	0	3700	-0-	3700	3700		143	1	3557	2	Y	-0-			-0-
10	0	3125	-0-	3125	6825		120	1	3005	2	Y	-0-			-0-
11	0	3396	-0-	3396	10221		127	1	3269	2	Y	-0-			-0-

WHITTINGTON													WELL #: 10 RRCID -> 204857 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826		
06	540 N	528	-0-	-12	-0-		528	3		Y	-0-				-0-
07	589 N	453	-0-	-136	-0-		26	1	427	2	Y	-0-			-0-
08	496 N	418	-0-	-78	-0-		22	1	396	2	Y	-0-			-0-
09	0	381	-0-	381	381		15	1	366	2	Y	-0-			-0-
10	0	404	-0-	404	785		16	1	388	2	Y	-0-			-0-
11	0	374	-0-	374	1159		14	1	360	2	Y	-0-			-0-

ENGLISH													WELL #: 19 RRCID -> 205345 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242		
06	3000 N	3058	-0-	58	58		3058	3		Y	-0-				-0-
07	3100 X	2197	-0-	-903	-0-		128	1	2069	2	Y	-0-			-0-
08	3131 X	2211	-0-	-920	-0-		118	1	2093	2	Y	-0-			-0-
09	0	2034	-0-	2034	2034		79	1	1955	2	Y	-0-			-0-
10	0	2004	-0-	2004	4038		77	1	1927	2	Y	-0-			-0-
11	0	1840	-0-	1840	5878		69	1	1771	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																			
WHITTINGTON																			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED															CAPACITY				
//CONT.// 220903																			
WELL #: 9 RRCID -> 205541															COMPL. DATE 08/20/2004				
TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892																			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	-0-	5366	3					Y	-0-					-0-
07	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	-0-	279	1	4512	2	Y		Y	-0-					-0-
08	7998 X	4141	-0-	-3857	-0-	-0-	221	1	3920	2	Y		Y	-0-					-0-
09	0	3615	-0-	3615	3615	3615	140	1	3475	2	Y		Y	-0-					-0-
10	0	3652	-0-	3652	7267	7267	141	1	3511	2	Y		Y	-0-					-0-
11	0	3366	-0-	3366	10633	10633	126	1	3240	2	Y		Y	-0-					-0-
CLARY															WELL #: 8 RRCID -> 206507				
															COMPL. DATE 10/26/2004				
															TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540				
06	1560 N	911	-0-	-649	-0-	-0-	911	3					Y	-0-					-0-
07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	708	2	Y		Y	-0-					-0-
08	1085 N	1061	-0-	-24	-0-	-0-	57	1	1004	2	Y		Y	-0-					-0-
09	0	1219	-0-	1219	1219	1219	47	1	1172	2	Y		Y	-0-					-0-
10	0	836	-0-	836	2055	2055	32	1	804	2	Y		Y	-0-					-0-
11	0	890	-0-	890	2945	2945	33	1	857	2	Y		Y	-0-					-0-
WHITE, H. E.															WELL #: 9 RRCID -> 207030				
															COMPL. DATE 12/09/2004				
															TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	5944	-0-	5944	5944	5944	346	1	5598	2	Y		Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	5262	-0-	5262	11206	11206	281	1	4981	2	Y		Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	5787	-0-	5787	16993	16993	224	1	5563	2	Y		Y	-0-					-0-
10	0	4109	-0-	4109	21102	21102	158	1	3951	2	Y		Y	-0-					-0-
11	0	3953	-0-	3953	25055	25055	148	1	3805	2	Y		Y	-0-					-0-
ENGLISH															WELL #: 18 RRCID -> 207179				
															COMPL. DATE 09/22/2004				
															TOTAL DEPTH 12725 PERF.12218 - 12547				
06	660 X	653	-0-	-7	-0-	-0-	653	3					Y	-0-					-0-
07	682 X	614	-0-	-68	-0-	-0-	36	1	578	2	Y		Y	-0-					-0-
08	682 N	481	-0-	-201	-0-	-0-	26	1	455	2	Y		Y	-0-					-0-
09	0	437	-0-	437	437	437	17	1	420	2	Y		Y	-0-					-0-
10	0	501	-0-	501	938	938	19	1	482	2	Y		Y	-0-					-0-
11	0	555	-0-	555	1493	1493	21	1	534	2	Y		Y	-0-					-0-
LONG "A"															WELL #: 2 RRCID -> 207254				
															COMPL. DATE 11/06/2004				
															TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 12892				
06	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	-0-	1525	3					N	-0-					-0-
07	1550 N	1519	-0-	-31	-0-	-0-	88	1	1431	2	N		N	-0-					-0-
08	1550 N	1494	-0-	-56	-0-	-0-	80	1	1414	2	N		N	-0-					-0-
09	0	1398	-0-	1398	1398	1398	54	1	1344	2	N		N	-0-					-0-
10	0	1408	-0-	1408	2806	2806	54	1	1354	2	N		N	-0-					-0-
11	0	1305	-0-	1305	4111	4111	49	1	1256	2	N		N	-0-					-0-
MOORE, ALMA															WELL #: 16 RRCID -> 209008				
															COMPL. DATE 11/03/2004				
															TOTAL DEPTH 12730 PERF.12228 - 12575				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
HARTLEY															WELL #: 10 RRCID -> 210448				
															COMPL. DATE 03/30/2005				
															TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695				
06	1410 N	1408	-0-	-2	-0-	-0-	1408	3					Y	-0-					-0-
07	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1417	2	Y		Y	-0-					-0-
08	1457 N	1396	-0-	-61	-0-	-0-	75	1	1321	2	Y		Y	-0-					-0-
09	0	1203	-0-	1203	1203	1203	47	1	1156	2	Y		Y	-0-					-0-
10	0	101	-0-	101	1304	1304	4	1	97	2	Y		Y	-0-					-0-
11	0	2053	-0-	2053	3357	3357	77	1	1976	2	Y		Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																		
WHITE, H. E.																		
WELL #: 10																		
RRCID -> 210501																		
COMPL. DATE 01/07/2005																		
TOTAL DEPTH 12947													PERF.12484 - 12648					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1980 X	1805	-0-	-175	-0-	1805	3						Y	-0-				-0-
07	1953 X	1721	-0-	-232	-0-	100	1			1621	2	Y	Y	-0-				-0-
08	1922 N	1913	-0-	-9	-0-	102	1			1811	2	Y	Y	-0-				-0-
09	0	1781	-0-	1781	-0-	69	1			1712	2	Y	Y	-0-				-0-
10	0	1912	-0-	1912	-0-	3693	74	1		1838	2	Y	Y	-0-				-0-
11	0	1705	-0-	1705	-0-	5398	64	1		1641	2	Y	Y	-0-				-0-
WHITE, H. E.																		
WELL #: 11																		
RRCID -> 210502																		
COMPL. DATE 02/10/2005																		
TOTAL DEPTH 12995													PERF.12586 - 12843					
06	2192 N	1581	-0-	-611	-0-	1581	3						Y	-0-				-0-
07	3100 N	3924	-0-	824	-0-	228	1			3696	2	Y	Y	-0-				-0-
08	3720 X	1574	-0-	-2146	-0-	84	1			1490	2	Y	Y	-0-				-0-
09	0	2038	-0-	2038	-0-	79	1			1959	2	Y	Y	-0-				-0-
10	0	1718	-0-	1718	-0-	3756	66	1		1652	2	Y	Y	-0-				-0-
11	0	1746	-0-	1746	-0-	5502	65	1		1681	2	Y	Y	-0-				-0-
ENGLISH																		
WELL #: 21																		
RRCID -> 210733																		
COMPL. DATE 01/18/2005																		
TOTAL DEPTH 12820													PERF.11906 - 12680					
06	2250 N	2172	-0-	-78	-0-	2172	3						Y	-0-				-0-
07	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	124	1			2006	2	Y	Y	-0-				-0-
08	2232 N	2074	-0-	-158	-0-	111	1			1963	2	Y	Y	-0-				-0-
09	0	1588	-0-	1588	-0-	61	1			1527	2	Y	Y	-0-				-0-
10	0	1944	-0-	1944	-0-	3532	75	1		1869	2	Y	Y	-0-				-0-
11	0	2043	-0-	2043	-0-	5575	76	1		1967	2	Y	Y	-0-				-0-
ENGLISH																		
WELL #: 20																		
RRCID -> 210735																		
COMPL. DATE 03/02/2005																		
TOTAL DEPTH 12840													PERF.11989 - 12748					
06	780 N	662	-0-	-118	-0-	662	3						Y	-0-				-0-
07	806 N	639	-0-	-167	-0-	37	1			602	2	Y	Y	-0-				-0-
08	744 N	629	-0-	-115	-0-	34	1			595	2	Y	Y	-0-				-0-
09	0	609	-0-	609	-0-	24	1			585	2	Y	Y	-0-				-0-
10	0	654	-0-	654	-0-	1263	25	1		629	2	Y	Y	-0-				-0-
11	0	634	-0-	634	-0-	1897	24	1		610	2	Y	Y	-0-				-0-
HARTLEY																		
WELL #: 11																		
RRCID -> 212097																		
COMPL. DATE 04/07/2005																		
TOTAL DEPTH 12921													PERF.12449 - 12737					
06	1890 N	1886	-0-	-4	-0-	1886	3						Y	-0-				-0-
07	1953 N	1795	-0-	-158	-0-	104	1			1691	2	Y	Y	-0-				-0-
08	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	100	1			1778	2	Y	Y	-0-				-0-
09	0	1915	-0-	1915	-0-	74	1			1841	2	Y	Y	-0-				-0-
10	0	1927	-0-	1927	-0-	3842	74	1		1853	2	Y	Y	-0-				-0-
11	0	1633	-0-	1633	-0-	5475	61	1		1572	2	Y	Y	-0-				-0-
HARTLEY																		
WELL #: 12H																		
RRCID -> 218429																		
COMPL. DATE 02/22/2006																		
TOTAL DEPTH 12473													PERF.12674 - 14284					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-
CLARY																		
WELL #: 10																		
RRCID -> 230182																		
COMPL. DATE 05/18/2007																		
TOTAL DEPTH 12694													PERF.12132 - 12588					
06	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	3						Y	-0-				-0-
07	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	310	1			5027	2	Y	Y	-0-				-0-
08	4433 X	4355	-0-	-78	-0-	233	1			4122	2	Y	Y	-0-				-0-
09	0	4272	-0-	4272	-0-	165	1			4107	2	Y	Y	-0-				-0-
10	0	3501	-0-	3501	-0-	7773	135	1		3366	2	Y	Y	-0-				-0-
11	0	4192	-0-	4192	-0-	11965	157	1		4035	2	Y	Y	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY					CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																			
WHITE, H. E.																			
WELL #: 13										RRCID -> 230192									
										COMPL. DATE 04/12/2007									
										TOTAL DEPTH 13150									
										PERF.12652 - 12930									
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE			
06	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1322	3				Y	-0-		-0-			
07	1240 N	1170	-0-	-70	-0-	-0-	-0-	68	1	1102	2	Y	-0-			-0-			
08	1395 N	1146	-0-	-249	-0-	-0-	-0-	61	1	1085	2	Y	-0-			-0-			
09	0	1095	-0-	1095	1095	-0-	-0-	42	1	1053	2	Y	-0-			-0-			
10	0	1113	-0-	1113	2208	-0-	-0-	43	1	1070	2	Y	-0-			-0-			
11	0	1002	-0-	1002	3210	-0-	-0-	37	1	965	2	Y	-0-			-0-			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY										450175									
HULLUM HEIRS GAS UNIT										WELL #: 1									
										RRCID -> 066679									
										COMPL. DATE 04/21/1976									
										TOTAL DEPTH 12200									
										PERF.11910 - 12024									
06	2940 N	1546	-0-	-1394	-0-	-0-	-0-	19	1	1527	2	N	-0-			20			
07	3038 X	1471	-0-	-1567	-0-	-0-	-0-	31	1	1440	2	N	-0-			20			
08	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	3717	2	N	-0-			20			
09	2940 X	2910	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	30	1	2880	2	N	-0-			20			
*10	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	2641	2	N	-0-			20			
11	0	3079	-0-	3079	3079	-0-	-0-	60	1	3019	2	N	-0-			20			
HULLUM HEIRS GAS UNIT										WELL #: 2									
										RRCID -> 166270									
										COMPL. DATE 12/12/2002									
										TOTAL DEPTH 12474									
										PERF.10135 - 10675									
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
OMEGA ENERGY, LLC										622657									
MANAHAN, LORENA C.										WELL #: 1									
										RRCID -> 096434									
										COMPL. DATE 09/09/1982									
										TOTAL DEPTH 12404									
										PERF.11504 - 11518									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327									
RICHARDSON, MARIE										WELL #: 1									
										RRCID -> 095666									
										COMPL. DATE 01/20/2014									
										TOTAL DEPTH 12000									
										PERF.10937 - 11834									
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
RESERVE MANAGEMENT, INC.										703350									
HARRIS HEIRS										WELL #: 1									
										RRCID -> 191367									
										COMPL. DATE 01/21/2004									
										TOTAL DEPTH 12166									
										PERF.11550 - 12063									
06	2070 N	1780	-0-	-290	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-			95			
07	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-			95			
08	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-			95			
09	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-			95			
10	0	1954	-0-	1954	1954	-0-	-0-	1954	2			N	-0-			95			
*11	3000 N	2227	-0-	-773	1181	-0-	-0-	2210	2	17	9	N	15			11			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) RESERVE MANAGEMENT, INC. PATRICK														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 703350														
WELL #: 1 RRCID -> 220252 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 10446														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-			-0-
07	372 N	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-			-0-
08	403 N	324	-0-	-79	-0-	324	2			N	-0-			-0-
09	360 N	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	-0-			-0-
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			-0-
*11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			-0-
STROUD PETROLEUM, INC. WHITE GAS UNIT #1														
WELL #: 1 RRCID -> 159106 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11160 - 11350														
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			105
07	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-			105
08	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-			105
09	0	91	-0-	91	91	91	2			N	-0-			105
10	0	61	-0-	61	152	61	2			N	-0-			105
11	0	91	-0-	91	243	91	2			N	-0-			105
VALENCE OPERATING COMPANY BOYD -B-														
WELL #: 2 RRCID -> 072368 COMPL. DATE 05/31/1977 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11968 - 12024														
06	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	30	1	1092	2	Y	2			13
07	2449 N	1524	-0-	-925	-0-	42	1	1479	2	Y	3			16
08	1860 N	1622	-0-	-238	-0-	61	1	1560	2	Y	1			17
09	0	792	-0-	792	792	34	1	754	2	Y	4			21
10	0	34	-0-	34	826	1	1	33	2	Y	-0-			21
11	0	136	-0-	136	962	3	1	133	2	Y	-0-			21
MCMICHAEL "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 082023 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11350 - 11370														
06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-			-0-
07	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-			-0-
08	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-			-0-
09	0	1375	-0-	1375	1375	1375	2			N	-0-			-0-
10	0	1372	-0-	1372	2747	1372	2			N	-0-			-0-
11	0	1303	-0-	1303	4050	1303	2			N	-0-			-0-
RAWLS														
WELL #: 1 RRCID -> 082303 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11450 - 12356														
06	6210 X	4815	-0-	-1395	-0-	79	1	4713	2	Y	21			40
07	6417 X	4916	-0-	-1501	-0-	79	1	4813	2	Y	22			62
08	6417 X	4035	-0-	-2382	-0-	50	1	3975	2	Y	9			71
09	0	6667	-0-	6667	6667	9	1	6627	2	Y	28			99
10	0	5462	-0-	5462	12129	5439	2	23	9	Y	21			120
11	0	6077	-0-	6077	18206	6048	2	29	9	Y	26			146

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
VALENCE OPERATING COMPANY														
WILLIAMS, LORENE D.														
WELL #: 1 RRCID -> 084484 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11362 - 11382														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	82	1	4882	2	Y	21			40
07	4929 X	4295	-0-	-634	-0-	23	9	4205	2	Y	19			59
08	4929 X	4311	-0-	-618	-0-	69	1	4246	2	Y	10			69
09	0	5972	-0-	5972	5972	21	9	5936	2	Y	25			94
10	0	5460	-0-	5460	11432	54	1	23	9	Y	21			115
11	0	5150	-0-	5150	16582	28	9	23	9	Y	21			136
						5437	2							
						5127	2							
IVY -A- WELL #: 1 RRCID -> 093563 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11904 - 11999														
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
08	29 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-			-0-
09	0	864	-0-	864	864	864	2			Y	-0-			-0-
10	0	2023	-0-	2023	2887	2023	2			Y	-0-			-0-
11	0	3191	-0-	3191	6078	3191	2			Y	-0-			-0-
RAWLS WELL #: 2 RRCID -> 102480 COMPL. DATE 01/16/1983 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12447 - 12557														
06	840 N	571	-0-	-269	-0-	9	1	560	2	Y	2			6
07	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	2	9	1145	2	Y	5			11
08	1147 N	441	-0-	-706	-0-	19	1	434	2	Y	1			12
09	0	728	-0-	728	728	6	1	724	2	Y	3			15
10	0	697	-0-	697	1425	1	1	3	9	Y	3			18
11	0	301	-0-	301	1726	3	9	1	9	Y	1			19
YORK, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 104602 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.12277 - 12350														
06	2040 X	1111	-0-	-929	-0-	37	1	1074	2	Y	-0-			5
07	2108 X	923	-0-	-1185	-0-	32	1	890	2	Y	1			6
08	2108 X	773	-0-	-1335	-0-	1	9	746	2	Y	-0-			6
09	0	611	-0-	611	611	27	1	589	2	Y	-0-			6
10	0	2806	-0-	2806	3417	22	1	2711	2	Y	3			9
11	0	3724	-0-	3724	7141	92	1	3596	2	Y	1			10
						3	9							
						127	1							
						1	9							
GOOLSBY, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 113961 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11848 - 12124														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY														
HANCOCK "V"														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 881167														
WELL #: 1 RRCID -> 114372 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 13685 PERF.11125 - 11230														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	72	1	1865	2	N	-0-			67
07	2077 N	2061	-0-	-16	-0-	2061	2			N	-0-			67
08	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-			67
09	0	1693	-0-	1693	1693	1693	2			N	-0-			67
10	0	2053	-0-	2053	3746	2053	2			N	-0-			67
11	0	1912	-0-	1912	5658	1912	2			N	-0-			67
BAUM ESTATE														
WELL #: 1 RRCID -> 118328 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11124														
06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	49	1	978	2	Y	-0-			49
07	1147 N	593	-0-	-554	-0-	36	1	557	2	Y	-0-			49
08	930 N	569	-0-	-361	-0-	17	1	552	2	Y	-0-			49
09	0	581	-0-	581	581	32	1	549	2	Y	-0-			49
10	0	425	-0-	425	1006	21	1	404	2	Y	-0-			49
11	0	523	-0-	523	1529	18	1	505	2	Y	-0-			49
AWALT														
WELL #: 1 RRCID -> 142949 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10807 - 10904														
*04	3000 N	3909	-0-	909	909	3909	2			N	-0-	9 7		-0-
*05	2790 N	658	-0-	-2132	-0-	658	2			N	-0-			-0-
*06	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-			-0-
*07	2790 X	90	-0-	-2700	-0-	90	2			N	-0-			-0-
08	2790 X	29	-0-	-2761	-0-	29	2			N	-0-			-0-
09	2700 X	2572	-0-	-128	-0-	2572	2			N	-0-			-0-
*10	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-			-0-
11	2700 X	1544	-0-	-1156	-0-	1544	2			N	-0-			-0-
LIVINGSTON														
WELL #: 1 RRCID -> 145533 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10288 - 10466														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
DRIVER														
WELL #: 1 RRCID -> 145789 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11076 - 11156														
06	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	162	1	4407	2	N	-0-			74
07	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	131	1	3660	2	N	-0-			74
08	2945 X	2134	-0-	-811	-0-	72	1	2062	2	N	-0-			74
09	0	2044	-0-	2044	2044	74	1	1970	2	N	-0-			74
10	0	2146	-0-	2146	4190	77	1	2069	2	N	-0-			74
11	0	2521	-0-	2521	6711	85	1	2428	2	N	-0-	7		81
						8	9							
LEDBETTER GAS UNIT #2														
WELL #: 1 RRCID -> 145791 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11249 - 11392														
*04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-	8 7		-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-			-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
07	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
11	15 N	8	-0-	-7	-0-	8	2			Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//			88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//			881167															
LEDBETTER GAS UNIT #2			WELL #:			2			RRCID -> 145985			COMPL. DATE 01/10/1994			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11416 - 11750						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
									AMT		CODE	AMT		CODE			AMT	CODE	AMT	CODE	
*04		120 N		31	-0-	-89	-0-				31 2			Y	-0-			58 7			-0-
05		124 N		58	-0-	-66	-0-				58 2			Y	-0-						-0-
06		30 N		23	-0-	-7	-0-				23 2			Y	-0-						-0-
07		83 N		83	-0-	-0-	-0-				83 2			Y	-0-						-0-
08		125 N		125	-0-	-0-	-0-				125 2			Y	-0-						-0-
*09		92 N		92	-0-	-0-	-0-				92 2			Y	-0-						-0-
*10		146 N		146	-0-	-0-	-0-				146 2			Y	-0-						-0-
11		120 N		52	-0-	-68	-0-				52 2			Y	-0-						-0-

WILLIAMS, LORENE D. GU 1			WELL #:			2			RRCID -> 160301			COMPL. DATE 09/16/1996			TOTAL DEPTH 12700 PERF.11344 - 11395						
06		990 X		167	-0-	-823	-0-				167 2			N	-0-						-0-
07		2356 X		2081	-0-	-275	-0-				2081 2			N	-0-						-0-
08		2356 X		1939	-0-	-417	-0-				1939 2			N	-0-						-0-
09		0		1323	-0-	1323	1323				1323 2			N	-0-						-0-
10		0		684	-0-	684	2007				684 2			N	-0-						-0-
11		0		2130	-0-	2130	4137				2130 2			N	-0-						-0-

YORK, B. P.			WELL #:			2			RRCID -> 165828			COMPL. DATE 10/29/1997			TOTAL DEPTH 12500 PERF.12007 - 12328						
06		1020 X		673	-0-	-347	-0-				23 1	650 2		Y	-0-						4
07		1054 X		737	-0-	-317	-0-				26 1	710 2		Y	-0-						5
											1 9										
08		992 X		860	-0-	-132	-0-				30 1	830 2		Y	-0-						5
09		0		855	-0-	855	855				31 1	824 2		Y	-0-						5
10		0		1135	-0-	1135	1990				37 1	1098 2		Y	-0-						5
11		0		1232	-0-	1232	3222				42 1	1190 2		Y	-0-						5

YORK, B. P.			WELL #:			3			RRCID -> 171088			COMPL. DATE 09/27/1998			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11070 - 12344						
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2022 - WELL PLUGGED 12/13/22																					

BOYD -B-			WELL #:			1			RRCID -> 174272			COMPL. DATE 07/20/1999			TOTAL DEPTH 12207 PERF.10370 - 11104						
06		358 N		358	-0-	-0-	-0-				10 1	347 2		Y	-0-						4
											1 9										
07		456 N		456	-0-	-0-	-0-				12 1	443 2		Y	-0-						5
											1 9										
08		450 N		450	-0-	-0-	-0-				17 1	433 2		Y	-0-						5
09		0		193	-0-	193	193				8 1	184 2		Y	-0-						6
											1 9										
10		0		227	-0-	227	420				6 1	221 2		Y	-0-						6
11		0		220	-0-	220	640				4 1	216 2		Y	-0-						6

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
YORK, B. P.		WELL #:		5	RRCID -> 179044		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11970 - 12310			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2250 N	1518	-0-	-732	-0-	51	1	1467	2	Y	-0-	7
07	2325 N	1981	-0-	-344	-0-	69	1	1910	2	Y	-0-	9
						2	9					
08	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	69	1	1884	2	Y	-0-	9
09	0	2280	-0-	2280	2280	83	1	2196	2	Y	-0-	10
						1	9					
10	0	1537	-0-	1537	3817	51	1	1486	2	Y	-0-	10
11	0	1972	-0-	1972	5789	67	1	1904	2	Y	-0-	11
						1	9					

YORK, B. P.		WELL #:		4	RRCID -> 180068		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 12421 PERF.12150 - 12160			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/28/2022 - WELL PLUGGED 11/28/22												

BOYD -B-		WELL #:		4	RRCID -> 184622		COMPL. DATE 07/04/2001		TOTAL DEPTH 12231 PERF.10114 - 12059			
06	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	108	1	3883	2	Y	8	36
						9	9					
07	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	108	1	3836	2	Y	7	43
						8	9					
08	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	118	1	3035	2	Y	1	44
						1	9					
09	0	2470	-0-	2470	2470	106	1	2350	2	Y	13	57
						14	9					
10	0	1527	-0-	1527	3997	40	1	1484	2	Y	3	60
						3	9					
11	0	1648	-0-	1648	5645	32	1	1615	2	Y	1	61
						1	9					

YORK, B. P.		WELL #:		7	RRCID -> 191881		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 12480 PERF.12014 - 12316			
06	2040 X	1188	-0-	-852	-0-	40	1	1148	2	Y	-0-	6
07	775 N	561	-0-	-214	-0-	20	1	540	2	Y	1	7
						1	9					
08	651 N	441	-0-	-210	-0-	16	1	425	2	Y	-0-	7
09	0	568	-0-	568	568	21	1	547	2	Y	-0-	7
10	0	314	-0-	314	882	10	1	304	2	Y	-0-	7
11	0	808	-0-	808	1690	28	1	780	2	Y	-0-	7

BOYD -B-		WELL #:		3	RRCID -> 194947		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10148 - 12024			
06	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	81	1	2910	2	Y	6	28
						7	9					
07	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	68	1	2421	2	Y	4	32
						4	9					
08	2976 N	2695	-0-	-281	-0-	101	1	2593	2	Y	1	33
						1	9					
09	0	459	-0-	459	459	20	1	437	2	Y	2	35
						2	9					
10	0	1379	-0-	1379	1838	36	1	1340	2	Y	3	38
						3	9					
11	0	1035	-0-	1035	2873	20	1	1014	2	Y	1	39
						1	9					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE											
VALENCE OPERATING COMPANY																							
BOYD -B-																							
//CONT.// 88576 304												NON-ASSOCIATED											
//CONT.// 881167												CAPACITY											
WELL #: 5												RRCID -> 194950											
COMPL. DATE 02/14/2003												TOTAL DEPTH 12200											
PERF.10153 - 11064																							
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
06	2820	X	2705	-0-	-115	-0-			73	1	2625	2	Y	6					29				
									7	9													
07	2914	X	2847	-0-	-67	-0-			78	1	2763	2	Y	5					34				
									6	9													
08	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-			128	1	3282	2	Y	2					36				
									2	9													
09	0		2724	-0-	2724	2724			116	1	2591	2	Y	15					51				
									17	9													
10	0		2322	-0-	2322	5046			61	1	2254	2	Y	6					57				
									7	9													
11	0		2095	-0-	2095	7141			41	1	2053	2	Y	1					58				
									1	9													

YORK, B. P.												WELL #: 6		RRCID -> 197619				COMPL. DATE 07/06/2003		TOTAL DEPTH 12505		PERF.11990 - 12340	
06	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-			87	1	2503	2	Y	-0-					8				
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-			63	1	1750	2	Y	2					10				
									2	9													
08	1550	N	1204	-0-	-346	-0-			42	1	1162	2	Y	-0-					10				
09	0		1286	-0-	1286	1286			47	1	1238	2	Y	1					11				
									1	9													
10	0		2144	-0-	2144	3430			70	1	2073	2	Y	1					12				
									1	9													
11	0		2912	-0-	2912	6342			99	1	2812	2	Y	1					13				
									1	9													

IVY "A" GAS UNIT												WELL #: 2		RRCID -> 199260				COMPL. DATE 09/08/2003		TOTAL DEPTH 12785		PERF.11656 - 12536	
*04	3930	X	3771	-0-	-159	-0-			227	1	3544	2	Y	-0-	25	7			-0-				
05	2914	X	2890	-0-	-24	-0-			34	1	2856	2	Y	-0-					-0-				
06	2820	X	2199	-0-	-621	-0-			39	1	2160	2	Y	-0-					-0-				
07	3906	X	1979	-0-	-1927	-0-			41	1	1938	2	Y	-0-					-0-				
08	3906	X	2630	-0-	-1276	-0-			113	1	2517	2	Y	-0-					-0-				
09	3780	X	2767	-0-	-1013	-0-			2767	2			Y	-0-					-0-				
*10	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-			2893	2			Y	-0-					-0-				
*11	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-			2788	2			Y	-0-					-0-				

YORK, B. P.												WELL #: 9		RRCID -> 211287				COMPL. DATE 11/11/2022		TOTAL DEPTH 12497		PERF.11970 - 12320	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					2				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					2				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					2				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					2				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					2				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					2				

GOOLSBY, H. C.												WELL #: 2		RRCID -> 216994				COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 12281		PERF.11640 - 11990	
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-			29	1	846	2	Y	-0-					2				
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-			32	1	884	2	Y	1					3				
									1	9													
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-			27	1	743	2	Y	-0-					3				
09	0		686	-0-	686	686			25	1	661	2	Y	-0-					3				
10	0		903	-0-	903	1589			30	1	873	2	Y	-0-					3				
11	0		755	-0-	755	2344			26	1	729	2	Y	-0-					3				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
VALENCE OPERATING COMPANY														
YORK, B. P.														
WELL #: 10 RRCID -> 218857 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11990 - 12350														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD
														EOM
														BALANCE
06	2610 X	1219	-0-	-1391	-0-	41	1	1178	2	Y	-0-			10
07	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	104	1	2861	2	Y	3			13
08	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	98	1	2692	2	Y	2			15
09	0	1697	-0-	1697	1697	61	1	1635	2	Y	1			16
10	0	1405	-0-	1405	3102	46	1	1359	2	Y	-0-			16
11	0	2034	-0-	2034	5136	69	1	1964	2	Y	1			17
						1	9							
YORK, B. P.														
WELL #: 12 RRCID -> 220508 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11946 - 12280														
06	5640 X	4310	-0-	-1330	-0-	144	1	4166	2	Y	-0-			10
07	5828 X	4541	-0-	-1287	-0-	159	1	4380	2	Y	2			12
08	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	149	1	4089	2	Y	1			13
09	0	3845	-0-	3845	3845	139	1	3703	2	Y	3			16
10	0	4191	-0-	4191	8036	138	1	4052	2	Y	1			17
11	0	4167	-0-	4167	12203	142	1	4022	2	Y	3			20
						3	9							
YORK, B. P.														
WELL #: 11 RRCID -> 221393 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11980 - 12310														
06	540 N	524	-0-	-16	-0-	18	1	506	2	Y	-0-			9
07	1085 N	812	-0-	-273	-0-	28	1	783	2	Y	1			10
08	1023 N	922	-0-	-101	-0-	33	1	889	2	Y	-0-			10
09	0	708	-0-	708	708	26	1	682	2	Y	-0-			10
10	0	449	-0-	449	1157	15	1	434	2	Y	-0-			10
11	0	796	-0-	796	1953	27	1	769	2	Y	-0-			10
CHANCELLOR UNIT NO. 1														
WELL #: 3 RRCID -> 242964 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. 8142 - 12024														
06	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	149	1	3932	2	Y	8			120
07	4340 X	3749	-0-	-591	-0-	117	1	3632	2	Y	-0-			120
08	4340 X	3540	-0-	-800	-0-	126	1	3403	2	Y	10			130
09	0	3577	-0-	3577	3577	136	1	3402	2	Y	35			165
10	0	3504	-0-	3504	7081	122	1	3347	2	Y	32			197
11	0	3302	-0-	3302	10383	111	1	3119	2	Y	65			262
						72	9							
LEDBETTER GAS UNIT 2														
WELL #: 3 RRCID -> 243004 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 12554														
*04	3420 X	3385	-0-	-35	-0-	3385	2			Y	-0-	30	7	-0-
05	3534 X	1797	-0-	-1737	-0-	1797	2			Y	-0-			-0-
06	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			Y	-0-			-0-
07	3503 X	3350	-0-	-153	-0-	3350	2			Y	-0-			-0-
08	3224 X	3222	-0-	-2	-0-	3222	2			Y	-0-			-0-
09	3120 X	2704	-0-	-416	-0-	2704	2			Y	-0-			-0-
10	3224 X	2283	-0-	-941	-0-	2283	2			Y	-0-			-0-
11	3120 X	3025	-0-	-95	-0-	3025	2			Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.// 881167															
BAUM ESTATE				WELL #: 4		RRCID -> 243436		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL		DEPTH 11494		PERF.10674		- 11034			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	190	2	Y	-0-	-0-				14	
07	496 N	4	-0-	-0-	-492	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	-0-				14	
08	558 N	20	-0-	-0-	-538	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	-0-				14	
09	0	3	-0-	-0-	3	3	3	3	2			Y	-0-	-0-				14	
10	0	4	-0-	-0-	4	7	4	4	2			Y	-0-	-0-				14	
11	0	4	-0-	-0-	4	11	4	4	2			Y	-0-	-0-				14	
BAUM ESTATE				WELL #: 3		RRCID -> 244327		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL		DEPTH 11930		PERF.10618		- 11752			
06	300 N	204	-0-	-0-	-96	-0-	-0-	10	1	194	2	Y	-0-	-0-				15	
07	310 N	138	-0-	-0-	-172	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	-0-	-0-				15	
08	434 N	74	-0-	-0-	-360	-0-	-0-	2	1	72	2	Y	-0-	-0-				15	
09	0	105	-0-	-0-	105	105	6	1	99	2	Y	-0-	-0-	-0-				15	
10	0	207	-0-	-0-	207	312	10	1	197	2	Y	-0-	-0-	-0-				15	
11	0	232	-0-	-0-	232	544	8	1	224	2	Y	-0-	-0-	-0-				15	
IVY "A" GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 247575		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL		DEPTH 12721		PERF.11454		- 12491			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-	
IVY "A" GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 247587		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL		DEPTH 12723		PERF.11373		- 12433			
06	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	3810	2	Y	-0-	-0-				-0-	
07	3906 X	3221	-0-	-0-	-685	-0-	-0-	66	1	3155	2	Y	-0-	-0-				-0-	
08	4030 X	3728	-0-	-0-	-302	-0-	-0-	161	1	3567	2	Y	-0-	-0-				-0-	
09	0	3540	-0-	-0-	3540	3540	3540	3540	2			Y	-0-	-0-				-0-	
10	0	2766	-0-	-0-	2766	6306	2766	2				Y	-0-	-0-				-0-	
11	0	3065	-0-	-0-	3065	9371	3065	2				Y	-0-	-0-				-0-	
IVY "A" GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 256965		COMPL. DATE 07/20/2010		TOTAL		DEPTH 12734		PERF.11426		- 12534			
06	660 N	22	-0-	-0-	-638	-0-	-0-	22	2			Y	-0-	-0-				-0-	
07	1271 N	-0-	-0-	-0-	-1271	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-	
08	217 N	12	-0-	-0-	-205	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	-0-				-0-	
09	0	123	-0-	-0-	123	123	123	2				Y	-0-	-0-				-0-	
10	0	121	-0-	-0-	121	244	121	2				Y	-0-	-0-				-0-	
11	0	15	-0-	-0-	15	259	15	2				Y	-0-	-0-				-0-	
YORK, B. P.				WELL #: 8		RRCID -> 257251		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL		DEPTH 12610		PERF.12012		- 12330			
06	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	3958	2	Y	-0-	-0-				14	
07	2604 X	2129	-0-	-0-	-475	-0-	-0-	74	1	2053	2	Y	-0-	-0-				16	
								2	9										
08	2604 X	1915	-0-	-0-	-689	-0-	-0-	68	1	1847	2	Y	-0-	-0-				16	
09	0	1462	-0-	-0-	1462	1462	53	1	1408	2	Y	-0-	-0-	-0-				17	
								1	9										
10	0	1515	-0-	-0-	1515	2977	50	1	1465	2	Y	-0-	-0-	-0-				17	
11	0	1026	-0-	-0-	1026	4003	35	1	991	2	Y	-0-	-0-	-0-				17	

03/17/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 1044

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY RAWLS				//CONT.// //CONT.// WELL #:	88576 304 881167 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE			
						RRCID ->	266151	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL	DEPTH	12610	PERF.11359	- 12394		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
06	6060	X	5610	-0-	-450		-0-	92	1	5492	2	Y	24			43
07	6417	X	5628	-0-	-789		-0-	26	9	5509	2	Y	25			68
08	6417	X	4269	-0-	-2148		-0-	28	9	4206	2	Y	9			77
09	0		6129	-0-	6129		6129	53	1	6092	2	Y	26			103
10	0		6323	-0-	6323		12452	10	9							127
11	0		4383	-0-	4383		16835	8	1	26	9	Y	24			127
								29	9	20	9	Y	18			145
RAWLS					WELL #:	4	RRCID ->	266250	COMPL. DATE	04/30/2012	TOTAL	DEPTH	12714	PERF.11310	- 12430	
06	634	N	634	-0-	-0-		-0-	10	1	621	2	Y	3			5
07	465	N	426	-0-	-39		-0-	3	9	417	2	Y	2			7
08	620	N	419	-0-	-201		-0-	7	1	413	2	Y	1			8
09	0		537	-0-	537		537	2	9	534	2	Y	2			10
10	0		512	-0-	512		1049	1	1							12
11	0		483	-0-	483		1532	2	2	2	9	Y	2			14
								481	2	2	9	Y	2			
WATSON-WILLIFORD					WELL #:	1	RRCID ->	266554	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL	DEPTH	12530	PERF.11304	- 12342	
06	6990	X	6990	-0-	-0-		-0-	123	1	6867	2	N	-0-			-0-
07	6045	X	4495	-0-	-1550		-0-	92	1	4403	2	N	-0-			-0-
08	6929	X	6929	-0-	-0-		-0-	298	1	6631	2	N	-0-			-0-
09	0		6491	-0-	6491		6491	6491	2			N	-0-			-0-
10	0		5077	-0-	5077		11568	5077	2			N	-0-			-0-
11	0		6402	-0-	6402		17970	6402	2			N	-0-			-0-
VENTANA MIDSTREAM LLC GANN, J. C.					WELL #:	884518 1D	RRCID ->	238018	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL	DEPTH	5000	PERF. 4348	- 4686	
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC. IRVIN GAS UNIT					WELL #:	945936 1	RRCID ->	057648	COMPL. DATE	12/15/1973	TOTAL	DEPTH	13852	PERF.12262	- 12330	
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
ROGERS GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	064171	COMPL. DATE	05/14/1975	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.12280	- 12432	
06	540	N	496	-0-	-44		-0-	496	2			N	-0-			-0-
07	528	N	528	-0-	-0-		-0-	528	2			N	-0-			-0-
08	546	N	546	-0-	-0-		-0-	546	2			N	-0-			-0-
09	519	N	519	-0-	-0-		-0-	519	2			N	-0-			-0-
10	0		543	-0-	543		543	543	2			N	-0-			-0-
11	0		528	-0-	528		1071	528	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.															
WINFREE GAS UNIT															
										</					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936															
HAM GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 070299			COMPL. DATE 02/12/1977			TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1770 N	1488	-0-	-282	-0-		1488	2			N	-0-					-0-
07		1612 N	1456	-0-	-156	-0-		1456	2			N	-0-					-0-
08		1612 N	1307	-0-	-305	-0-		1307	2			N	-0-					-0-
09		1500 N	1372	-0-	-128	-0-		1372	2			N	-0-					-0-
10		0	1325	-0-	1325	1325		1325	2			N	-0-					-0-
11		0	936	-0-	936	2261		936	2			N	-0-					-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2					WELL #: 1	RRCID -> 070352	COMPL. DATE 03/01/2009			TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067								
06		210 N	113	-0-	-97	-0-		113	2			N	-0-					-0-
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	2			N	-0-					-0-
08		143 N	143	-0-	-0-	-0-		143	2			N	-0-					-0-
09		120 N	96	-0-	-24	-0-		96	2			N	-0-					-0-
10		0	691	-0-	691	691		691	2			N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	691			2			N	-0-					-0-
REED GU #4					WELL #: 1	RRCID -> 072369	COMPL. DATE 04/14/1977			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024								
06		1680 N	1642	-0-	-38	-0-		1642	2			N	-0-					-0-
07		1736 N	1651	-0-	-85	-0-		1651	2			N	-0-					-0-
08		1705 N	1693	-0-	-12	-0-		1693	2			N	-0-					-0-
09		1650 N	1607	-0-	-43	-0-		1607	2			N	-0-					-0-
10		0	1647	-0-	1647	1647		1647	2			N	-0-					-0-
11		0	1568	-0-	1568	3215		1568	2			N	-0-					-0-
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1					WELL #: 1	RRCID -> 072370	COMPL. DATE 02/11/2010			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10967 - 12098								
06		3000 N	3734	-0-	734	893		3734	2			N	-0-					-0-
07		3100 N	4179	-0-	1079	1972		4179	2			N	-0-					-0-
08		5762 X	3790	-0-	-1972	-0-		3790	2			N	-0-					-0-
09		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-		3509	2			N	-0-					-0-
10		0	2879	-0-	2879	2879		2879	2			N	-0-					-0-
11		0	2499	-0-	2499	5378		2499	2			N	-0-					-0-
TURNER, C. E.					WELL #: 1	RRCID -> 073294	COMPL. DATE 11/01/2007			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018								
06		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-		1001	2			N	-0-					30
07		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-		1243	2			N	-0-					30
08		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-		1257	2			N	-0-					30
09		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-		1230	2			N	-0-					30
10		0	1260	-0-	1260	1260		1260	2			N	-0-					30
11		0	1162	-0-	1162	2422		1162	2			N	-0-					30
ZENO KING GAS UNIT					WELL #: 1	RRCID -> 073550	COMPL. DATE 06/14/1977			TOTAL DEPTH 12500 PERF.12213 - 12255								
06		765 N	765	-0-	-0-	-0-		765	2			N	-0-					-0-
07		697 N	697	-0-	-0-	-0-		697	2			N	-0-					-0-
08		729 N	729	-0-	-0-	-0-		729	2			N	-0-					-0-
09		692 N	692	-0-	-0-	-0-		692	2			N	-0-					-0-
10		0	671	-0-	671	671		671	2			N	-0-					-0-
11		0	685	-0-	685	1356		685	2			N	-0-					-0-
IVY, ATHEL					WELL #: 1	RRCID -> 074628	COMPL. DATE 07/23/2014			TOTAL DEPTH 12400 PERF.11038 - 12158								
06		2250 X	2054	-0-	-196	-0-		2054	2			N	-0-					-0-
07		2325 X	2111	-0-	-214	-0-		2111	2			N	-0-					-0-
08		2294 X	2083	-0-	-211	-0-		2083	2			N	-0-					-0-
09		2220 X	1480	-0-	-740	-0-		1480	2			N	-0-					-0-
10		0	2139	-0-	2139	2139		2139	2			N	-0-					-0-
11		0	2374	-0-	2374	4513		2374	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
BLACK, H. D. UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 076924 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	1380 N	1193	-0-	-187	-0-	1193	2		N	-0-				-0-	
07	1395 N	1186	-0-	-209	-0-	1186	2		N	-0-				-0-	
08	1426 N	1274	-0-	-152	-0-	1274	2		N	-0-				-0-	
09	1200 N	1171	-0-	-29	-0-	1171	2		N	-0-				-0-	
10	0	1206	-0-	1206	1206	1206	2		N	-0-				-0-	
11	0	1286	-0-	1286	2492	1286	2		N	-0-				-0-	
SNEED GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 077133 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138															
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	2		N	-0-				-0-	
07	248 N	196	-0-	-52	-0-	196	2		N	-0-				-0-	
08	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2		N	-0-				-0-	
09	210 N	171	-0-	-39	-0-	171	2		N	-0-				-0-	
10	0	230	-0-	230	230	230	2		N	-0-				-0-	
11	0	170	-0-	170	400	170	2		N	-0-				-0-	
BOYD-PICKETT GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 077395 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-				-0-	
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	0	15	-0-	15	15	15	2		N	-0-				-0-	
SARTOR															
WELL #: 1 RRCID -> 077531 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132															
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-				-0-	
07	465 N	207	-0-	-258	-0-	207	2		N	-0-				-0-	
08	620 N	256	-0-	-364	-0-	256	2		N	-0-				-0-	
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-				-0-	
10	0	602	-0-	602	602	602	2		N	-0-				-0-	
11	0	547	-0-	547	1149	547	2		N	-0-				-0-	
SENER															
WELL #: 1 RRCID -> 077651 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393															
06	1950 N	1601	-0-	-349	-0-	1601	2		N	-0-				-0-	
07	1829 N	1222	-0-	-607	-0-	1222	2		N	-0-				-0-	
08	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2		N	-0-				-0-	
09	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2		N	-0-				-0-	
10	0	2184	-0-	2184	2184	2184	2		N	-0-				-0-	
11	0	2204	-0-	2204	4388	2204	2		N	-0-				-0-	
BOYD "A"															
WELL #: 2 RRCID -> 078080 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153															
06	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2		N	-0-				-0-	
07	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2		N	-0-				-0-	
08	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2		N	-0-				-0-	
09	2880 X	2875	-0-	-5	-0-	2875	2		N	-0-				-0-	
10	0	2904	-0-	2904	2904	2904	2		N	-0-				-0-	
11	0	2989	-0-	2989	5893	2989	2		N	-0-				-0-	
WETTERMARK															
WELL #: 1 RRCID -> 078939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288															
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-				-0-	
07	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-				-0-	
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-				-0-	
09	870 N	860	-0-	-10	-0-	860	2		N	-0-				-0-	
10	0	872	-0-	872	872	872	2		N	-0-				-0-	
11	0	873	-0-	873	1745	873	2		N	-0-				-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 945936											
HALE UNIT										WELL #: 1			RRCID -> 079860			COMPL. DATE 09/30/1978			TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					25			
07	155 N	52	-0-	-0-	-103	-0-	-0-	52	2			N	-0-					25			
08	62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-					25			
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					25			
10	0	40	-0-	-0-	40		40	40	2			N	-0-					25			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		40					N	-0-					25			
COOPER										WELL #: 1			RRCID -> 079932			COMPL. DATE 07/06/2009			TOTAL DEPTH 12461 PERF.11256 - 12194		
06	180 N	-0-	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
07	651 N	471	-0-	-0-	-180	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-			
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-			
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-			
10	0	674	-0-	-0-	674	674	674	674	2			N	-0-					-0-			
11	0	556	-0-	-0-	556	1230	556	556	2			N	-0-					-0-			
HUMPHRIES										WELL #: 1			RRCID -> 079933			COMPL. DATE 01/06/2006			TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473		
06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-			
07	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-			
08	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-			
09	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-			
10	0	1570	-0-	-0-	1570	1570	1570	1570	2			N	-0-					-0-			
11	0	896	-0-	-0-	896	2466	896	896	2			N	-0-					-0-			
HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT										WELL #: 1			RRCID -> 080048			COMPL. DATE 08/15/1978			TOTAL DEPTH 12200 PERF.12010 - 12111		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
HENDERSON, JOHN GAS UNIT										WELL #: 2			RRCID -> 080172			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12439 PERF.11400 - 12283		
06	1380 N	1163	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-			
07	1271 N	1170	-0-	-0-	-101	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-			
08	1178 N	1162	-0-	-0-	-16	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-			
09	1170 N	1129	-0-	-0-	-41	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-			
10	0	1192	-0-	-0-	1192	1192	1192	1192	2			N	-0-					-0-			
11	0	1131	-0-	-0-	1131	2323	1131	1131	2			N	-0-					-0-			
REED GU #4										WELL #: 2			RRCID -> 080361			COMPL. DATE 12/06/1978			TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 12122		
06	3570 X	2947	-0-	-0-	-623	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-			
07	3689 X	3119	-0-	-0-	-570	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					-0-			
08	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-			
09	2940 X	2931	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-			
10	0	2869	-0-	-0-	2869	2869	2869	2869	2			N	-0-					-0-			
11	0	2891	-0-	-0-	2891	5760	2891	2891	2			N	-0-					-0-			
KEILS, W. A. GAS UNIT										WELL #: 1			RRCID -> 080944			COMPL. DATE 04/13/2011			TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12209		
06	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-			
07	1736 N	1429	-0-	-0-	-307	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-			
08	1736 N	1693	-0-	-0-	-43	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-			
09	1680 N	1282	-0-	-0-	-398	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-			
10	0	1712	-0-	-0-	1712	1712	1712	1712	2			N	-0-					-0-			
11	0	1780	-0-	-0-	1780	3492	1780	1780	2			N	-0-					-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
DUNLAP GAS UNIT #1														
WELL #: 2														
RRCID -> 081026														
COMPL. DATE 03/22/2010														
TOTAL DEPTH 12425														
PERF.11131 - 12228														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1230 N	986	-0-	-244	-0-	986 2							-0-	
07	1147 N	1015	-0-	-132	-0-	1015 2							-0-	
08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2							-0-	
09	990 N	955	-0-	-35	-0-	955 2							-0-	
10	0	804	-0-	804	804	804 2							-0-	
11	0	1380	-0-	1380	2184	1380 2							-0-	
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 081617														
COMPL. DATE 05/22/2018														
TOTAL DEPTH 12374														
PERF.11100 - 11240														
06	3060 X	2455	-0-	-605	-0-	2455 2							-0-	
07	2945 X	2596	-0-	-349	-0-	2596 2							-0-	
08	2883 X	2490	-0-	-393	-0-	2490 2							-0-	
09	2670 X	2402	-0-	-268	-0-	2402 2							-0-	
10	0	2146	-0-	2146	2146	2146 2							-0-	
11	0	2512	-0-	2512	4658	2512 2							-0-	
TEAGUE GAS UNIT 1														
WELL #: 2														
RRCID -> 081679														
COMPL. DATE 01/09/1979														
TOTAL DEPTH 11699														
PERF.11296 - 11444														
06	5010 X	4823	-0-	-187	-0-	140 1	4677 2	N					103	
						6 9								
07	5177 X	4876	-0-	-301	-0-	142 1	4734 2	N					103	
08	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	142 1	4723 2	N					103	
09	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	145 1	4818 2	N					103	
10	0	4059	-0-	4059	4059	118 1	3941 2	N					103	
11	0	4627	-0-	4627	8686	135 1	4492 2	N					103	
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II														
WELL #: 1														
RRCID -> 082000														
COMPL. DATE 03/24/2013														
TOTAL DEPTH 12550														
PERF.11044 - 11228														
06	120 N	91	-0-	-29	-0-	91 2							-0-	
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2							-0-	
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2							-0-	
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2							-0-	
10	0	1359	-0-	1359	1359	1359 2							-0-	
11	0	1449	-0-	1449	2808	1449 2							-0-	
PICKETT #1 GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 082194														
COMPL. DATE 09/03/2009														
TOTAL DEPTH 12297														
PERF.11069 - 11261														
06	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 2							-0-	
07	1829 N	1372	-0-	-457	-0-	1372 2							-0-	
08	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2							-0-	
09	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 2							-0-	
10	0	1703	-0-	1703	1703	1703 2							-0-	
11	0	965	-0-	965	2668	965 2							-0-	
TURNER, C.E.														
WELL #: 2														
RRCID -> 083712														
COMPL. DATE 07/26/1979														
TOTAL DEPTH 11800														
PERF.11280 - 11293														
06	330 N	298	-0-	-32	-0-	298 2							15	
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2							15	
08	279 N	125	-0-	-154	-0-	125 2							15	
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2							15	
10	0	492	-0-	492	492	492 2							15	
11	0	269	-0-	269	761	269 2							15	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
ROPER														
WELL #: 2														
RRCID -> 086179														
COMPL. DATE 01/02/1980														
TOTAL DEPTH 12300														
PERF.12026 - 12134														
CNTY: FREESTONE														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	0		353	-0-	353	353	353	2				N	-0-	-0-
TEAGUE GAS UNIT 3														
WELL #: 1														
RRCID -> 087064														
COMPL. DATE 11/27/1979														
TOTAL DEPTH 11550														
PERF.11395 - 11305														
06	1620	N	1516	-0-	-104	-0-	44	1	1472	2	N		-0-	25
07	1581	N	1531	-0-	-50	-0-	45	1	1486	2	N		-0-	25
08	1581	N	1537	-0-	-44	-0-	45	1	1492	2	N		-0-	25
09	1530	N	1525	-0-	-5	-0-	44	1	1481	2	N		-0-	25
10	0		1576	-0-	1576	1576	46	1	1530	2	N		-0-	25
11	0		1453	-0-	1453	3029	42	1	1411	2	N		-0-	25
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 089511														
COMPL. DATE 06/13/2006														
TOTAL DEPTH 12470														
PERF.11157 - 12226														
06	1140	N	938	-0-	-202	-0-	938	2				N	-0-	-0-
07	1333	N	843	-0-	-490	-0-	843	2				N	-0-	-0-
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2				N	-0-	-0-
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2				N	-0-	-0-
10	0		771	-0-	771	771	771	2				N	-0-	-0-
11	0		651	-0-	651	1422	651	2				N	-0-	-0-
ORAND														
WELL #: 1														
RRCID -> 090002														
COMPL. DATE 07/15/1980														
TOTAL DEPTH 12500														
PERF.12074 - 12093														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 090811														
COMPL. DATE 07/02/1980														
TOTAL DEPTH 12327														
PERF.12152 - 12288														
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-	-0-
10	0		1	-0-	1	1	1	2				N	-0-	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	1						N	-0-	-0-
WETTERMARK														
WELL #: 2														
RRCID -> 091202														
COMPL. DATE 04/25/2010														
TOTAL DEPTH 12800														
PERF.11118 - 12297														
06	1890	N	1060	-0-	-830	-0-	1060	2				N	-0-	-0-
07	1426	N	1086	-0-	-340	-0-	1086	2				N	-0-	-0-
08	1457	N	1121	-0-	-336	-0-	1121	2				N	-0-	-0-
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2				N	-0-	-0-
10	0		1350	-0-	1350	1350	1350	2				N	-0-	-0-
11	0		1597	-0-	1597	2947	1597	2				N	-0-	-0-
FREEMAN UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 091450														
COMPL. DATE 12/15/1980														
TOTAL DEPTH 12240														
PERF.11856 - 11895														
06	630	N	397	-0-	-233	-0-	397	2				N	-0-	21
07	744	N	528	-0-	-216	-0-	1	1	527	2	N		-0-	21
08	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2				N	-0-	21
09	390	N	180	-0-	-210	-0-	180	2				N	-0-	21
10	0		590	-0-	590	590	1	1	589	2	N		-0-	21
11	0		397	-0-	397	987	397	2				N	-0-	21

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CNTY: FREESTONE									
XTO ENERGY INC.																			
SHORT																			
WELL #: 1										RRCID -> 091549 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10160 - 10180									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-
CAPPS NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 1 RRCID -> 091953 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11348 - 12426									
06	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	-0-	1420	2	N	-0-								-0-
07	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	-0-	1563	2	N	-0-								-0-
08	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	-0-	1683	2	N	-0-								-0-
09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	-0-	1483	2	N	-0-								-0-
10	0		1382	-0-	1382	1382	1382	1382	2	N	-0-								-0-
11	0		1194	-0-	1194	2576	1194	1194	2	N	-0-								-0-
PICKETT #1 GAS UNIT										WELL #: 2 RRCID -> 092890 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254									
06	330	N	146	-0-	-184	-0-	-0-	146	2	N	-0-								-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-			N	-0-								-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-			N	-0-								-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-			N	-0-								-0-
10	0		316	-0-	316	316	316	316	2	N	-0-								-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	316	316			N	-0-								-0-
ORAND -A-										WELL #: 1 RRCID -> 096261 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11382 - 11908									
06	4320	X	2741	-0-	-1579	-0-	-0-	2741	2	N	-0-								-0-
07	4061	X	2680	-0-	-1381	-0-	-0-	2680	2	N	-0-								-0-
08	4030	X	1369	-0-	-2661	-0-	-0-	1369	2	N	-0-								-0-
09	3900	X	3205	-0-	-695	-0-	-0-	3205	2	N	-0-								-0-
10	0		1546	-0-	1546	1546	1546	1546	2	N	-0-								-0-
11	0		1400	-0-	1400	2946	1400	1400	2	N	-0-								-0-
IVY, ATHEL UNIT										WELL #: 2 RRCID -> 096668 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197									
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-								52
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-								52
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-								52
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	524	2	N	-0-								52
10	0		126	-0-	126	126	126	126	2	N	-0-								52
11	0		747	-0-	747	873	747	747	2	N	-0-								52
CITY OF FAIRFIELD										WELL #: 1 RRCID -> 098584 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294									
06	1350	N	1348	-0-	-2	-0-	-0-	1348	2	N	-0-								107
07	1116	N	844	-0-	-272	-0-	-0-	844	2	N	-0-								107
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	-0-	1232	2	N	-0-								107
09	1350	N	1060	-0-	-290	-0-	-0-	1060	2	N	-0-								107
10	0		1025	-0-	1025	1025	1025	1025	2	N	-0-								107
11	0		880	-0-	880	1905	880	880	2	N	-0-								107
TEAGUE GAS UNIT 1										WELL #: 3 RRCID -> 099218 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 11521									
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	688	2	N	-0-						23
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	1328	2	N	-0-						23
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	757	2	N	-0-						23
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	687	2	N	-0-						23
10	0		908	-0-	908	908	908	26	1	882	2	N	-0-						23
11	0		465	-0-	465	1373	465	14	1	451	2	N	-0-						23

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 88576 304		//CONT.// 945936							
KING, ZENO UNIT II										WELL #: 2		RRCID -> 099220		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 12560		PERF.12223 - 12310	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06		1800 N	878	-0-	-0-	-922	-0-	878	2			N	-0-					-0-	
07		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-	
08		1736 N	1499	-0-	-0-	-237	-0-	1499	2			N	-0-					-0-	
09		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-	
10		0	1098	-0-	-0-	1098	1098	1098	2			N	-0-					-0-	
11		0	1644	-0-	-0-	1644	2742	1644	2			N	-0-					-0-	
WHITE, H. E.										WELL #: 1		RRCID -> 099478		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 13991		PERF.12534 - 12885	
06		414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-	
07		403 N	344	-0-	-0-	-59	-0-	344	2			N	-0-					-0-	
08		403 N	339	-0-	-0-	-64	-0-	339	2			N	-0-					-0-	
09		390 N	354	-0-	-0-	-36	-0-	354	2			N	-0-					-0-	
10		0	356	-0-	-0-	356	356	356	2			N	-0-					-0-	
*11		801 N	445	-0-	-0-	-356	-0-	445	2			N	-0-					-0-	
LEVELS UNIT NO. 1										WELL #: 2		RRCID -> 100688		COMPL. DATE 06/25/1982		TOTAL DEPTH 12475		PERF.12072 - 12223	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
WILLIFORD GAS UNIT #1										WELL #: 2		RRCID -> 101744		COMPL. DATE 07/08/1982		TOTAL DEPTH 12405		PERF.12271 - 12280	
06		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					161	
07		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					161	
08		1395 N	1243	-0-	-0-	-152	-0-	1243	2			N	-0-					161	
09		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					161	
10		0	1780	-0-	-0-	1780	1780	1780	2			N	-0-					161	
11		0	2315	-0-	-0-	2315	4095	2315	2			N	-0-					161	
TEAGUE GAS UNIT 3										WELL #: 2		RRCID -> 103298		COMPL. DATE 07/30/1982		TOTAL DEPTH 11530		PERF.11288 - 11384	
06		811 N	811	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	787	2	N	-0-					6	
07		814 N	814	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	790	2	N	-0-					6	
08		822 N	822	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	798	2	N	-0-					6	
09		968 N	968	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	803	2	N	128	124	1			10	
								141	9										
10		0	865	-0-	-0-	865	865	25	1	840	2	N	-0-					10	
11		0	781	-0-	-0-	781	1646	23	1	758	2	N	-0-					10	
WILLIFORD "A"										WELL #: 2		RRCID -> 104034		COMPL. DATE 11/30/1982		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11919 - 12000	
06		371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					33	
07		465 N	363	-0-	-0-	-102	-0-	363	2			N	-0-					33	
08		465 N	401	-0-	-0-	-64	-0-	401	2			N	-0-					33	
09		365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					33	
10		0	319	-0-	-0-	319	319	319	2			N	-0-					33	
11		0	297	-0-	-0-	297	616	297	2			N	-0-					33	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.																										
TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT																										
WELL #: 2															RRCID -> 104036			COMPL. DATE 02/03/1983			TOTAL DEPTH 12266 PERF.12069 - 12165					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE									
06		750 N	579	-0-	-171	-0-	579	2					N	-0-			-0-									
07		899 N	630	-0-	-269	-0-	630	2					N	-0-			-0-									
08		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2					N	-0-			-0-									
09		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2					N	-0-			-0-									
10		0	1391	-0-	1391	1391	1391	2					N	-0-			-0-									
11		0	1516	-0-	1516	2907	1516	2					N	-0-			-0-									

BROWN, J. W. G. U.															WELL #: 2			RRCID -> 107824			COMPL. DATE 03/31/2010			TOTAL DEPTH 12290 PERF.10976 - 12113		
06		2820 X	1762	-0-	-1058	-0-	1762	2					N	-0-			-0-									
07		2356 X	1366	-0-	-990	-0-	1366	2					N	-0-			-0-									
08		2573 X	1501	-0-	-1072	-0-	1501	2					N	-0-			-0-									
09		1770 N	1413	-0-	-357	-0-	1413	2					N	-0-			-0-									
10		0	1427	-0-	1427	1427	1427	2					N	-0-			-0-									
11		0	1446	-0-	1446	2873	1446	2					N	-0-			-0-									

MCMICHAEL UNIT II															WELL #: 2			RRCID -> 108109			COMPL. DATE 04/08/2013			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11041 - 11246		
06		1380 N	1227	-0-	-153	-0-	1227	2					N	-0-			-0-									
07		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2					N	-0-			-0-									
08		1271 N	1015	-0-	-256	-0-	1015	2					N	-0-			-0-									
09		1230 N	816	-0-	-414	-0-	816	2					N	-0-			-0-									
10		0	769	-0-	769	769	769	2					N	-0-			-0-									
11		0	1025	-0-	1025	1794	1025	2					N	-0-			-0-									

IRVIN GAS UNIT															WELL #: 2			RRCID -> 108965			COMPL. DATE 10/04/1983			TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438		
06		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2					N	-0-			-0-									
07		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2					N	-0-			-0-									
08		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2					N	-0-			-0-									
09		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2					N	-0-			-0-									
10		0	385	-0-	385	385	385	2					N	-0-			-0-									
11		0	371	-0-	371	756	371	2					N	-0-			-0-									

SARTOR GAS UNIT															WELL #: 2			RRCID -> 109291			COMPL. DATE 03/31/2007			TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179		
06		1650 N	986	-0-	-664	-0-	986	2					N	-0-			-0-									
07		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2					N	-0-			-0-									
08		1612 N	627	-0-	-985	-0-	627	2					N	-0-			-0-									
09		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2					N	-0-			-0-									
10		0	1238	-0-	1238	1238	1238	2					N	-0-			-0-									
11		0	1388	-0-	1388	2626	1388	2					N	-0-			-0-									

JONES, L.V. "A"															WELL #: 1			RRCID -> 109811			COMPL. DATE 07/17/2014			TOTAL DEPTH 12373 PERF.11014 - 11495		
06		2310 N	2027	-0-	-283	-0-	2027	2					N	-0-			-0-									
07		2139 N	2048	-0-	-91	-0-	2048	2					N	-0-			-0-									
08		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2					N	-0-			-0-									
09		2040 N	1982	-0-	-58	-0-	1982	2					N	-0-			-0-									
10		0	2068	-0-	2068	2068	2068	2					N	-0-			-0-									
11		0	1852	-0-	1852	3920	1852	2					N	-0-			-0-									

COSSON															WELL #: 3			RRCID -> 109979			COMPL. DATE 03/28/2017			TOTAL DEPTH 12451 PERF.11242 - 11638		
06		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2					N	-0-			-0-									
07		2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2					N	-0-			-0-									
08		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2					N	-0-			-0-									
09		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2					N	-0-			-0-									
10		0	2829	-0-	2829	2829	2829	2					N	-0-			-0-									
11		0	2246	-0-	2246	5075	2246	2					N	-0-			-0-									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)											CAPACITY					CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.											//CONT./// 88576 304 NON-ASSOCIATED									
TEAGUE GAS UNIT #4											//CONT./// 945936									
WELL #: 3											RRCID -> 112404									
COMPL. DATE 07/16/1984											TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
06	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	73	1	2431	2	N	-0-			28						
07	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	68	1	2270	2	N	-0-			28						
08	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	67	1	2242	2	N	-0-			28						
09	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	43	1	1417	2	N	-0-			28						
10	0	1818	-0-	1818	1818	53	1	1765	2	N	-0-			28						
11	0	1945	-0-	1945	3763	57	1	1888	2	N	-0-			28						
BONNER, J.											WELL #: 1									
COMPL. DATE 05/12/1984											TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949									
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-			-0-						
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-			-0-						
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-			-0-						
09	600 N	557	-0-	-43	-0-	557	2			Y	-0-			-0-						
10	0	554	-0-	554	554	554	2			Y	-0-			-0-						
11	0	479	-0-	479	1033	479	2			Y	-0-			-0-						
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT											WELL #: 2									
COMPL. DATE 02/14/2007											TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
HENDERSON GAS UNIT											WELL #: 2									
COMPL. DATE 05/08/2010											TOTAL DEPTH 12514 PERF.11304 - 11695									
06	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-			-0-						
07	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-			-0-						
08	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-			-0-						
09	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-			-0-						
10	0	2451	-0-	2451	2451	2451	2			N	-0-			-0-						
11	0	2366	-0-	2366	4817	2366	2			N	-0-			-0-						
ROGERS GAS UNIT											WELL #: 2									
COMPL. DATE 07/01/2006											TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518									
06	840 N	822	-0-	-18	-0-	822	2			N	-0-			-0-						
07	868 N	833	-0-	-35	-0-	833	2			N	-0-			-0-						
08	868 N	719	-0-	-149	-0-	719	2			N	-0-			-0-						
09	810 N	650	-0-	-160	-0-	650	2			N	-0-			-0-						
10	0	658	-0-	658	658	658	2			N	-0-			-0-						
11	0	655	-0-	655	1313	655	2			N	-0-			-0-						
MCMICHAEL "B" GAS UNIT											WELL #: 2									
COMPL. DATE 12/14/1984											TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346									
06	900 N	887	-0-	-13	-0-	887	2			N	-0-			-0-						
07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-			-0-						
08	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-			-0-						
09	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-			-0-						
10	0	956	-0-	956	956	956	2			N	-0-			-0-						
11	0	915	-0-	915	1871	915	2			N	-0-			-0-						
MOODY ESTATE											WELL #: 2									
COMPL. DATE 04/18/1985											TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8						
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8						
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8						
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															CAPACITY					CNTY: FREESTONE																			
XTO ENERGY INC.															//CONT./// 88576 304 NON-ASSOCIATED																								
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT															WELL #: 2					RRCID -> 116864					COMPL. DATE 12/13/2013					TOTAL DEPTH 12500					PERF.11188 - 11627				
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																			
0								AMT		CODE	AMT	CODE	M				AMT	CODE	AMT	BALANCE																			
06	180	N	87	-0-	-93	-0-		87	2				N	-0-						-0-																			
07	124	N	36	-0-	-88	-0-		36	2				N	-0-						-0-																			
08	124	N	79	-0-	-45	-0-		79	2				N	-0-						-0-																			
09	90	N	57	-0-	-33	-0-		57	2				N	-0-						-0-																			
10	0		59	-0-	59	59		59	2				N	-0-						-0-																			
11	0		33	-0-	33	92		33	2				N	-0-						-0-																			
JONES, L. V. GAS UNIT															WELL #: 2					RRCID -> 117025					COMPL. DATE 04/13/1985					TOTAL DEPTH 12300					PERF.12106 - 12131				
06	4350	X	4034	-0-	-316	-0-		4034	2				N	-0-						7																			
07	4495	X	4237	-0-	-258	-0-		4237	2				N	-0-						7																			
08	4495	X	4114	-0-	-381	-0-		4114	2				N	-0-						7																			
09	4230	X	4063	-0-	-167	-0-		4063	2				N	-0-						7																			
10	0		3958	-0-	3958	3958		3958	2				N	-0-						7																			
11	0		2588	-0-	2588	6546		2588	2				N	-0-						7																			
WINFREE															WELL #: 2					RRCID -> 117405					COMPL. DATE 07/01/2006					TOTAL DEPTH 12578					PERF.11740 - 12367				
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-		1226	2				N	-0-						-0-																			
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-		1318	2				N	-0-						-0-																			
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-		1173	2				N	-0-						-0-																			
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-		1070	2				N	-0-						-0-																			
10	0		983	-0-	983	983		983	2				N	-0-						-0-																			
11	0		1318	-0-	1318	2301		1318	2				N	-0-						-0-																			
WARD, J. B.															WELL #: 1					RRCID -> 117579					COMPL. DATE 07/21/1985					TOTAL DEPTH 12200					PERF.11898 - 11908				
06	1020	N	1006	-0-	-14	-0-		1006	2				N	-0-						242																			
07	1023	N	1011	-0-	-12	-0-		1011	2				N	-0-						242																			
08	1023	N	882	-0-	-141	-0-		882	2				N	-0-						242																			
09	1020	N	861	-0-	-159	-0-		861	2				N	-0-						242																			
10	0		715	-0-	715	715		715	2				N	-0-						242																			
11	0		669	-0-	669	1384		669	2				N	-0-						242																			
PENN-SENTER															WELL #: 1					RRCID -> 119008					COMPL. DATE 07/12/2010					TOTAL DEPTH 12271					PERF.10949 - 12167				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																			
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																			
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																			
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																			
KIRSCH GAS UNIT															WELL #: 3					RRCID -> 119991					COMPL. DATE 04/13/2012					TOTAL DEPTH 12757					PERF.11566 - 11997				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																			
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																			
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																			
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																			
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT															WELL #: 2					RRCID -> 126208					COMPL. DATE 11/26/1987					TOTAL DEPTH 12360					PERF.12003 - 12020				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																			
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																			
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																			
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
KEILS, W. A. GAS UNIT																			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED																			
//CONT.// 945936																			
WELL #: 2										RRCID -> 133813		COMPL. DATE 01/21/1990		TOTAL DEPTH 12375		PERF.12147 - 12281			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE			
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2				N	-0-					-0-		
07	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2				N	-0-					-0-		
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2				N	-0-					-0-		
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2				N	-0-					-0-		
10	0	120	-0-	120	120	120	2				N	-0-					-0-		
11	0	-0-	-0-	-0-	120						N	-0-					-0-		
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 134307		COMPL. DATE 03/14/1990		TOTAL DEPTH 12501		PERF.12060 - 12084	
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2				N	-0-					41		
07	620 N	319	-0-	-301	-0-	319	2				N	-0-					41		
08	527 N	519	-0-	-8	-0-	519	2				N	-0-					41		
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2				N	-0-					41		
10	0	690	-0-	690	690	690	2				N	-0-					41		
11	0	694	-0-	694	1384	694	2				N	-0-					41		
COOPER										WELL #: 2		RRCID -> 134929		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 12448		PERF.11305 - 12356	
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2				N	-0-					-0-		
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-					-0-		
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2				N	-0-					-0-		
09	330 N	310	-0-	-20	-0-	310	2				N	-0-					-0-		
10	0	356	-0-	356	356	356	2				N	-0-					-0-		
11	0	438	-0-	438	794	438	2				N	-0-					-0-		
SENER										WELL #: 2		RRCID -> 136538		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 12540		PERF.10870 - 12269	
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2				N	-0-					-0-		
07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2				N	-0-					-0-		
08	775 N	191	-0-	-584	-0-	191	2				N	-0-					-0-		
09	750 N	201	-0-	-549	-0-	201	2				N	-0-					-0-		
10	0	1016	-0-	1016	1016	1016	2				N	-0-					-0-		
11	0	530	-0-	530	1546	530	2				N	-0-					-0-		
WILLIFORD										WELL #: 2		RRCID -> 138693		COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 12120		PERF.11772 - 11784	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77		
ROBERTS, L. F.										WELL #: 3		RRCID -> 140362		COMPL. DATE 12/09/1991		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12202 - 12383	
06	1440 N	1275	-0-	-165	-0-	1275	2				N	-0-					-0-		
07	1364 N	1077	-0-	-287	-0-	1077	2				N	-0-					-0-		
08	1209 N	939	-0-	-270	-0-	939	2				N	-0-					-0-		
09	1290 N	747	-0-	-543	-0-	747	2				N	-0-					-0-		
10	0	4194	-0-	4194	4194	4194	2				N	-0-					-0-		
11	0	2551	-0-	2551	6745	2551	2				N	-0-					-0-		
WILLIFORD "A"										WELL #: 1		RRCID -> 141175		COMPL. DATE 03/09/1992		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10140 - 10240	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//			88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//			945936									
NORTHERN GAS UNIT			WELL #:			3	RRCID -> 151119			COMPL. DATE 08/22/1994			TOTAL	DEPTH 12215	PERF.11847 - 11949
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ROBERTS, L. F.			WELL #:			1	RRCID -> 152389			COMPL. DATE 11/17/1994			TOTAL	DEPTH 12550	PERF.11084 - 11213
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT			WELL #:			5	RRCID -> 153461			COMPL. DATE 01/26/1995			TOTAL	DEPTH 12450	PERF.12139 - 12294
06	420	N	223	-0-	-197	-0-		223	2		N	-0-			-0-
07	434	N	164	-0-	-270	-0-		164	2		N	-0-			-0-
08	341	N	191	-0-	-150	-0-		191	2		N	-0-			-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-		195	2		N	-0-			-0-
10	0		240	-0-	240	-0-		240	2		N	-0-			-0-
11	0		50	-0-	50	-0-		50	2		N	-0-			-0-
BUTLER GAS UNIT			WELL #:			2	RRCID -> 158095			COMPL. DATE 02/01/2000			TOTAL	DEPTH 12626	PERF. 9038 - 9170
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ORAND #1			WELL #:			2	RRCID -> 158553			COMPL. DATE 11/26/2013			TOTAL	DEPTH 12315	PERF.10168 - 11066
06	3210	X	3160	-0-	-50	-0-		3160	2		N	-0-			-0-
07	3844	X	3627	-0-	-217	-0-		3627	2		N	-0-			-0-
08	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-		4027	2		N	-0-			-0-
09	3720	X	2848	-0-	-872	-0-		2848	2		N	-0-			-0-
10	0		3339	-0-	3339	-0-		3339	2		N	-0-			-0-
11	0		2616	-0-	2616	-0-		2616	2		N	-0-			-0-
REED GU #4			WELL #:			3	RRCID -> 159091			COMPL. DATE N/A			TOTAL	DEPTH 12290	PERF.12084 - 12174
06	900	N	823	-0-	-77	-0-		823	2		N	-0-			58
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-		940	2		N	-0-			58
08	930	N	827	-0-	-103	-0-		827	2		N	-0-			58
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-		857	2		N	-0-			58
10	0		740	-0-	740	-0-		740	2		N	-0-			58
11	0		980	-0-	980	-0-		980	2		N	-0-			58
WILLIFORD			WELL #:			1	RRCID -> 159412			COMPL. DATE 07/17/1996			TOTAL	DEPTH 12100	PERF.10274 - 10544
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936																	
MOODY ESTATE			WELL #: 1			RRCID -> 159904			COMPL. DATE 10/06/2013			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10941 - 11342								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06		530 N	530	-0-	-0-	-0-				530 2			N	-0-						-0-
07		489 N	489	-0-	-0-	-0-				489 2			N	-0-						-0-
08		657 N	657	-0-	-0-	-0-				657 2			N	-0-						-0-
09		696 N	696	-0-	-0-	-0-				696 2			N	-0-						-0-
10		0	476	-0-	476	476				476 2			N	-0-						-0-
11		0	601	-0-	601	1077				601 2			N	-0-						-0-

WILLIFORD GAS UNIT #1					WELL #: 1			RRCID -> 161872			COMPL. DATE 12/11/1996			TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-

HALE UNIT					WELL #: 2			RRCID -> 162932			COMPL. DATE 07/23/2005			TOTAL DEPTH 12555 PERF.11144 - 12307						
06	450	N	103	-0-	-347	-0-				103 2			N	-0-						-0-
07	527	N	133	-0-	-394	-0-				133 2			N	-0-						-0-
08	155	N	106	-0-	-49	-0-				106 2			N	-0-						-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-				74 2			N	-0-						-0-
10	0		528	-0-	528	528				528 2			N	-0-						-0-
11	0		665	-0-	665	1193				665 2			N	-0-						-0-

HAM GAS UNIT					WELL #: 9			RRCID -> 163686			COMPL. DATE 09/29/2000			TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 10133						
06	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-				2689 2			N	-0-						-0-
07	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-				2716 2			N	-0-						-0-
08	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-				2561 2			N	-0-						-0-
09	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-				2019 2			N	-0-						-0-
10	0		2097	-0-	2097	2097				2097 2			N	-0-						-0-
11	0		2595	-0-	2595	4692				2595 2			N	-0-						-0-

HAM GAS UNIT					WELL #: 8			RRCID -> 163828			COMPL. DATE 08/26/2000			TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 9372						
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-				212 2			N	-0-						-0-
10	0		14	-0-	14	14				14 2			N	-0-						-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	14							N	-0-						-0-

BARNETT GAS UNIT					WELL #: 1			RRCID -> 164207			COMPL. DATE 06/26/1997			TOTAL DEPTH 12610 PERF.11372 - 11456						
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-

REED GU #4					WELL #: 4			RRCID -> 164904			COMPL. DATE 08/01/2005			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10540 - 12230						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
MIDDLETON, RUBY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	165118	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	11363	PERF.10310 - 10874
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2310 N	1964	-0-	-346	-0-	1964	2	N	-0-		-0-
07	2387 N	2166	-0-	-221	-0-	2166	2	N	-0-		-0-
08	2263 N	2013	-0-	-250	-0-	2013	2	N	-0-		-0-
09	1950 N	1728	-0-	-222	-0-	1728	2	N	-0-		-0-
10	0	1760	-0-	1760	1760	1760	2	N	-0-		-0-
11	0	1805	-0-	1805	3565	1805	2	N	-0-		-0-
COSSON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	165145	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10060 - 10630
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HARTLEY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	165486	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL DEPTH	12614	PERF.10877 - 11446
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-		-0-
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-		-0-
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	N	-0-		-0-
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-		-0-
10	0	406	-0-	406	406	406	2	N	-0-		-0-
11	0	389	-0-	389	795	389	2	N	-0-		-0-
HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		3 L	RRCID ->	165752	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11875	PERF.11635 - 11746
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
IRVIN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	165944	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10006 - 10742
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HAM GAS UNIT		WELL #:		7D	RRCID ->	166571	COMPL. DATE	08/06/1997	TOTAL DEPTH	10545	PERF. 9114 - 9160
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SNEED GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	167350	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	11402	PERF.10260 - 11232
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
ROGERS GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 167792		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 12082 PERF.11882 - 11969			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-			-0-
07	1302 N	898	-0-	-404	-0-	898	2		N	-0-			-0-
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2		N	-0-			-0-
09	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		N	-0-			-0-
10	0	849	-0-	849	849	849	2		N	-0-			-0-
11	0	1247	-0-	1247	2096	1247	2		N	-0-			-0-
FOOTBALL FIELD		WELL #:		1		RRCID -> 170964		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291			
06	2640 X	2201	-0-	-439	-0-	2201	2		N	-0-			-0-
07	2697 X	2252	-0-	-445	-0-	2252	2		N	-0-			-0-
08	2697 X	2487	-0-	-210	-0-	2487	2		N	-0-			-0-
09	2490 X	2275	-0-	-215	-0-	2275	2		N	-0-			-0-
10	0	2194	-0-	2194	2194	2194	2		N	-0-			-0-
11	0	2354	-0-	2354	4548	2354	2		N	-0-			-0-
WILLARD		WELL #:		1		RRCID -> 172497		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897			
06	600 N	483	-0-	-117	-0-	483	2		N	-0-			74
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			74
08	651 N	553	-0-	-98	-0-	553	2		N	-0-			74
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-			74
10	0	408	-0-	408	408	408	2		N	-0-			74
11	0	325	-0-	325	733	325	2		N	-0-			74
SNEED GAS UNIT		WELL #:		6 T		RRCID -> 173813		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918			
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2		N	-0-			-0-
10	0	88	-0-	88	88	88	2		N	-0-			-0-
11	0	99	-0-	99	187	99	2		N	-0-			-0-
JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 174122		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 11490			
06	2190 N	2083	-0-	-107	-0-	2083	2		N	-0-			27
07	2263 N	2157	-0-	-106	-0-	2157	2		N	-0-			27
08	2263 N	2119	-0-	-144	-0-	2119	2		N	-0-			27
09	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2		N	-0-			27
10	0	2044	-0-	2044	2044	2044	2		N	-0-			27
11	0	1865	-0-	1865	3909	1865	2		N	-0-			27
BOYD "A"		WELL #:		3		RRCID -> 174597		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984			
06	3000 X	210	-0-	-2790	-0-	210	2		N	-0-			41
07	3100 X	310	-0-	-2790	-0-	310	2		N	-0-			41
08	3100 X	253	-0-	-2847	-0-	253	2		N	-0-			41
09	1320 X	1129	-0-	-191	-0-	1129	2		N	-0-			41
10	0	911	-0-	911	911	911	2		N	-0-			41
11	0	1089	-0-	1089	2000	1089	2		N	-0-			41
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #:		3		RRCID -> 176241		COMPL. DATE 10/28/1999		TOTAL DEPTH 12465 PERF.11024 - 11156			
06	1170 N	1009	-0-	-161	-0-	1009	2		N	-0-			46
07	1147 N	1055	-0-	-92	-0-	1055	2		N	-0-			46
08	1085 N	1018	-0-	-67	-0-	1018	2		N	-0-			46
09	1020 N	1011	-0-	-9	-0-	1011	2		N	-0-			46
10	0	723	-0-	723	723	723	2		N	-0-			46
11	0	752	-0-	752	1475	752	2		N	-0-			46

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//			88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//			945936									
HENDERSON, JOHN G.U.			WELL #:			3	RRCID ->	176732	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	11676	PERF.10776	- 11419
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MCMICHAEL "B" GAS UNIT						WELL #:	1	RRCID ->	179976	COMPL. DATE	02/19/2013	TOTAL	DEPTH	12350	PERF.10844 - 11304
06	1260	N	779	-0-	-481	-0-	779	2				N	-0-		20
07	1798	N	1431	-0-	-367	-0-	1431	2				N	-0-		20
08	1457	N	1037	-0-	-420	-0-	1037	2				N	-0-		20
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2				N	-0-		20
10	0		699	-0-	699	699	699	2				N	-0-		20
11	0		1750	-0-	1750	2449	1750	2				N	-0-		20
BLACK, H.D. UNIT						WELL #:	3	RRCID ->	184909	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	12509	PERF.11010 - 12202
06	1950	N	993	-0-	-957	-0-	993	2				N	-0-		-0-
07	2015	N	565	-0-	-1450	-0-	565	2				N	-0-		-0-
08	2046	N	2044	-0-	-2	-0-	2044	2				N	-0-		-0-
09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2				N	-0-		-0-
10	0		2450	-0-	2450	2450	2450	2				N	-0-		-0-
11	0		2232	-0-	2232	4682	2232	2				N	-0-		-0-
WETTERMARK						WELL #:	3	RRCID ->	185472	COMPL. DATE	05/24/2018	TOTAL	DEPTH	12495	PERF.11106 - 11300
06	2130	N	1850	-0-	-280	-0-	1850	2				N	-0-		36
07	2108	N	1599	-0-	-509	-0-	1599	2				N	-0-		36
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2				N	-0-		36
09	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	1844	2				N	-0-		36
10	0		1754	-0-	1754	1754	1754	2				N	-0-		36
11	0		1192	-0-	1192	2946	1192	2				N	-0-		36
ATHEL IVY UNIT						WELL #:	3	RRCID ->	185486	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL	DEPTH	12496	PERF.11150 - 12301
06	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2				N	-0-		-0-
07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2				N	-0-		-0-
08	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2				N	-0-		-0-
09	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2				N	-0-		-0-
10	0		2347	-0-	2347	2347	2347	2				N	-0-		-0-
11	0		1588	-0-	1588	3935	1588	2				N	-0-		-0-
BONNER, J.						WELL #:	2	RRCID ->	186084	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL	DEPTH	11970	PERF.11570 - 11824
06	3240	X	2313	-0-	-927	-0-	2313	2				Y	-0-		-0-
07	3441	X	1348	-0-	-2093	-0-	1348	2				Y	-0-		-0-
08	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2				Y	-0-		-0-
09	3330	X	3322	-0-	-8	-0-	3322	2				Y	-0-		-0-
10	0		1889	-0-	1889	1889	1889	2				Y	-0-		-0-
11	0		89	-0-	89	1978	89	2				Y	-0-		-0-
BONNER, J.						WELL #:	3	RRCID ->	186131	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL	DEPTH	12095	PERF.11558 - 11971
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2				Y	-0-		56
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2				Y	-0-		56
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2				Y	-0-		56
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2				Y	-0-		56
10	0		581	-0-	581	581	581	2				Y	-0-		56
11	0		546	-0-	546	1127	546	2				Y	-0-		56

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
TURNER, C.E. #2 GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 186272 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10655 - 10906														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-			23
07	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-			23
08	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-			23
09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-			23
10	0	1061	-0-	1061	1061	1061	2			N	-0-			23
11	0	1078	-0-	1078	2139	1078	2			N	-0-			23
WILLIFORD, C. N.														
WELL #: 4 RRCID -> 186360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 11222														
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-			-0-
07	558 N	402	-0-	-156	-0-	402	2			N	-0-			-0-
08	558 N	426	-0-	-132	-0-	426	2			N	-0-			-0-
09	540 N	436	-0-	-104	-0-	436	2			N	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
JOHNSON HEIRS														
WELL #: 1 RRCID -> 187576 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 12198														
06	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	2			Y	-0-			-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-			-0-
08	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2			Y	-0-			-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-			-0-
10	0	139	-0-	139	139	139	2			Y	-0-			-0-
11	0	104	-0-	104	243	104	2			Y	-0-			-0-
BONNER, J.														
WELL #: 4 RRCID -> 187618 COMPL. DATE 02/11/2002 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554														
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-			-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-			-0-
08	155 N	93	-0-	-62	-0-	93	2			Y	-0-			-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-			-0-
10	0	138	-0-	138	138	138	2			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	138					Y	-0-			-0-
JONES, L.V. UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 188573 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279														
06	1230 N	997	-0-	-233	-0-	997	2			N	-0-			-0-
07	1178 N	1002	-0-	-176	-0-	1002	2			N	-0-			-0-
08	1147 N	931	-0-	-216	-0-	931	2			N	-0-			-0-
09	990 N	802	-0-	-188	-0-	802	2			N	-0-			-0-
10	0	624	-0-	624	624	624	2			N	-0-			-0-
11	0	474	-0-	474	1098	474	2			N	-0-			-0-
HILL, F. E. III														
WELL #: 2 RRCID -> 190845 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 12481 PERF.10946 - 11346														
06	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-			-0-
07	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-			-0-
08	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-			-0-
09	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-			-0-
10	0	1367	-0-	1367	1367	1367	2			N	-0-			-0-
11	0	1428	-0-	1428	2795	1428	2			N	-0-			-0-
HILL, F. E. III														
WELL #: 1 RRCID -> 192838 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10972 - 11394														
06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-			-0-
07	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-			-0-
08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-			-0-
09	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-			-0-
10	0	840	-0-	840	840	840	2			N	-0-			-0-
11	0	683	-0-	683	1523	683	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
STARK														
WELL #: 1														
RRCID -> 194216														
COMPL. DATE 02/14/2003														
TOTAL DEPTH 11950														
PERF.11734 - 11820														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-			-0-	
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-			-0-	
08	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-			-0-	
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-			-0-	
10	0	796	-0-	796	796	796	2		N	-0-			-0-	
11	0	760	-0-	760	1556	760	2		N	-0-			-0-	

KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 194857														
COMPL. DATE 04/16/2003														
TOTAL DEPTH 12969														
PERF.11633 - 12056														
06	1980 N	1738	-0-	-242	-0-	1738	2		N	-0-			-0-	
07	2015 N	1743	-0-	-272	-0-	1743	2		N	-0-			-0-	
08	1860 N	1468	-0-	-392	-0-	1468	2		N	-0-			-0-	
09	1740 N	1720	-0-	-20	-0-	1720	2		N	-0-			-0-	
10	0	1602	-0-	1602	1602	1602	2		N	-0-			-0-	
11	0	1502	-0-	1502	3104	1502	2		N	-0-			-0-	

COSSON SWD														
WELL #: 1														
RRCID -> 195551														
COMPL. DATE 06/28/2003														
TOTAL DEPTH 5000														
PERF. 4448 - 4706														
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 195986														
COMPL. DATE 06/07/2003														
TOTAL DEPTH 12424														
PERF.11690 - 12328														
06	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2		N	-0-			-0-	
07	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2		N	-0-			-0-	
08	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2		N	-0-			-0-	
09	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2		N	-0-			-0-	
10	0	1397	-0-	1397	1397	1397	2		N	-0-			-0-	
11	0	1626	-0-	1626	3023	1626	2		N	-0-			-0-	

WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 5														
RRCID -> 195990														
COMPL. DATE 07/01/2006														
TOTAL DEPTH 13020														
PERF.11504 - 12650														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 196018														
COMPL. DATE 04/26/2003														
TOTAL DEPTH 13040														
PERF.11650 - 12216														
06	3030 X	2334	-0-	-696	-0-	2334	2		N	-0-			-0-	
07	2883 X	2081	-0-	-802	-0-	2081	2		N	-0-			-0-	
08	2883 X	2048	-0-	-835	-0-	2048	2		N	-0-			-0-	
09	2550 X	1704	-0-	-846	-0-	1704	2		N	-0-			-0-	
10	0	2198	-0-	2198	2198	2198	2		N	-0-			-0-	
11	0	2245	-0-	2245	4443	2245	2		N	-0-			-0-	

ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 5														
RRCID -> 196019														
COMPL. DATE 06/06/2003														
TOTAL DEPTH 13000														
PERF.11230 - 11950														
06	3559 X	3192	-0-	-367	-0-	3192	2		N	-0-			-0-	
07	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2		N	-0-			-0-	
08	3100 X	1437	-0-	-1663	-0-	1437	2		N	-0-			-0-	
09	3000 X	1299	-0-	-1701	-0-	1299	2		N	-0-			-0-	
10	0	778	-0-	778	778	778	2		N	-0-			-0-	
11	0	942	-0-	942	1720	942	2		N	-0-			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//			88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.			//CONT.//			945936													
BARNETT GAS UNIT			WELL #:			3	RRCID -> 196596			COMPL. DATE 05/30/2003			TOTAL	DEPTH 13020	PERF.11632 - 11808				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WINFREE GAS UNIT			WELL #:			7	RRCID -> 196885			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL	DEPTH 12650	PERF.11374 - 12524				
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
10	0		1072	-0-	1072	1072	1072	1072	1072	2			N	-0-					-0-
11	0		1217	-0-	1217	2289	1217	2	1217	2			N	-0-					-0-
HENDERSON GAS UNIT			WELL #:			5	RRCID -> 197137			COMPL. DATE 08/05/2003			TOTAL	DEPTH 12140	PERF.11520 - 11998				
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1079	-0-	-595	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1148	-0-	-442	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
10	0		1563	-0-	1563	1563	1563	1563	1563	2			N	-0-					-0-
11	0		1005	-0-	1005	2568	1005	2	1005	2			N	-0-					-0-
PROFFIT UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 197247			COMPL. DATE 07/25/2003			TOTAL	DEPTH 12900	PERF.11560 - 11570				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CURRY GAS UNIT			WELL #:			4	RRCID -> 197318			COMPL. DATE 08/14/2003			TOTAL	DEPTH 12769	PERF.10726 - 11710				
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	0		49	-0-	49	49	49	49	49	2			N	-0-					-0-
11	0		38	-0-	38	87	38	2	38	2			N	-0-					-0-
CLARKE GAS UNIT			WELL #:			6	RRCID -> 197625			COMPL. DATE 07/01/2003			TOTAL	DEPTH 12340	PERF.11636 - 12208				
06	1680	N	1433	-0-	-247	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1608	-0-	-345	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1155	-0-	-285	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
10	0		1888	-0-	1888	1888	1888	1888	1888	2			N	-0-					-0-
11	0		1600	-0-	1600	3488	1600	2	1600	2			N	-0-					-0-
ROGERS GAS UNIT			WELL #:			6	RRCID -> 197944			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL	DEPTH 12880	PERF.11494 - 12624				
06	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
07	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
08	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
09	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
10	0		2363	-0-	2363	2363	2363	2363	2363	2			N	-0-					-0-
11	0		2253	-0-	2253	4616	2253	2	2253	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//			88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//			945936									
HENDERSON GAS UNIT			WELL #:			4	RRCID ->	198537	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL	DEPTH 12345	PERF.11650	- 12188	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2			N	-0-			-0-
07		3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-			-0-
08		3627 X	3366	-0-	-261	-0-	3366	2			N	-0-			-0-
09		4500 X	3388	-0-	-1112	-0-	3388	2			N	-0-			-0-
10		0	2967	-0-	2967	2967	2967	2			N	-0-			-0-
11		0	3587	-0-	3587	6554	3587	2			N	-0-			-0-
CURRY GAS UNIT			WELL #:			2	RRCID ->	198595	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH 12700	PERF.10810	- 12424	
06		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-
07		124 N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-			-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PICKETT #1 GAS UNIT			WELL #:			3	RRCID ->	198610	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH 12485	PERF.11120	- 12208	
06		1290 N	1214	-0-	-76	-0-	1214	2			N	-0-			-0-
07		1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-			-0-
08		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			-0-
09		1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WINFREE GAS UNIT			WELL #:			6	RRCID ->	198785	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 12775	PERF.10992	- 12482	
06		120 N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-			-0-
07		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			-0-
08		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
09		90 N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-			-0-
10		0	91	-0-	91	91	91	2			N	-0-			-0-
11		0	4	-0-	4	95	4	2			N	-0-			-0-
ROGERS GAS UNIT			WELL #:			7	RRCID ->	198882	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL	DEPTH 12400	PERF.11350	- 12104	
06		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-			-0-
07		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-			-0-
08		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-			-0-
09		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-			-0-
10		0	1133	-0-	1133	1133	1133	2			N	-0-			-0-
11		0	890	-0-	890	2023	890	2			N	-0-			-0-
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT			WELL #:			3	RRCID ->	198967	COMPL. DATE	07/27/2015	TOTAL	DEPTH 12655	PERF.10365	- 10720	
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
07		93 N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-			-0-
08		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
10		0	7	-0-	7	7	7	2			N	-0-			-0-
11		0	5	-0-	5	12	5	2			N	-0-			-0-
IRVIN GAS UNIT			WELL #:			5	RRCID ->	199057	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH 12672	PERF.11346	- 12516	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
JONES, L. V. GAS UNIT																			
WELL #: 3										RRCID -> 199147		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 12420		PERF.11198 - 11414			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-			
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-			
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-			
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-			
10	0	575	-0-	575	575	575	2			N	-0-					-0-			
11	0	481	-0-	481	1056	481	2			N	-0-					-0-			

CLARKE GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 199620		COMPL. DATE 12/14/2003		TOTAL DEPTH 12422		PERF.11680 - 12168	
06	2220 N	2190	-0-	-30	-0-	2190	2			N	-0-					-0-			
07	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-			
08	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-			
09	2190 N	1873	-0-	-317	-0-	1873	2			N	-0-					-0-			
10	0	2456	-0-	2456	2456	2456	2			N	-0-					-0-			
11	0	2375	-0-	2375	4831	2375	2			N	-0-					-0-			

BARNETT GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 199839		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12315		PERF.11128 - 12124	
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-			
07	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-			
08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-			
09	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-			
10	0	2121	-0-	2121	2121	2121	2			N	-0-					-0-			
11	0	1725	-0-	1725	3846	1725	2			N	-0-					-0-			

CURRY GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 199986		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12740		PERF.10810 - 12518	
06	1380 N	1299	-0-	-81	-0-	1299	2			N	-0-					-0-			
07	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-			
08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-			
09	1290 N	1211	-0-	-79	-0-	1211	2			N	-0-					-0-			
10	0	1240	-0-	1240	1240	1240	2			N	-0-					-0-			
11	0	767	-0-	767	2007	767	2			N	-0-					-0-			

BOYD-PICKETT GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 199990		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11158 - 12360	
06	2070 X	1426	-0-	-644	-0-	1426	2			N	-0-					-0-			
07	1798 X	813	-0-	-985	-0-	813	2			N	-0-					-0-			
08	1798 X	1274	-0-	-524	-0-	1274	2			N	-0-					-0-			
09	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-			
10	0	1431	-0-	1431	1431	1431	2			N	-0-					-0-			
11	0	846	-0-	846	2277	846	2			N	-0-					-0-			

BOYD-PICKETT GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 200280		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12460		PERF.10710 - 12164	
06	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-			
07	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-			
08	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-			
09	930 N	699	-0-	-231	-0-	699	2			N	-0-					-0-			
10	0	421	-0-	421	421	421	2			N	-0-					-0-			
11	0	803	-0-	803	1224	803	2			N	-0-					-0-			

IRVIN GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 200636		COMPL. DATE 06/18/2015		TOTAL DEPTH 12656		PERF. 8588 - 11138	
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-			
07	527 N	449	-0-	-78	-0-	449	2			N	-0-					-0-			
08	403 N	360	-0-	-43	-0-	360	2			N	-0-					-0-			
09	510 N	413	-0-	-97	-0-	413	2			N	-0-					-0-			
10	0	404	-0-	404	404	404	2			N	-0-					-0-			
11	0	535	-0-	535	939	535	2			N	-0-					-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: FREESTONE																													
XTO ENERGY INC.															//CONT.// 88576 304 945936																																																											
JOHNSON HEIRS															WELL #: 2															RRCID -> 200913															COMPL. DATE 03/05/2004															TOTAL DEPTH 12400 PERF.11745 - 12165														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																									
06	2040	X	1821	-0-	-219	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-																																																									
07	2108	X	1576	-0-	-532	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-																																																									
08	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-																																																									
09	1830	X	1776	-0-	-54	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-																																																									
10	0		1761	-0-	1761	1761	1761	2			Y	-0-					-0-																																																									
11	0		1841	-0-	1841	3602	1841	2			Y	-0-					-0-																																																									
CLARKE GAS UNIT															WELL #: 9															RRCID -> 201370															COMPL. DATE 01/10/2004															TOTAL DEPTH 12335 PERF.11682 - 12184														
06	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-																																																									
07	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-																																																									
08	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-																																																									
09	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-																																																									
10	0		2138	-0-	2138	2138	2138	2			N	-0-					-0-																																																									
11	0		2069	-0-	2069	4207	2069	2			N	-0-					-0-																																																									
COSSON GAS UNIT															WELL #: 7															RRCID -> 201537															COMPL. DATE 03/25/2004															TOTAL DEPTH 12634 PERF.12224 - 12380														
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-																																																									
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-																																																									
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-																																																									
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-																																																									
10	0		2014	-0-	2014	2014	2014	2			N	-0-					-0-																																																									
11	0		1019	-0-	1019	3033	1019	2			N	-0-					-0-																																																									
BONNER, J.															WELL #: 5															RRCID -> 201573															COMPL. DATE 04/02/2004															TOTAL DEPTH 12208 PERF.11570 - 11993														
06	330	N	20	-0-	-310	-0-	20	2			Y	-0-					-0-																																																									
07	279	N	16	-0-	-263	-0-	16	2			Y	-0-					-0-																																																									
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-																																																									
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-																																																									
10	0		18	-0-	18	18	18	2			Y	-0-					-0-																																																									
11	0		592	-0-	592	610	592	2			Y	-0-					-0-																																																									
COSSON GAS UNIT															WELL #: 5															RRCID -> 201721															COMPL. DATE 07/01/2006															TOTAL DEPTH 12636 PERF.11652 - 12430														
06	3210	X	3190	-0-	-20	-0-	3190	2			N	-0-					-0-																																																									
07	3317	X	3237	-0-	-80	-0-	3237	2			N	-0-					-0-																																																									
08	3503	X	3260	-0-	-243	-0-	3260	2			N	-0-					-0-																																																									
09	3390	X	3127	-0-	-263	-0-	3127	2			N	-0-					-0-																																																									
10	0		3020	-0-	3020	3020	3020	2			N	-0-					-0-																																																									
11	0		3387	-0-	3387	6407	3387	2			N	-0-					-0-																																																									
CLARKE GAS UNIT															WELL #: 11															RRCID -> 201788															COMPL. DATE 03/26/2004															TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222														
06	1440	N	1433	-0-	-7	-0-	1433	2			N	-0-					-0-																																																									
07	1519	N	1384	-0-	-135	-0-	1384	2			N	-0-					-0-																																																									
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-																																																									
09	1440	N	1243	-0-	-197	-0-	1243	2			N	-0-					-0-																																																									
10	0		1453	-0-	1453	1453	1453	2			N	-0-					-0-																																																									
11	0		1736	-0-	1736	3189	1736	2			N	-0-					-0-																																																									
HENDERSON GAS UNIT															WELL #: 6															RRCID -> 202285															COMPL. DATE 04/09/2004															TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 12150														
06	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-																																																									
07	3937	X	2417	-0-	-1520	-0-	2417	2			N	-0-					-0-																																																									
08	4185	X	3691	-0-	-494	-0-	3691	2			N	-0-					-0-																																																									
09	4050	X	3074	-0-	-976	-0-	3074	2			N	-0-					-0-																																																									
10	0		4533	-0-	4533	4533	4533	2			N	-0-					-0-																																																									
11	0		3511	-0-	3511	8044	3511	2			N	-0-					-0-																																																									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.																
CLARKE GAS UNIT																
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 945936																
WELL #: 5 RRCID -> 202621 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368																
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
REED, HUGH "A"													WELL #: 1 RRCID -> 202650 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454			
06	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2				N	-0-			28
07	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2				N	-0-			28
08	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2				N	-0-			28
09	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2				N	-0-			28
10	0		3351	-0-	3351	3351	3351	2				N	-0-			28
11	0		2979	-0-	2979	6330	2979	2				N	-0-			28
WINFREE GAS UNIT													WELL #: 9 RRCID -> 202828 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 12020			
06	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	2				N	-0-			-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2				N	-0-			-0-
08	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	2				N	-0-			-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2				N	-0-			-0-
10	0		217	-0-	217	217	217	2				N	-0-			-0-
11	0		175	-0-	175	392	175	2				N	-0-			-0-
COSSON GAS UNIT													WELL #: 8 RRCID -> 202862 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409			
06	2100	N	1902	-0-	-198	-0-	1902	2				N	-0-			-0-
07	2108	N	1987	-0-	-121	-0-	1987	2				N	-0-			-0-
08	1984	N	1689	-0-	-295	-0-	1689	2				N	-0-			-0-
09	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2				N	-0-			-0-
10	0		1481	-0-	1481	1481	1481	2				N	-0-			-0-
11	0		2209	-0-	2209	3690	2209	2				N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT													WELL #: 7 RRCID -> 202970 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12213 PERF.11598 - 12108			
06	1710	N	1109	-0-	-601	-0-	1109	2				N	-0-			-0-
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2				N	-0-			-0-
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2				N	-0-			-0-
09	1110	N	1041	-0-	-69	-0-	1041	2				N	-0-			-0-
10	0		755	-0-	755	755	755	2				N	-0-			-0-
11	0		1649	-0-	1649	2404	1649	2				N	-0-			-0-
HENDERSON GAS UNIT													WELL #: 8 RRCID -> 203491 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11380 - 12516			
06	2670	N	2391	-0-	-279	-0-	2391	2				N	-0-			-0-
07	2449	N	2170	-0-	-279	-0-	2170	2				N	-0-			-0-
08	2263	N	1643	-0-	-620	-0-	1643	2				N	-0-			-0-
09	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2				N	-0-			-0-
10	0		2329	-0-	2329	2329	2329	2				N	-0-			-0-
11	0		2254	-0-	2254	4583	2254	2				N	-0-			-0-
BONNER, J.													WELL #: 6 RRCID -> 203537 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11581 - 11922			
06	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2				Y	-0-			-0-
07	1922	N	1582	-0-	-340	-0-	1582	2				Y	-0-			-0-
08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2				Y	-0-			-0-
09	2910	N	1488	-0-	-1422	-0-	1488	2				Y	-0-			-0-
10	0		1820	-0-	1820	1820	1820	2				Y	-0-			-0-
11	0		1225	-0-	1225	3045	1225	2				Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 15 RRCID -> 203877 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11816 - 12282														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			-0-
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-
10	0	418	-0-	418	418	418	418	2		N	-0-			-0-
11	0	351	-0-	351	769	769	351	2		N	-0-			-0-
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 204536 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11612 - 12046														
06	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	-0-	1899	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	3422	-0-	322	322	322	3422	2		N	-0-			-0-
08	2941 N	2619	-0-	-322	-0-	-0-	2619	2		N	-0-			-0-
09	1380 N	1287	-0-	-93	-0-	-0-	1287	2		N	-0-			-0-
10	0	1227	-0-	1227	1227	1227	1227	2		N	-0-			-0-
11	0	2861	-0-	2861	4088	4088	2861	2		N	-0-			-0-
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 204826 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12020														
06	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	-0-	1302	2		N	-0-			-0-
07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	-0-	1303	2		N	-0-			-0-
08	1240 N	1128	-0-	-112	-0-	-0-	1128	2		N	-0-			-0-
09	1200 N	1105	-0-	-95	-0-	-0-	1105	2		N	-0-			-0-
10	0	776	-0-	776	776	776	776	2		N	-0-			-0-
11	0	715	-0-	715	1491	1491	715	2		N	-0-			-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 205548 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 12252														
06	2700 X	1463	-0-	-1237	-0-	-0-	1463	2		N	-0-			-0-
07	2790 X	1400	-0-	-1390	-0-	-0-	1400	2		N	-0-			-0-
08	2790 X	1016	-0-	-1774	-0-	-0-	1016	2		N	-0-			-0-
09	2700 X	2192	-0-	-508	-0-	-0-	2192	2		N	-0-			-0-
10	0	1623	-0-	1623	1623	1623	1623	2		N	-0-			-0-
11	0	1474	-0-	1474	3097	3097	1474	2		N	-0-			-0-
IRVIN GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 205554 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632														
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	954	-0-	954	954	954	954	2		N	-0-			-0-
11	0	157	-0-	157	1111	1111	157	2		N	-0-			-0-
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 205556 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486														
06	2610 N	1872	-0-	-738	-0-	-0-	1872	2		N	-0-			-0-
07	2325 N	1832	-0-	-493	-0-	-0-	1832	2		N	-0-			-0-
08	2480 N	2014	-0-	-466	-0-	-0-	2014	2		N	-0-			-0-
09	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	-0-	2433	2		N	-0-			-0-
10	0	2288	-0-	2288	2288	2288	2288	2		N	-0-			-0-
11	0	2305	-0-	2305	4593	4593	2305	2		N	-0-			-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 205570 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 12434														
06	1740 N	201	-0-	-1539	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
07	2356 N	271	-0-	-2085	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-
08	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	-0-	1179	2		N	-0-			-0-
10	0	3410	-0-	3410	3410	3410	3410	2		N	-0-			-0-
11	0	1993	-0-	1993	5403	5403	1993	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HENDERSON GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	206185	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL	DEPTH	12763	PERF.11404 - 12582
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2760 X	2278	-0-	-482	-0-	2278	2		N	-0-			-0-
07	2852 X	2756	-0-	-96	-0-	2756	2		N	-0-			-0-
08	2852 X	2717	-0-	-135	-0-	2717	2		N	-0-			-0-
09	2760 X	2375	-0-	-385	-0-	2375	2		N	-0-			-0-
10	0	3345	-0-	3345	3345	3345	2		N	-0-			-0-
11	0	3030	-0-	3030	6375	3030	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	206623	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	12759	PERF.11284 - 12436
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-			-0-
07	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-			-0-
08	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2		N	-0-			-0-
09	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2		N	-0-			-0-
10	0	803	-0-	803	803	803	2		N	-0-			-0-
11	0	1448	-0-	1448	2251	1448	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	206640	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	12678	PERF.11360 - 12480
06	840 N	796	-0-	-44	-0-	796	2		N	-0-			-0-
07	868 N	827	-0-	-41	-0-	827	2		N	-0-			-0-
08	837 N	833	-0-	-4	-0-	833	2		N	-0-			-0-
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2		N	-0-			-0-
10	0	867	-0-	867	867	867	2		N	-0-			-0-
11	0	857	-0-	857	1724	857	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	207038	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	12654	PERF.11340 - 12848
06	2400 N	1979	-0-	-421	-0-	1979	2		N	-0-			-0-
07	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2		N	-0-			-0-
08	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2		N	-0-			-0-
09	1980 N	1875	-0-	-105	-0-	1875	2		N	-0-			-0-
10	0	2127	-0-	2127	2127	2127	2		N	-0-			-0-
11	0	2444	-0-	2444	4571	2444	2		N	-0-			-0-

BONNER, J.				WELL #:	7	RRCID ->	207049	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL	DEPTH	12100	PERF.11529 - 11898
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT				WELL #:	16	RRCID ->	207350	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL	DEPTH	12320	PERF.11778 - 11980
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2		N	-0-			-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
10	0	192	-0-	192	192	192	2		N	-0-			-0-
11	0	161	-0-	161	353	161	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	207364	COMPL. DATE	10/21/2004	TOTAL	DEPTH	12576	PERF.12272 - 12423
06	2910 X	1843	-0-	-1067	-0-	1843	2		N	-0-			-0-
07	3038 X	2861	-0-	-177	-0-	2861	2		N	-0-			-0-
08	3038 X	2216	-0-	-822	-0-	2216	2		N	-0-			-0-
09	2940 X	2660	-0-	-280	-0-	2660	2		N	-0-			-0-
10	0	2342	-0-	2342	2342	2342	2		N	-0-			-0-
11	0	2000	-0-	2000	4342	2000	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 207381		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12505		PERF.11192 - 12378			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3570 X	2365	-0-	-1205	-0-	2365	2			N	-0-				-0-
07	3627 X	1231	-0-	-2396	-0-	1231	2			N	-0-				-0-
08	3627 X	1564	-0-	-2063	-0-	1564	2			N	-0-				-0-
09	3510 X	2570	-0-	-940	-0-	2570	2			N	-0-				-0-
10	0	2355	-0-	2355	2355	2355	2			N	-0-				-0-
11	0	1646	-0-	1646	4001	1646	2			N	-0-				-0-
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 207445		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12486		PERF.10622 - 12234			
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-				-0-
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-				-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-				-0-
10	0	60	-0-	60	60	60	2			N	-0-				-0-
11	0	37	-0-	37	97	37	2			N	-0-				-0-
CLARKE GAS UNIT		WELL #:		14		RRCID -> 207463		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 12268		PERF.11598 - 12056			
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-				-0-
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-				-0-
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-				-0-
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-				-0-
10	0	890	-0-	890	890	890	2			N	-0-				-0-
11	0	970	-0-	970	1860	970	2			N	-0-				-0-
CLARKE GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 207470		COMPL. DATE 01/16/2005		TOTAL DEPTH 12223		PERF.11586 - 12126			
06	1680 N	1598	-0-	-82	-0-	1598	2			N	-0-				-0-
07	1829 N	1681	-0-	-148	-0-	1681	2			N	-0-				-0-
08	1829 N	1462	-0-	-367	-0-	1462	2			N	-0-				-0-
09	1590 N	762	-0-	-828	-0-	762	2			N	-0-				-0-
10	0	629	-0-	629	629	629	2			N	-0-				-0-
11	0	668	-0-	668	1297	668	2			N	-0-				-0-
BARNETT GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 208406		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 12690		PERF.12373 - 12516			
06	1020 N	986	-0-	-34	-0-	986	2			N	-0-				-0-
07	1054 N	1039	-0-	-15	-0-	1039	2			N	-0-				-0-
08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-				-0-
09	990 N	967	-0-	-23	-0-	967	2			N	-0-				-0-
10	0	996	-0-	996	996	996	2			N	-0-				-0-
11	0	1064	-0-	1064	2060	1064	2			N	-0-				-0-
WINFREE GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 208411		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12765		PERF.11438 - 12540			
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-				-0-
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-				-0-
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-				-0-
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-				-0-
10	0	841	-0-	841	841	841	2			N	-0-				-0-
11	0	668	-0-	668	1509	668	2			N	-0-				-0-
COSSON GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 208999		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11540 - 11560			
06	2610 N	2499	-0-	-111	-0-	2499	2			N	-0-				-0-
07	2666 N	2633	-0-	-33	-0-	2633	2			N	-0-				-0-
08	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-				-0-
09	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-				-0-
10	0	2875	-0-	2875	2875	2875	2			N	-0-				-0-
11	0	2813	-0-	2813	5688	2813	2			N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
BONNER, J.														
WELL #: 8 RRCID -> 209659 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			Y	-0-			-0-
07	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			Y	-0-			-0-
08	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			Y	-0-			-0-
09	2160 N	1342	-0-	-818	-0-	1342	2			Y	-0-			-0-
10	0	2632	-0-	2632	2632	2632	2			Y	-0-			-0-
11	0	1822	-0-	1822	4454	1822	2			Y	-0-			-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209683 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442														
06	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-			-0-
07	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-			-0-
08	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-			-0-
09	1620 N	1474	-0-	-146	-0-	1474	2			N	-0-			-0-
10	0	1180	-0-	1180	1180	1180	2			N	-0-			-0-
11	0	1243	-0-	1243	2423	1243	2			N	-0-			-0-
BARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210129 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580														
06	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-			-0-
07	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-			-0-
08	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-			-0-
09	1500 N	1468	-0-	-32	-0-	1468	2			N	-0-			-0-
10	0	1453	-0-	1453	1453	1453	2			N	-0-			-0-
11	0	1408	-0-	1408	2861	1408	2			N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210380 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436														
06	1440 N	1290	-0-	-150	-0-	1290	2			N	-0-			-0-
07	1364 N	1281	-0-	-83	-0-	1281	2			N	-0-			-0-
08	1271 N	1235	-0-	-36	-0-	1235	2			N	-0-			-0-
09	1290 N	1129	-0-	-161	-0-	1129	2			N	-0-			-0-
10	0	1196	-0-	1196	1196	1196	2			N	-0-			-0-
11	0	1163	-0-	1163	2359	1163	2			N	-0-			-0-
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211145 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033														
06	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-			22
07	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-			22
08	1891 N	1416	-0-	-475	-0-	1416	2			N	-0-			22
09	2220 N	2130	-0-	-90	-0-	2130	2			N	-0-			22
10	0	2442	-0-	2442	2442	2442	2			N	-0-			22
11	0	1779	-0-	1779	4221	1779	2			N	-0-			22
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211247 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11480 - 12658														
06	3600 X	2923	-0-	-677	-0-	2923	2			N	-0-			33
07	3720 X	3255	-0-	-465	-0-	3255	2			N	-0-			33
08	3720 X	1653	-0-	-2067	-0-	1653	2			N	-0-			33
09	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-			33
10	0	3211	-0-	3211	3211	3211	2			N	-0-			33
11	0	3438	-0-	3438	6649	3438	2			N	-0-			33
COSSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211466 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11330 - 12496														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: FREESTONE																													
XTO ENERGY INC.															//CONT.// 945936																																																											
CURRY GAS UNIT															WELL #: 6															RRCID -> 212135															COMPL. DATE 02/26/2005															TOTAL DEPTH 12705 PERF.11280 - 12464														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																			
0											AMT		CODE	AMT		CODE			AMT		CODE																																																					
06	150	N	26	-0-			-124		-0-				26	2		N	-0-						-0-																																																			
07	93	N	31	-0-			-62		-0-				31	2		N	-0-						-0-																																																			
08	62	N	34	-0-			-28		-0-				34	2		N	-0-						-0-																																																			
09	30	N	19	-0-			-11		-0-				19	2		N	-0-						-0-																																																			
10	0		237	-0-			237		237				237	2		N	-0-						-0-																																																			
11	0		437	-0-			437		674				437	2		N	-0-						-0-																																																			
CURRY GAS UNIT															WELL #: 8															RRCID -> 212137															COMPL. DATE 07/01/2006															TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306														
06	1436	N	1436	-0-			-0-		-0-				1436	2		N	-0-						-0-																																																			
07	1632	N	1632	-0-			-0-		-0-				1632	2		N	-0-						-0-																																																			
08	1603	N	1603	-0-			-0-		-0-				1603	2		N	-0-						-0-																																																			
09	1587	N	1587	-0-			-0-		-0-				1587	2		N	-0-						-0-																																																			
10	0		1396	-0-			1396		1396				1396	2		N	-0-						-0-																																																			
11	0		857	-0-			857		2253				857	2		N	-0-						-0-																																																			
S. SENTER GAS UNIT															WELL #: 2															RRCID -> 213219															COMPL. DATE 04/15/2005															TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 11274														
06	1214	N	1214	-0-			-0-		-0-				1214	2		N	-0-						-0-																																																			
07	1271	N	1261	-0-			-10		-0-				1261	2		N	-0-						-0-																																																			
08	1271	N	1231	-0-			-40		-0-				1231	2		N	-0-						-0-																																																			
09	1200	N	1191	-0-			-9		-0-				1191	2		N	-0-						-0-																																																			
10	0		1209	-0-			1209		1209				1209	2		N	-0-						-0-																																																			
11	0		1150	-0-			1150		2359				1150	2		N	-0-						-0-																																																			
BUTLER GAS UNIT															WELL #: 8															RRCID -> 215793															COMPL. DATE 07/01/2006															TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610														
06	101	N	101	-0-			-0-		-0-				101	2		N	-0-						-0-																																																			
07	124	N	96	-0-			-28		-0-				96	2		N	-0-						-0-																																																			
08	124	N	54	-0-			-70		-0-				54	2		N	-0-						-0-																																																			
09	158	N	158	-0-			-0-		-0-				158	2		N	-0-						-0-																																																			
10	0		29	-0-			29		29				29	2		N	-0-						-0-																																																			
11	0		22	-0-			22		51				22	2		N	-0-						-0-																																																			
HAM GAS UNIT															WELL #: 16															RRCID -> 215798															COMPL. DATE 07/01/2006															TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398														
06	1295	N	1295	-0-			-0-		-0-				1295	2		N	-0-						-0-																																																			
07	868	N	840	-0-			-28		-0-				840	2		N	-0-						-0-																																																			
08	2173	N	2173	-0-			-0-		-0-				2173	2		N	-0-						-0-																																																			
09	1290	N	956	-0-			-334		-0-				956	2		N	-0-						-0-																																																			
10	0		475	-0-			475		475				475	2		N	-0-						-0-																																																			
11	0		426	-0-			426		901				426	2		N	-0-						-0-																																																			
RUBY MIDDLETON GAS UNIT															WELL #: 6															RRCID -> 216479															COMPL. DATE 12/09/2005															TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964														
06	2400	X	2330	-0-			-70		-0-				2330	2		N	-0-						-0-																																																			
07	2713	X	2713	-0-			-0-		-0-				2713	2		N	-0-						-0-																																																			
08	2624	X	2624	-0-			-0-		-0-				2624	2		N	-0-						-0-																																																			
09	2340	X	1628	-0-			-712		-0-				1628	2		N	-0-						-0-																																																			
10	0		2846	-0-			2846		2846				2846	2		N	-0-						-0-																																																			
11	0		2581	-0-			2581		5427				2581	2		N	-0-						-0-																																																			
CLARKE GAS UNIT															WELL #: 13															RRCID -> 216528															COMPL. DATE 05/13/2005															TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 12162														
06	1140	N	1014	-0-			-126		-0-				1014	2		N	-0-						-0-																																																			
07	1338	N	1338	-0-			-0-		-0-				1338	2		N	-0-						-0-																																																			
08	1216	N	1216	-0-			-0-		-0-				1216	2		N	-0-						-0-																																																			
09	1328	N	1328	-0-			-0-		-0-				1328	2		N	-0-						-0-																																																			
10	0		1398	-0-			1398		1398				1398	2		N	-0-						-0-																																																			
11	0		1043	-0-			1043		2441				1043	2		N	-0-						-0-																																																			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936														
CLARKE GAS UNIT			WELL #: 12			RRCID -> 216529			COMPL. DATE 06/11/2005			TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
10	0	963	-0-	963	963	963	963	2			N	-0-					-0-
11	0	792	-0-	792	1755	792	792	2			N	-0-					-0-
BUTLER GAS UNIT			WELL #: 12			RRCID -> 216572			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KIRSCH GAS UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 216667			COMPL. DATE 09/09/2005			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11646 - 12076					
06	957 N	957	-0-	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
07	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
09	960 N	953	-0-	-7	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
10	0	478	-0-	478	478	478	478	2			N	-0-					-0-
11	0	383	-0-	383	861	383	383	2			N	-0-					-0-
BONNER, J.			WELL #: 9			RRCID -> 216933			COMPL. DATE 11/04/2005			TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966					
06	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	-0-	1919	2			Y	-0-					3
07	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	-0-	1548	2			Y	-0-					3
08	1674 N	1561	-0-	-113	-0-	-0-	1561	2			Y	-0-					3
09	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	-0-	1814	2			Y	-0-					3
10	0	1788	-0-	1788	1788	1788	1788	2			Y	-0-					3
11	0	1695	-0-	1695	3483	1695	1695	2			Y	-0-					3
HARTLEY UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 217461			COMPL. DATE 09/02/2011			TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 12270					
06	1230 N	1108	-0-	-122	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
07	947 N	947	-0-	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
08	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
09	1110 N	925	-0-	-185	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
10	0	1331	-0-	1331	1331	1331	1331	2			N	-0-					-0-
11	0	1111	-0-	1111	2442	1111	1111	2			N	-0-					-0-
HAM GAS UNIT			WELL #: 18			RRCID -> 217612			COMPL. DATE 09/08/2005			TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474					
06	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
07	4495 X	4327	-0-	-168	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
08	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
09	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
10	0	5080	-0-	5080	5080	5080	5080	2			N	-0-					-0-
11	0	4590	-0-	4590	9670	4590	4590	2			N	-0-					-0-
PICKETT #1 GAS UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 217647			COMPL. DATE 11/13/2005			TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	10 N	3	-0-	-7	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	0	2	-0-	2	2	2	2	2			N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	2	2					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.															
BLACK, H.D. UNIT															
WELL #: 2															
RRCID -> 217659															
COMPL. DATE 01/05/2006															
TOTAL DEPTH 12320													PERF.10171 - 12139		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3000 N	3482	-0-	482	1862	3482	2			N	-0-				-0-
07	3100 N	3375	-0-	275	2137	3375	2			N	-0-				-0-
08	4823 X	2686	-0-	-2137	-0-	2686	2			N	-0-				-0-
09	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-				-0-
10	0	2163	-0-	2163	2163	2163	2			N	-0-				-0-
11	0	2736	-0-	2736	4899	2736	2			N	-0-				-0-
ZENO KING GAS UNIT II															
WELL #: 1															
RRCID -> 217787															
COMPL. DATE 07/01/2006															
TOTAL DEPTH 12525													PERF.11099 - 12351		
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-				-0-
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-				-0-
08	558 N	525	-0-	-33	-0-	525	2			N	-0-				-0-
09	540 N	473	-0-	-67	-0-	473	2			N	-0-				-0-
10	0	852	-0-	852	852	852	2			N	-0-				-0-
11	0	939	-0-	939	1791	939	2			N	-0-				-0-
WILLARD GAS UNIT NO. 2															
WELL #: 1															
RRCID -> 217808															
COMPL. DATE 11/17/2005															
TOTAL DEPTH 12694													PERF.11234 - 12434		
06	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-				65
07	3100 N	3593	-0-	493	493	3593	2			N	-0-				65
08	3100 N	3063	-0-	-37	456	3063	2			N	-0-				65
09	2130 N	715	-0-	-1415	-0-	715	2			N	-0-				65
10	0	1217	-0-	1217	1217	1217	2			N	-0-				65
11	0	1922	-0-	1922	3139	1922	2			N	-0-				65
WILLIFORD GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 5															
RRCID -> 217809															
COMPL. DATE 12/15/2005															
TOTAL DEPTH 12495													PERF.11087 - 12268		
06	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-				1
07	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-				1
08	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-				1
09	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-				1
10	0	1781	-0-	1781	1781	1781	2			N	-0-				1
11	0	1811	-0-	1811	3592	1811	2			N	-0-				1
REED GU #4															
WELL #: 7															
RRCID -> 217939															
COMPL. DATE 01/20/2006															
TOTAL DEPTH 12490													PERF.11112 - 12285		
06	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-				-0-
07	2511 N	2421	-0-	-90	-0-	2421	2			N	-0-				-0-
08	2387 N	2311	-0-	-76	-0-	2311	2			N	-0-				-0-
09	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-				-0-
10	0	2254	-0-	2254	2254	2254	2			N	-0-				-0-
11	0	1883	-0-	1883	4137	1883	2			N	-0-				-0-
CAPPS NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 4															
RRCID -> 217962															
COMPL. DATE 02/08/2006															
TOTAL DEPTH 12749													PERF.11424 - 12576		
06	660 N	641	-0-	-19	-0-	641	2			N	-0-				67
07	1395 N	1198	-0-	-197	-0-	1198	2			N	-0-				67
08	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-				67
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-				67
10	0	442	-0-	442	442	442	2			N	-0-				67
11	0	332	-0-	332	774	332	2			N	-0-				67
HENDERSON, JOHN GAS UNIT															
WELL #: 5															
RRCID -> 217975															
COMPL. DATE 07/01/2006															
TOTAL DEPTH 12780													PERF.11260 - 12546		
06	2610 N	2279	-0-	-331	-0-	2279	2			N	-0-				-0-
07	3036 N	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-				-0-
08	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-				-0-
09	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-				-0-
10	0	2415	-0-	2415	2415	2415	2			N	-0-				-0-
11	0	1836	-0-	1836	4251	1836	2			N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #:		6	RRCID ->	217989	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL	DEPTH	12515	PERF.11141	- 12342
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2		N	-0-			-0-
07	3627 X	3474	-0-	-153	-0-	3474	2		N	-0-			-0-
08	3627 X	3287	-0-	-340	-0-	3287	2		N	-0-			-0-
09	3510 X	2651	-0-	-859	-0-	2651	2		N	-0-			-0-
10	0	2724	-0-	2724	-0-	2724	2		N	-0-			-0-
11	0	2471	-0-	2471	-0-	2471	2		N	-0-			-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	218009	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL	DEPTH	12390	PERF.11025	- 12150
06	2550 N	2453	-0-	-97	-0-	2453	2		N	-0-			-0-
07	2635 N	2565	-0-	-70	-0-	2565	2		N	-0-			-0-
08	2573 N	2552	-0-	-21	-0-	2552	2		N	-0-			-0-
09	2460 N	2455	-0-	-5	-0-	2455	2		N	-0-			-0-
10	0	2342	-0-	2342	-0-	2342	2		N	-0-			-0-
11	0	2139	-0-	2139	-0-	2139	2		N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	218066	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	12444	PERF.11810	- 12295
06	1830 N	1618	-0-	-212	-0-	1618	2		N	-0-			-0-
07	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2		N	-0-			-0-
08	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2		N	-0-			-0-
09	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2		N	-0-			-0-
10	0	1684	-0-	1684	-0-	1684	2		N	-0-			-0-
11	0	2003	-0-	2003	-0-	2003	2		N	-0-			-0-
BARNETT GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	218068	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	12770	PERF.11422	- 12600
06	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2		N	-0-			-0-
07	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		N	-0-			-0-
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-			-0-
09	1200 N	984	-0-	-216	-0-	984	2		N	-0-			-0-
10	0	827	-0-	827	-0-	827	2		N	-0-			-0-
11	0	1050	-0-	1050	-0-	1050	2		N	-0-			-0-
COOPER		WELL #:		4	RRCID ->	218070	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	12592	PERF.11260	- 12524
06	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2		N	-0-			-0-
07	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2		N	-0-			-0-
08	2232 N	1932	-0-	-300	-0-	1932	2		N	-0-			-0-
09	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2		N	-0-			-0-
10	0	2049	-0-	2049	-0-	2049	2		N	-0-			-0-
11	0	1996	-0-	1996	-0-	1996	2		N	-0-			-0-
CLARKE GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	218075	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL	DEPTH	12546	PERF.11868	- 12385
06	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2		N	-0-			-0-
07	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2		N	-0-			-0-
08	2201 N	2055	-0-	-146	-0-	2055	2		N	-0-			-0-
09	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2		N	-0-			-0-
10	0	1692	-0-	1692	-0-	1692	2		N	-0-			-0-
11	0	1248	-0-	1248	-0-	1248	2		N	-0-			-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	218077	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	12384	PERF.11070	- 12193
06	1590 N	1326	-0-	-264	-0-	1326	2		N	-0-			-0-
07	1829 N	1056	-0-	-773	-0-	1056	2		N	-0-			-0-
08	1488 N	739	-0-	-749	-0-	739	2		N	-0-			-0-
09	1320 N	719	-0-	-601	-0-	719	2		N	-0-			-0-
10	0	695	-0-	695	-0-	695	2		N	-0-			-0-
11	0	455	-0-	455	-0-	455	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
IRVIN GAS UNIT																			
WELL #: 15										RRCID -> 218093		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12855		PERF.11420 - 12692			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
06	180 N	136	-0-	-44	-0-			136 2			N	-0-						-0-	
07	217 N	180	-0-	-37	-0-			180 2			N	-0-						-0-	
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-			244 2			N	-0-						-0-	
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-			193 2			N	-0-						-0-	
10	0	228	-0-	228	228			228 2			N	-0-						-0-	
11	0	239	-0-	239	467			239 2			N	-0-						-0-	
BROWN, J.W. GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 218242		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12315		PERF.10973 - 12160	
06	5100 X	4524	-0-	-576	-0-			4524 2			N	-0-						-0-	
07	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-			5755 2			N	-0-						-0-	
08	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-			5740 2			N	-0-						-0-	
09	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-			5634 2			N	-0-						-0-	
10	0	4605	-0-	4605	4605			4605 2			N	-0-						-0-	
11	0	3869	-0-	3869	8474			3869 2			N	-0-						-0-	
WINFREE GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 218295		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12797		PERF.11460 - 12527	
06	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-			2605 2			N	-0-						-0-	
07	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-			2311 2			N	-0-						-0-	
08	2046 N	1355	-0-	-691	-0-			1355 2			N	-0-						-0-	
09	1980 N	1100	-0-	-880	-0-			1100 2			N	-0-						-0-	
10	0	3025	-0-	3025	3025			3025 2			N	-0-						-0-	
11	0	3320	-0-	3320	6345			3320 2			N	-0-						-0-	
HENDERSON, JOHN GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 218304		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12788		PERF.11279 - 11211	
06	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-			2761 2			N	-0-						-0-	
07	3054 N	3054	-0-	-0-	-0-			3054 2			N	-0-						-0-	
08	3100 N	3121	-0-	21	21			3121 2			N	-0-						-0-	
09	3000 N	3127	-0-	127	148			3127 2			N	-0-						-0-	
10	0	2763	-0-	2763	2911			2763 2			N	-0-						-0-	
11	0	3134	-0-	3134	6045			3134 2			N	-0-						-0-	
JONES, L. V. GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 218965		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10930 - 12150	
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-			980 2			N	-0-						-0-	
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-			997 2			N	-0-						-0-	
08	942 N	942	-0-	-0-	-0-			942 2			N	-0-						-0-	
09	919 N	919	-0-	-0-	-0-			919 2			N	-0-						-0-	
10	0	864	-0-	864	864			864 2			N	-0-						-0-	
11	0	807	-0-	807	1671			807 2			N	-0-						-0-	
DUNLAP GAS UNIT #1										WELL #: 4		RRCID -> 219063		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 12390		PERF.11084 - 12214	
06	900 N	731	-0-	-169	-0-			731 2			N	-0-						-0-	
07	898 N	898	-0-	-0-	-0-			898 2			N	-0-						-0-	
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-			850 2			N	-0-						-0-	
09	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-			1230 2			N	-0-						-0-	
10	0	1478	-0-	1478	1478			1478 2			N	-0-						-0-	
11	0	668	-0-	668	2146			668 2			N	-0-						-0-	
HALE UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 219064		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 12620		PERF.11138 - 12402	
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-			749 2			N	-0-						-0-	
07	767 N	767	-0-	-0-	-0-			767 2			N	-0-						-0-	
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-			772 2			N	-0-						-0-	
09	750 N	743	-0-	-7	-0-			743 2			N	-0-						-0-	
10	0	692	-0-	692	692			692 2			N	-0-						-0-	
11	0	901	-0-	901	1593			901 2			N	-0-						-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
HUMPHRIES GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 219327 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12659 PERF.10897 - 12512															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-				-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-	
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-				-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	0	18	-0-	18	18	18	2		N	-0-				-0-	
SARTOR GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 219341 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12235															
06	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2		N	-0-				-0-	
07	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2		N	-0-				-0-	
08	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2		N	-0-				-0-	
09	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2		N	-0-				-0-	
10	0	1838	-0-	1838	1838	1838	2		N	-0-				-0-	
11	0	1719	-0-	1719	3557	1719	2		N	-0-				-0-	
DUNLAP GAS UNIT #1															
WELL #: 7 RRCID -> 219836 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 12392															
06	2910 X	2255	-0-	-655	-0-	2255	2		N	-0-				-0-	
07	3255 X	1989	-0-	-1266	-0-	1989	2		N	-0-				-0-	
08	3255 X	1810	-0-	-1445	-0-	1810	2		N	-0-				-0-	
09	3150 X	1884	-0-	-1266	-0-	1884	2		N	-0-				-0-	
10	0	1739	-0-	1739	1739	1739	2		N	-0-				-0-	
11	0	1796	-0-	1796	3535	1796	2		N	-0-				-0-	
KIRSCH GAS UNIT															
WELL #: 10 RRCID -> 219904 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469															
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				-0-	
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
CURRY GAS UNIT															
WELL #: 10 RRCID -> 219908 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12807 PERF.11295 - 12545															
06	4200 X	2034	-0-	-2166	-0-	2034	2		N	-0-				-0-	
07	2976 X	2176	-0-	-800	-0-	2176	2		N	-0-				-0-	
08	2821 X	2537	-0-	-284	-0-	2537	2		N	-0-				-0-	
09	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2		N	-0-				-0-	
10	0	2133	-0-	2133	2133	2133	2		N	-0-				-0-	
11	0	3294	-0-	3294	5427	3294	2		N	-0-				-0-	
BUTLER GAS UNIT															
WELL #: 13 RRCID -> 220097 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616															
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-				-0-	
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-				-0-	
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-				-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				-0-	
10	0	91	-0-	91	91	91	2		N	-0-				-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	91				N	-0-				-0-	
ROPER															
WELL #: 3 RRCID -> 221366 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10985 - 12110															
06	2190 N	940	-0-	-1250	-0-	940	2		N	-0-				-0-	
07	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2		N	-0-				-0-	
08	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2		N	-0-				-0-	
09	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2		N	-0-				-0-	
10	0	2043	-0-	2043	2043	2043	2		N	-0-				-0-	
11	0	2049	-0-	2049	4092	2049	2		N	-0-				-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
XTO ENERGY INC.																					
KIRSCH GAS UNIT																					
WELL #: 8										RRCID -> 221370		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 12636		PERF.11311 - 12516					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
06	3240 X	1871	-0-	-1369	-0-	1871	2			N	-0-					-0-					
07	2914 X	2054	-0-	-860	-0-	2054	2			N	-0-					-0-					
08	2914 X	2310	-0-	-604	-0-	2310	2			N	-0-					-0-					
09	2640 X	1817	-0-	-823	-0-	1817	2			N	-0-					-0-					
10	0	1738	-0-	1738	1738	1738	2			N	-0-					-0-					
11	0	2101	-0-	2101	3839	2101	2			N	-0-					-0-					
KEILS, W. A. GAS UNIT												WELL #: 4		RRCID -> 222551		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 12453		PERF.11109 - 12292	
06	4110 X	3427	-0-	-683	-0-	3427	2			N	-0-					-0-					
07	4247 X	4109	-0-	-138	-0-	4109	2			N	-0-					-0-					
08	4247 X	3560	-0-	-687	-0-	3560	2			N	-0-					-0-					
09	3600 X	1964	-0-	-1636	-0-	1964	2			N	-0-					-0-					
10	0	4011	-0-	4011	4011	4011	2			N	-0-					-0-					
11	0	3602	-0-	3602	7613	3602	2			N	-0-					-0-					
PENN-SENTER												WELL #: 2		RRCID -> 222586		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10981 - 12307	
06	3840 X	3756	-0-	-84	-0-	3756	2			N	-0-					-0-					
07	3968 X	3653	-0-	-315	-0-	3653	2			N	-0-					-0-					
08	3968 X	3169	-0-	-799	-0-	3169	2			N	-0-					-0-					
09	3840 X	3521	-0-	-319	-0-	3521	2			N	-0-					-0-					
10	0	3122	-0-	3122	3122	3122	2			N	-0-					-0-					
11	0	3739	-0-	3739	6861	3739	2			N	-0-					-0-					
COSSON GAS UNIT												WELL #: 13		RRCID -> 222651		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 12512		PERF.11509 - 12329	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT												WELL #: 3		RRCID -> 222688		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 12487		PERF.11122 - 12311	
06	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-					
07	3658 X	2889	-0-	-769	-0-	2889	2			N	-0-					-0-					
08	3751 X	3075	-0-	-676	-0-	3075	2			N	-0-					-0-					
09	3630 X	2866	-0-	-764	-0-	2866	2			N	-0-					-0-					
10	0	2539	-0-	2539	2539	2539	2			N	-0-					-0-					
11	0	2045	-0-	2045	4584	2045	2			N	-0-					-0-					
IVY, ATHEL GAS UNIT												WELL #: 4		RRCID -> 222848		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 12516		PERF.11144 - 12258	
06	3030 X	346	-0-	-2684	-0-	346	2			N	-0-					-0-					
07	2976 X	619	-0-	-2357	-0-	619	2			N	-0-					-0-					
08	2883 X	1411	-0-	-1472	-0-	1411	2			N	-0-					-0-					
09	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-					
10	0	1334	-0-	1334	1334	1334	2			N	-0-					-0-					
11	0	2685	-0-	2685	4019	2685	2			N	-0-					-0-					
AWALT GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 222861		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 11769		PERF.10206 - 11288	
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-					
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-					
08	713 N	624	-0-	-89	-0-	624	2			N	-0-					-0-					
09	630 N	565	-0-	-65	-0-	565	2			N	-0-					-0-					
10	0	589	-0-	589	589	589	2			N	-0-					-0-					
11	0	610	-0-	610	1199	610	2			N	-0-					-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//			88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.			//CONT.//			945936													
WILLARD GAS UNIT NO. 2			WELL #:			3	RRCID ->	222966	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL	DEPTH	12410	PERF.10200	-	10210			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
NORTHEN GAS UNIT			WELL #:			12	RRCID ->	222970	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL	DEPTH	12415	PERF.10736	-	11954			
06	2850	N	2578	-0-	-272	-0-	2578	2				N	-0-					49	
07	2945	N	2582	-0-	-363	-0-	2582	2				N	-0-					49	
08	2945	N	2489	-0-	-456	-0-	2489	2				N	-0-					49	
09	2580	N	2359	-0-	-221	-0-	2359	2				N	-0-					49	
10	0		2420	-0-	2420	2420	2420	2				N	-0-					49	
11	0		2367	-0-	2367	4787	2367	2				N	-0-					49	
CLARKE GAS UNIT			WELL #:			18	RRCID ->	223844	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL	DEPTH	12302	PERF.11584	-	12067			
06	2610	X	2247	-0-	-363	-0-	2247	2				N	-0-					-0-	
07	2759	X	2243	-0-	-516	-0-	2243	2				N	-0-					-0-	
08	2759	X	2213	-0-	-546	-0-	2213	2				N	-0-					-0-	
09	2670	X	2252	-0-	-418	-0-	2252	2				N	-0-					-0-	
10	0		2687	-0-	2687	2687	2687	2				N	-0-					-0-	
11	0		2450	-0-	2450	5137	2450	2				N	-0-					-0-	
CURRY GAS UNIT			WELL #:			13	RRCID ->	224224	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL	DEPTH	12780	PERF.11327	-	12548			
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2				N	-0-					-0-	
07	1643	N	1524	-0-	-119	-0-	1524	2				N	-0-					-0-	
08	2356	N	2002	-0-	-354	-0-	2002	2				N	-0-					-0-	
09	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2				N	-0-					-0-	
10	0		1773	-0-	1773	1773	1773	2				N	-0-					-0-	
11	0		688	-0-	688	2461	688	2				N	-0-					-0-	
ZENO KING GAS UNIT			WELL #:			3	RRCID ->	224240	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL	DEPTH	12388	PERF.10979	-	12201			
06	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2				N	-0-					-0-	
07	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2				N	-0-					-0-	
08	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2				N	-0-					-0-	
09	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2				N	-0-					-0-	
10	0		2304	-0-	2304	2304	2304	2				N	-0-					-0-	
11	0		1456	-0-	1456	3760	1456	2				N	-0-					-0-	
COSSON GAS UNIT			WELL #:			11	RRCID ->	224248	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL	DEPTH	12559	PERF.11273	-	12397			
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2				N	-0-					-0-	
07	496	N	411	-0-	-85	-0-	411	2				N	-0-					-0-	
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2				N	-0-					-0-	
09	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	2				N	-0-					-0-	
10	0		425	-0-	425	425	425	2				N	-0-					-0-	
11	0		377	-0-	377	802	377	2				N	-0-					-0-	
HENDERSON, JOHN GAS UNIT			WELL #:			9	RRCID ->	224363	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL	DEPTH	12580	PERF.10760	-	12415			
06	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2				N	-0-					-0-	
07	3131	X	2827	-0-	-304	-0-	2827	2				N	-0-					-0-	
08	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2				N	-0-					-0-	
09	3270	X	2950	-0-	-320	-0-	2950	2				N	-0-					-0-	
10	0		1604	-0-	1604	1604	1604	2				N	-0-					-0-	
11	0		2383	-0-	2383	3987	2383	2				N	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.										88576 304									
HENDERSON GAS UNIT										//CONT.// 945936									
										WELL #: 13		RRCID -> 224797		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 12720		PERF.11372 - 12469	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
06	1950 X	696	-0-	-1254	-0-	696	2			N	-0-					-0-			
07	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			N	-0-					-0-			
08	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-			
09	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-			
10	0	2752	-0-	2752	2752	2752	2			N	-0-					-0-			
11	0	1789	-0-	1789	4541	1789	2			N	-0-					-0-			

ROPER										WELL #: 5		RRCID -> 225343		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 12365		PERF.11054 - 12207	
06	2970 X	1914	-0-	-1056	-0-	1914	2			Y	-0-					-0-			
07	3069 X	1542	-0-	-1527	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-			
08	3286 X	2329	-0-	-957	-0-	2329	2			Y	-0-					-0-			
09	3180 X	2382	-0-	-798	-0-	2382	2			Y	-0-					-0-			
10	0	2486	-0-	2486	2486	2486	2			Y	-0-					-0-			
11	0	2119	-0-	2119	4605	2119	2			Y	-0-					-0-			

BARNETT GAS UNIT										WELL #: 13		RRCID -> 225696		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 12863		PERF.10898 - 12566	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-			
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-			
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-			
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
11	0	20	-0-	20	-0-	20	2			N	-0-					-0-			

DUNLAP GAS UNIT NO. 2										WELL #: 2		RRCID -> 225703		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 12765		PERF.11354 - 12515	
06	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-			
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
08	8520 X	8520	-0-	-0-	-0-	8520	2			N	-0-					-0-			
09	13388 X	13388	-0-	-0-	-0-	13388	2			N	-0-					-0-			
10	0	11951	-0-	11951	11951	11951	2			N	-0-					-0-			
11	0	9776	-0-	9776	21727	9776	2			N	-0-					-0-			

DUNLAP GAS UNIT NO. 2										WELL #: 6		RRCID -> 225706		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 12654		PERF.11240 - 12436	
06	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-			
07	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-			
08	2263 N	1892	-0-	-371	-0-	1892	2			N	-0-					-0-			
09	1830 N	1293	-0-	-537	-0-	1293	2			N	-0-					-0-			
10	0	1545	-0-	1545	1545	1545	2			N	-0-					-0-			
11	0	1512	-0-	1512	3057	1512	2			N	-0-					-0-			

KIRSCH GAS UNIT										WELL #: 19		RRCID -> 226294		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 12518		PERF.11190 - 12395	
06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-			
07	1705 N	1212	-0-	-493	-0-	1212	2			N	-0-					-0-			
08	1643 N	1056	-0-	-587	-0-	1056	2			N	-0-					-0-			
09	1500 N	1015	-0-	-485	-0-	1015	2			N	-0-					-0-			
10	0	1556	-0-	1556	1556	1556	2			N	-0-					-0-			
11	0	1268	-0-	1268	2824	1268	2			N	-0-					-0-			

SENER										WELL #: 3		RRCID -> 226308		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 12554		PERF.10945 - 12471	
06	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-			
07	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-			
08	1178 N	144	-0-	-1034	-0-	144	2			N	-0-					-0-			
09	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
10	0	1358	-0-	1358	1358	1358	2			N	-0-					-0-			
11	0	2644	-0-	2644	4002	2644	2			N	-0-					-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 945936									
CITY OF FAIRFIELD										WELL #: 2		RRCID -> 226502		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 13240		PERF.11887 - 12984	
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	1552	-0-	-608	-0-	1552	2		N	-0-								72
07	1953	N	1744	-0-	-209	-0-	1744	2		N	-0-								72
08	1054	N	992	-0-	-62	-0-	992	2		N	-0-								72
09	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2		N	-0-								72
10	0		4877	-0-	4877	4877	4877	2		N	-0-								72
11	0		4386	-0-	4386	9263	4386	2		N	-0-								72
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT						WELL #: 4		RRCID -> 226939		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 12357		PERF.10990 - 12121					
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-								-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-								-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-								-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-								-0-
10	0		3	-0-	3	3	3	2		N	-0-								-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	3				N	-0-								-0-
ROGERS GAS UNIT						WELL #: 17		RRCID -> 228132		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11274 - 11985					
06	1950	N	1840	-0-	-110	-0-	1840	2		N	-0-								-0-
07	2015	N	1987	-0-	-28	-0-	1987	2		N	-0-								-0-
08	1922	N	1555	-0-	-367	-0-	1555	2		N	-0-								-0-
09	1830	N	1466	-0-	-364	-0-	1466	2		N	-0-								-0-
10	0		1698	-0-	1698	1698	1698	2		N	-0-								-0-
11	0		2044	-0-	2044	3742	2044	2		N	-0-								-0-
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1						WELL #: 3		RRCID -> 228141		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 12494		PERF.11100 - 12308					
06	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2		N	-0-								28
07	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2		N	-0-								28
08	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2		N	-0-								28
09	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2		N	-0-								28
10	0		3297	-0-	3297	3297	3297	2		N	-0-								28
11	0		3642	-0-	3642	6939	3642	2		N	-0-								28
HAM GAS UNIT						WELL #: 30		RRCID -> 228143		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10797 - 12326					
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-								-0-
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2		N	-0-								-0-
08	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	1239	2		N	-0-								-0-
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2		N	-0-								-0-
10	0		1251	-0-	1251	1251	1251	2		N	-0-								-0-
11	0		1254	-0-	1254	2505	1254	2		N	-0-								-0-
HENDERSON GAS UNIT						WELL #: 19		RRCID -> 228160		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 12667		PERF.11348 - 12510					
06	1740	N	1646	-0-	-94	-0-	1646	2		N	-0-								-0-
07	1767	N	1547	-0-	-220	-0-	1547	2		N	-0-								-0-
08	1767	N	1614	-0-	-153	-0-	1614	2		N	-0-								-0-
09	1650	N	1605	-0-	-45	-0-	1605	2		N	-0-								-0-
10	0		1547	-0-	1547	1547	1547	2		N	-0-								-0-
11	0		1546	-0-	1546	3093	1546	2		N	-0-								-0-
RUBY MIDDLETON GU						WELL #: 8		RRCID -> 228175		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10972 - 12156					
06	420	N	149	-0-	-271	-0-	149	2		N	-0-								30
07	403	N	236	-0-	-167	-0-	236	2		N	-0-								30
08	496	N	228	-0-	-268	-0-	228	2		N	-0-								30
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-								30
10	0		301	-0-	301	301	301	2		N	-0-								30
11	0		116	-0-	116	417	116	2		N	-0-								30

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
BAKER, M. A. GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 228219														
COMPL. DATE 01/27/2007														
TOTAL DEPTH 12035													PERF.10308 - 11736	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2	N	-0-				27	
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2	N	-0-				27	
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-				27	
09	540 N	448	-0-	-92	-0-	448	2	N	-0-				27	
10	0	457	-0-	457	-0-	457	2	N	-0-				27	
11	0	433	-0-	433	-0-	890	2	N	-0-				27	
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 228513														
COMPL. DATE 01/20/2007														
TOTAL DEPTH 12313													PERF.10859 - 12082	
06	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2	N	-0-				-0-	
07	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2	N	-0-				-0-	
08	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2	N	-0-				-0-	
09	2850 N	2423	-0-	-427	-0-	2423	2	N	-0-				-0-	
10	0	2685	-0-	2685	-0-	2685	2	N	-0-				-0-	
11	0	2528	-0-	2528	-0-	5213	2	N	-0-				-0-	
REED, HUGH "A"														
WELL #: 3														
RRCID -> 228516														
COMPL. DATE 02/28/2007														
TOTAL DEPTH 12575													PERF.11072 - 12342	
06	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2	N	-0-				18	
07	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2	N	-0-				18	
08	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2	N	-0-				18	
09	1620 N	860	-0-	-760	-0-	860	2	N	-0-				18	
10	0	1554	-0-	1554	-0-	1554	2	N	-0-				18	
11	0	1153	-0-	1153	-0-	2707	2	N	-0-				18	
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 5														
RRCID -> 228519														
COMPL. DATE 02/20/2007														
TOTAL DEPTH 12795													PERF.11331 - 12438	
06	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2	N	-0-				-0-	
07	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2	N	-0-				-0-	
08	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2	N	-0-				-0-	
09	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2	N	-0-				-0-	
10	0	2627	-0-	2627	-0-	2627	2	N	-0-				-0-	
11	0	2560	-0-	2560	-0-	5187	2	N	-0-				-0-	
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 11														
RRCID -> 228520														
COMPL. DATE 01/14/2007														
TOTAL DEPTH 12022													PERF.11285 - 11754	
06	2730 X	2622	-0-	-108	-0-	2622	2	N	-0-				-0-	
07	2821 X	2605	-0-	-216	-0-	2605	2	N	-0-				-0-	
08	2883 X	2683	-0-	-200	-0-	2683	2	N	-0-				-0-	
09	2790 X	2182	-0-	-608	-0-	2182	2	N	-0-				-0-	
10	0	1493	-0-	1493	-0-	1493	2	N	-0-				-0-	
11	0	2663	-0-	2663	-0-	4156	2	N	-0-				-0-	
BUTLER GAS UNIT														
WELL #: 11														
RRCID -> 228524														
COMPL. DATE 03/16/2007														
TOTAL DEPTH 12810													PERF.10918 - 12629	
06	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2	N	-0-				-0-	
07	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2	N	-0-				-0-	
08	2728 X	1827	-0-	-901	-0-	1827	2	N	-0-				-0-	
09	2790 X	2419	-0-	-371	-0-	2419	2	N	-0-				-0-	
10	0	2820	-0-	2820	-0-	2820	2	N	-0-				-0-	
11	0	2235	-0-	2235	-0-	5055	2	N	-0-				-0-	
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1														
WELL #: 2														
RRCID -> 228610														
COMPL. DATE 02/28/2007														
TOTAL DEPTH 12325													PERF.10944 - 12091	
06	2940 X	2566	-0-	-374	-0-	2566	2	N	-0-				2	
07	3379 X	1600	-0-	-1779	-0-	1600	2	N	-0-				2	
08	3379 X	853	-0-	-2526	-0-	853	2	N	-0-				2	
09	3270 X	2190	-0-	-1080	-0-	2190	2	N	-0-				2	
10	0	3856	-0-	3856	-0-	3856	2	N	-0-				2	
11	0	3544	-0-	3544	-0-	7400	2	N	-0-				2	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: FREESTONE									
XTO ENERGY INC.															//CONT.// 945936																			
BUTLER GAS UNIT															WELL #: 9					RRCID -> 228964					COMPL. DATE 04/22/2007					TOTAL DEPTH 12709 PERF.11369 - 12626				
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM								
0													AMT		CODE	AMT		CODE				AMT		CODE	AMT		BALANCE							
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-			1598		2			N	-0-							-0-								
07	620	N	108	-0-	-512	-0-		-512		-0-			108		2			N	-0-							-0-								
08	620	N	422	-0-	-198	-0-		-198		-0-			422		2			N	-0-							-0-								
09	600	N	563	-0-	-37	-0-		-37		-0-			563		2			N	-0-							-0-								
10	0		164	-0-	164	-0-		164		164			164		2			N	-0-							-0-								
11	0		89	-0-	89	-0-		89		253			89		2			N	-0-							-0-								
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II															WELL #: 3R					RRCID -> 229414					COMPL. DATE 03/27/2007					TOTAL DEPTH 12600 PERF.11060 - 12359				
06	1890	N	781	-0-	-1109	-0-		-1109		-0-			781		2			N	-0-							-0-								
07	1953	N	1465	-0-	-488	-0-		-488		-0-			1465		2			N	-0-							-0-								
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-			1912		2			N	-0-							-0-								
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-			1800		2			N	-0-							-0-								
10	0		1269	-0-	1269	-0-		1269		1269			1269		2			N	-0-							-0-								
11	0		1958	-0-	1958	-0-		1958		3227			1958		2			N	-0-							-0-								
HENDERSON GAS UNIT															WELL #: 11					RRCID -> 229425					COMPL. DATE 03/31/2007					TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 12582				
06	5910	X	5128	-0-	-782	-0-		-782		-0-			5128		2			N	-0-							-0-								
07	6107	X	5051	-0-	-1056	-0-		-1056		-0-			5051		2			N	-0-							-0-								
08	6107	X	5265	-0-	-842	-0-		-842		-0-			5265		2			N	-0-							-0-								
09	5910	X	3992	-0-	-1918	-0-		-1918		-0-			3992		2			N	-0-							-0-								
10	0		5129	-0-	5129	-0-		5129		5129			5129		2			N	-0-							-0-								
11	0		5165	-0-	5165	-0-		5165		10294			5165		2			N	-0-							-0-								
COOPER															WELL #: 3					RRCID -> 229508					COMPL. DATE 04/30/2007					TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258				
06	1890	N	1779	-0-	-111	-0-		-111		-0-			1779		2			N	-0-							-0-								
07	1829	N	1129	-0-	-700	-0-		-700		-0-			1129		2			N	-0-							-0-								
08	1643	N	1430	-0-	-213	-0-		-213		-0-			1430		2			N	-0-							-0-								
09	1770	N	1498	-0-	-272	-0-		-272		-0-			1498		2			N	-0-							-0-								
10	0		1610	-0-	1610	-0-		1610		1610			1610		2			N	-0-							-0-								
11	0		1762	-0-	1762	-0-		1762		3372			1762		2			N	-0-							-0-								
WILLARD GAS UNIT NO.1															WELL #: 2					RRCID -> 229509					COMPL. DATE 03/28/2007					TOTAL DEPTH 12815 PERF.11339 - 12611				
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-			1653		2			N	-0-							118								
07	1643	N	1280	-0-	-363	-0-		-363		-0-			1280		2			N	-0-							118								
08	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-			2829		2			N	-0-							118								
09	3000	N	3562	-0-	562	-0-		562		562			3562		2			N	-0-							118								
10	0		2525	-0-	2525	-0-		2525		3087			2523		2	2	9	N	2							120								
11	0		3259	-0-	3259	-0-		3259		6346			3259		2			N	-0-							120								
ORAND #1															WELL #: 3					RRCID -> 229514					COMPL. DATE 03/26/2007					TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160				
06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-			2099		2			N	-0-							91								
07	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-			2178		2			N	-0-							91								
08	2170	N	2006	-0-	-164	-0-		-164		-0-			2006		2			N	-0-							91								
09	2100	N	1884	-0-	-216	-0-		-216		-0-			1884		2			N	-0-							91								
10	0		1909	-0-	1909	-0-		1909		1909			1909		2			N	-0-							91								
11	0		1763	-0-	1763	-0-		1763		3672			1763		2			N	-0-							91								
CAPPS NO. 1 GAS UNIT															WELL #: 5					RRCID -> 229529					COMPL. DATE 05/02/2007					TOTAL DEPTH 12800 PERF.11519 - 12620				
06	3270	X	2825	-0-	-445	-0-		-445		-0-			2767		2	58	4	N	-0-							-0-								
07	3379	X	2971	-0-	-408	-0-		-408		-0-			2927		2	44	4	N	-0-							-0-								
08	3255	X	2707	-0-	-548	-0-		-548		-0-			2676		2	31	4	N	-0-							-0-								
09	3090	X	2785	-0-	-305	-0-		-305		-0-			2784		2	1	4	N	-0-							-0-								
10	0		3120	-0-	3120	-0-		3120		3120			3120		2			N	-0-							-0-								
11	0		3283	-0-	3283	-0-		3283		6403			3283		2			N	-0-							-0-								

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936														
DUNLAP GAS UNIT NO. 2			WELL #: 7			RRCID -> 229531		COMPL. DATE 06/03/2007		TOTAL DEPTH 12229		PERF.10600 - 12037					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
07		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
08		2108 N	1184	-0-	-924	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
09		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
10		0	935	-0-	935	935	935	2			N	-0-					-0-
11		0	2352	-0-	2352	3287	2352	2			N	-0-					-0-
HILL, F. E. III					WELL #: 5		RRCID -> 229547		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 12355		PERF.10876 - 12111				
06		5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
07		5177 X	3944	-0-	-1233	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
08		5177 X	3757	-0-	-1420	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
09		5010 X	4583	-0-	-427	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
10		0	4180	-0-	4180	4180	4180	2			N	-0-					-0-
11		0	3317	-0-	3317	7497	3317	2			N	-0-					-0-
DUNLAP GAS UNIT #1					WELL #: 5		RRCID -> 229668		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 12307		PERF.10982 - 12099				
06		1740 N	1689	-0-	-51	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
07		1767 N	1723	-0-	-44	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
08		1767 N	1716	-0-	-51	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
09		1680 N	1624	-0-	-56	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
10		0	1559	-0-	1559	1559	1559	2			N	-0-					-0-
11		0	1855	-0-	1855	3414	1855	2			N	-0-					-0-
PICKETT #1 GAS UNIT					WELL #: 12		RRCID -> 229677		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 12943		PERF.11474 - 12679				
06		3350 X	2246	-0-	-1104	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
07		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
08		4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
09		4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
10		0	4564	-0-	4564	4564	4564	2			N	-0-					-0-
11		0	4255	-0-	4255	8819	4255	2			N	-0-					-0-
KIRSCH GAS UNIT					WELL #: 17		RRCID -> 229679		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11311 - 12466				
06		1440 N	1323	-0-	-117	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
07		1519 N	1339	-0-	-180	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
08		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
09		1320 N	1055	-0-	-265	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
10		0	792	-0-	792	792	792	2			N	-0-					-0-
11		0	1133	-0-	1133	1925	1133	2			N	-0-					-0-
ROGERS GAS UNIT					WELL #: 10		RRCID -> 229846		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 12667		PERF.11382 - 12485				
06		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
07		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
08		961 N	916	-0-	-45	-0-	916	2			N	-0-					-0-
09		1530 N	840	-0-	-690	-0-	840	2			N	-0-					-0-
10		0	663	-0-	663	663	663	2			N	-0-					-0-
11		0	740	-0-	740	1403	740	2			N	-0-					-0-
IRVIN GAS UNIT					WELL #: 14		RRCID -> 229888		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 12704		PERF.10840 - 12570				
06		1770 N	1495	-0-	-275	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
07		1612 N	1599	-0-	-13	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
08		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
09		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
10		0	1662	-0-	1662	1662	1662	2			N	-0-					-0-
11		0	956	-0-	956	2618	956	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.										//CONT.//		945936							
WINFREE GAS UNIT										WELL #: 14		RRCID -> 229902		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12716		PERF.11404 - 12520	
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-	
07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-	
08	3100	N	4872	-0-	1772	1772	1772	4872	2			N	-0-					-0-	
09	3000	N	5194	-0-	2194	2194	2194	5194	2			N	-0-					-0-	
10	0		5351	-0-	5351	9317	9317	5351	2			N	-0-					-0-	
11	0		5443	-0-	5443	14760	14760	5443	2			N	-0-					-0-	
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II										WELL #: 4		RRCID -> 229904		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 12555		PERF.11039 - 12451	
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-	
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-	
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-	
09	1170	N	1009	-0-	-161	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-	
10	0		1367	-0-	1367	1367	1367	1367	2			N	-0-					-0-	
11	0		1073	-0-	1073	2440	2440	1073	2			N	-0-					-0-	
JONES, L. V. GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 229909		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 12414		PERF.10940 - 12230	
06	1260	N	1059	-0-	-201	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					5	
07	1116	N	929	-0-	-187	-0-	-0-	929	2			N	-0-					5	
08	1116	N	712	-0-	-404	-0-	-0-	712	2			N	-0-					5	
09	1050	N	677	-0-	-373	-0-	-0-	677	2			N	-0-					5	
10	0		365	-0-	365	365	365	365	2			N	-0-					5	
11	0		408	-0-	408	773	773	408	2			N	-0-					5	
CURRY GAS UNIT										WELL #: 15		RRCID -> 229926		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 12660		PERF.11265 - 12493	
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-	
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-	
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	0		139	-0-	139	139	139	139	2			N	-0-					-0-	
11	0		43	-0-	43	182	182	43	2			N	-0-					-0-	
SENER										WELL #: 4		RRCID -> 229928		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 12286		PERF.10650 - 12186	
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-	
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-	
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-	
09	630	N	496	-0-	-134	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-	
10	0		949	-0-	949	949	949	949	2			N	-0-					-0-	
11	0		831	-0-	831	1780	1780	831	2			N	-0-					-0-	
SARTOR GAS UNIT										WELL #: 4H		RRCID -> 229930		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 14327		PERF.12650 - 14230	
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-	
07	3100	N	3346	-0-	246	246	246	3346	2			N	-0-					-0-	
08	2690	N	2444	-0-	-246	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-	
09	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-	
10	0		2573	-0-	2573	2573	2573	2573	2			N	-0-					-0-	
11	0		3370	-0-	3370	5943	5943	3370	2			N	-0-					-0-	
BUTLER GAS UNIT										WELL #: 18		RRCID -> 229935		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 12654		PERF.11310 - 12542	
06	2160	N	2072	-0-	-88	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-	
07	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-	
08	2232	N	2109	-0-	-123	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-	
09	2070	N	2045	-0-	-25	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-	
10	0		1976	-0-	1976	1976	1976	1976	2			N	-0-					-0-	
11	0		2009	-0-	2009	3985	3985	2009	2			N	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE										
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936																
HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		18		RRCID -> 229941		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL		DEPTH 12344		PERF.11658 - 12072						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2558	2				N	-0-					-0-	
07	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2463	2				N	-0-					-0-	
08	2790 N	2276	-0-	-514	-0-	-0-	-0-	2276	2				N	-0-					-0-	
09	2550 N	2158	-0-	-392	-0-	-0-	-0-	2158	2				N	-0-					-0-	
10	0	2214	-0-	2214	-0-	2214	-0-	2214	2				N	-0-					-0-	
11	0	2100	-0-	2100	-0-	4314	-0-	2100	2				N	-0-					-0-	
ORAND -A-		WELL #:		2		RRCID -> 229968		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL		DEPTH 12850		PERF.11471 - 12585						
06	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1443	2	58	4	N	-0-						-0-	
07	1674 N	1502	-0-	-172	-0-	-0-	-0-	1457	2	45	4	N	-0-						-0-	
08	1550 N	1513	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-						-0-	
09	1500 N	774	-0-	-726	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-						-0-	
10	0	942	-0-	942	-0-	942	-0-	942	2			N	-0-						-0-	
11	0	1981	-0-	1981	-0-	2923	-0-	1981	2			N	-0-						-0-	
ROGERS GAS UNIT		WELL #:		18		RRCID -> 229974		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL		DEPTH 12136		PERF.11474 - 11935						
06	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-						-0-	
07	2170 N	1876	-0-	-294	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-						-0-	
08	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-						-0-	
09	2370 N	1895	-0-	-475	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-						-0-	
10	0	2229	-0-	2229	-0-	2229	-0-	2229	2			N	-0-						-0-	
11	0	1806	-0-	1806	-0-	4035	-0-	1806	2			N	-0-						-0-	
WILLIFORD GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 229983		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL		DEPTH 12200		PERF.10600 - 11918						
06	450 N	371	-0-	-79	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-						-0-	
07	465 N	399	-0-	-66	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-						-0-	
08	434 N	382	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-						-0-	
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-						-0-	
10	0	329	-0-	329	-0-	329	-0-	329	2			N	-0-						-0-	
11	0	307	-0-	307	-0-	636	-0-	307	2			N	-0-						-0-	
BUTLER GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 230028		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL		DEPTH 12886		PERF.11454 - 12742						
06	1890 N	1787	-0-	-103	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-						-0-	
07	1829 N	1535	-0-	-294	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-						-0-	
08	2015 N	1436	-0-	-579	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-						-0-	
09	1800 N	1557	-0-	-243	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-						-0-	
10	0	1603	-0-	1603	-0-	1603	-0-	1603	2			N	-0-						-0-	
11	0	975	-0-	975	-0-	2578	-0-	975	2			N	-0-						-0-	
WINFREE GAS UNIT		WELL #:		19		RRCID -> 230029		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL		DEPTH 12830		PERF.11462 - 12607						
06	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-						-0-	
07	1271 N	1189	-0-	-82	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-						-0-	
08	1457 N	1228	-0-	-229	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-						-0-	
09	1410 N	862	-0-	-548	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-						-0-	
10	0	737	-0-	737	-0-	737	-0-	737	2			N	-0-						-0-	
11	0	581	-0-	581	-0-	1318	-0-	581	2			N	-0-						-0-	
WILLIFORD GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 230111		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL		DEPTH 12110		PERF.10589 - 11836						
06	330 N	276	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-						-0-	
07	341 N	305	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-						-0-	
08	341 N	249	-0-	-92	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-						-0-	
09	270 N	266	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-						-0-	
10	0	195	-0-	195	-0-	195	-0-	195	2			N	-0-						-0-	
11	0	264	-0-	264	-0-	459	-0-	264	2			N	-0-						-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230156 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11191 - 12404														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						-0-
07	4	N		4		-0-		-0-		4	2			-0-
08	31	N	-0-	-0-		-31		-0-						-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						-0-
10	0		-0-	-0-		-0-		-0-						-0-
11	0			5		-0-	5	5		5	2			-0-
HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230184 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361														
06	1500	N	1306	-0-		-194		-0-	1306	2		N	-0-	-0-
07	1240	N	1240	-0-		-0-		-0-	1240	2		N	-0-	-0-
08	1333	N	1322	-0-		-11		-0-	1322	2		N	-0-	-0-
09	1320	N	1212	-0-		-108		-0-	1212	2		N	-0-	-0-
10	0		1304	-0-		1304		-0-	1304	2		N	-0-	-0-
11	0		1213	-0-		1213		-0-	2517	1213	2	N	-0-	-0-
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230185 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11078 - 12196														
06	1860	X	1550	-0-		-310		-0-	1550	2		N	-0-	-0-
07	4448	X	4448	-0-		-0-		-0-	4448	2		N	-0-	-0-
08	4147	X	4147	-0-		-0-		-0-	4147	2		N	-0-	-0-
09	3626	X	3626	-0-		-0-		-0-	3626	2		N	-0-	-0-
10	0		3498	-0-		3498		-0-	3498	2		N	-0-	-0-
11	0		2670	-0-		2670		-0-	6168	2670	2	N	-0-	-0-
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230186 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415														
06	1320	N	86	-0-		-1234		-0-	86	2		N	-0-	-0-
07	1488	N	14	-0-		-1474		-0-	14	2		N	-0-	-0-
08	1488	X	200	-0-		-1288		-0-	200	2		N	-0-	-0-
09	1843	X	1843	-0-		-0-		-0-	1843	2		N	-0-	-0-
10	0		2212	-0-		2212		-0-	2212	2		N	-0-	-0-
11	0		877	-0-		877		-0-	3089	877	2	N	-0-	-0-
HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230198 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10400 - 12679														
06	1710	N	1549	-0-		-161		-0-	1549	2		N	-0-	-0-
07	1643	N	717	-0-		-926		-0-	717	2		N	-0-	-0-
08	1888	N	1888	-0-		-0-		-0-	1888	2		N	-0-	-0-
09	1638	N	1638	-0-		-0-		-0-	1638	2		N	-0-	-0-
10	0		1664	-0-		1664		-0-	1664	2		N	-0-	-0-
11	0		1056	-0-		1056		-0-	2720	1056	2	N	-0-	-0-
COSSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230279 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11293 - 12371														
06	3608	X	3608	-0-		-0-		-0-	3608	2		N	-0-	-0-
07	3627	X	3627	-0-		-0-		-0-	3627	2		N	-0-	-0-
08	3583	X	3583	-0-		-0-		-0-	3583	2		N	-0-	-0-
09	3562	X	3562	-0-		-0-		-0-	3562	2		N	-0-	-0-
10	0		3517	-0-		3517		-0-	3517	2		N	-0-	-0-
11	0		3369	-0-		3369		-0-	6886	3369	2	N	-0-	-0-
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230287 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11306 - 12428														
06	4403	X	4403	-0-		-0-		-0-	4403	2		N	-0-	-0-
07	4460	X	4460	-0-		-0-		-0-	4460	2		N	-0-	-0-
08	4478	X	4478	-0-		-0-		-0-	4478	2		N	-0-	-0-
09	4435	X	4435	-0-		-0-		-0-	4435	2		N	-0-	-0-
10	0		4352	-0-		4352		-0-	4352	2		N	-0-	-0-
11	0		4505	-0-		4505		-0-	8857	4505	2	N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT./// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.			//CONT./// 945936														
ZENO KING GAS UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 230430			COMPL. DATE 07/30/2007			TOTAL DEPTH 12376 PERF.11012 - 12162					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		3270 X	1730	-0-	-1540	-0-		-0-	1730	2			N	-0-			-0-
07		3936 X	3936	-0-	-0-	-0-		-0-	3936	2			N	-0-			-0-
08		3379 X	2696	-0-	-683	-0-		-0-	2696	2			N	-0-			-0-
09		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-		-0-	3582	2			N	-0-			-0-
10		0	3299	-0-	3299	3299		3299	3299	2			N	-0-			-0-
11		0	3205	-0-	3205	6504		6504	3205	2			N	-0-			-0-

JONES, MARTHA GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 230431			COMPL. DATE 02/20/2014			TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831					
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

WYNNE, H. E. GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 230438			COMPL. DATE 03/24/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9488 - 9852					
06		233 N	233	-0-	-0-	-0-		-0-	233	2			N	-0-			-0-
07		176 N	176	-0-	-0-	-0-		-0-	176	2			N	-0-			-0-
08		215 N	215	-0-	-0-	-0-		-0-	215	2			N	-0-			-0-
09		211 N	211	-0-	-0-	-0-		-0-	211	2			N	-0-			-0-
10		0	188	-0-	188	188		188	188	2			N	-0-			-0-
11		0	193	-0-	193	381		381	193	2			N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT			WELL #: 7			RRCID -> 230452			COMPL. DATE 08/28/2007			TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 12690					
06		3750 X	2703	-0-	-1047	-0-		-0-	2703	2			N	-0-			-0-
07		4030 X	2775	-0-	-1255	-0-		-0-	2775	2			N	-0-			-0-
08		4030 X	2766	-0-	-1264	-0-		-0-	2766	2			N	-0-			-0-
09		3900 X	420	-0-	-3480	-0-		-0-	420	2			N	-0-			-0-
10		0	3311	-0-	3311	3311		3311	3311	2			N	-0-			-0-
11		0	3886	-0-	3886	7197		7197	3886	2			N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT			WELL #: 7			RRCID -> 230459			COMPL. DATE 08/09/2007			TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062					
06		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-		-0-	1856	2			N	-0-			-0-
07		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-		-0-	1825	2			N	-0-			-0-
08		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-		-0-	1767	2			N	-0-			-0-
09		1860 N	1528	-0-	-332	-0-		-0-	1528	2			N	-0-			-0-
10		0	1905	-0-	1905	1905		1905	1905	2			N	-0-			-0-
11		0	1969	-0-	1969	3874		3874	1969	2			N	-0-			-0-

WILLIFORD GAS UNIT NO.1			WELL #: 6			RRCID -> 231242			COMPL. DATE 09/20/2007			TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279					
06		1380 N	1336	-0-	-44	-0-		-0-	1336	2			N	-0-			84
07		1333 N	1084	-0-	-249	-0-		-0-	1084	2			N	-0-			84
08		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-		-0-	1598	2			N	-0-			84
09		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-		-0-	1464	2			N	-0-			84
10		0	1390	-0-	1390	1390		1390	1390	2			N	-0-			84
11		0	1057	-0-	1057	2447		2447	1057	2			N	-0-			84

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 231244			COMPL. DATE 08/30/2007			TOTAL DEPTH 12637 PERF.11277 - 12388					
06		1440 N	1030	-0-	-410	-0-		-0-	1030	2			N	-0-			17
07		1488 N	915	-0-	-573	-0-		-0-	915	2			N	-0-			17
08		1488 N	793	-0-	-695	-0-		-0-	793	2			N	-0-			17
09		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-		-0-	1355	2			N	-0-			17
10		0	3173	-0-	3173	3173		3173	3173	2			N	-0-			17
11		0	2625	-0-	2625	5798		5798	2625	2			N	-0-			17

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 16														
RRCID -> 231331														
COMPL. DATE 09/15/2007														
TOTAL DEPTH 12090														
PERF.11552 - 12011														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	BALANCE
06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-		-0-
07	1364 N	802	-0-	-562	-0-	-0-	802	2			N	-0-		-0-
08	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-		-0-
09	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-		-0-
10	0	993	-0-	993	-0-	993	993	2			N	-0-		-0-
11	0	1312	-0-	1312	-0-	2305	1312	2			N	-0-		-0-
TEAGUE GAS UNIT 1														
WELL #: 4														
RRCID -> 231356														
COMPL. DATE 08/16/2007														
TOTAL DEPTH 11540														
PERF.11238 - 11430														
06	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1738	2	N	-0-		-0-
07	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1661	2	N	-0-		-0-
08	1488 N	1251	-0-	-237	-0-	-0-	36	1	1215	2	N	-0-		-0-
09	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1642	2	N	-0-		-0-
10	0	774	-0-	774	-0-	774	23	1	751	2	N	-0-		-0-
11	0	1026	-0-	1026	-0-	1800	30	1	996	2	N	-0-		-0-
COSSON GAS UNIT														
WELL #: 14														
RRCID -> 231508														
COMPL. DATE 08/25/2007														
TOTAL DEPTH 12505														
PERF.11212 - 12312														
06	330 N	293	-0-	-37	-0-	-0-	293	2			N	-0-		-0-
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-		-0-
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-		-0-
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-		-0-
10	0	378	-0-	378	-0-	378	378	2			N	-0-		-0-
11	0	403	-0-	403	-0-	781	403	2			N	-0-		-0-
HUMPHRIES GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 231852														
COMPL. DATE 10/11/2007														
TOTAL DEPTH 12618														
PERF.10998 - 12507														
06	2160 X	1011	-0-	-1149	-0-	-0-	1011	2			N	-0-		51
07	2232 X	1031	-0-	-1201	-0-	-0-	1031	2			N	-0-		51
08	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-		51
09	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-		51
10	0	1487	-0-	1487	-0-	1487	1487	2			N	-0-		51
11	0	1266	-0-	1266	-0-	2753	1266	2			N	-0-		51
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 16														
RRCID -> 231879														
COMPL. DATE 10/06/2007														
TOTAL DEPTH 12614														
PERF.11340 - 12436														
06	2550 X	2264	-0-	-286	-0-	-0-	2264	2			N	-0-		-0-
07	2635 X	2382	-0-	-253	-0-	-0-	2382	2			N	-0-		-0-
08	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-		-0-
09	3000 N	3164	-0-	164	-0-	164	3164	2			N	-0-		-0-
10	0	2198	-0-	2198	-0-	2362	2198	2			N	-0-		-0-
11	0	2646	-0-	2646	-0-	5008	2646	2			N	-0-		-0-
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 11														
RRCID -> 231880														
COMPL. DATE 09/14/2007														
TOTAL DEPTH 12690														
PERF.11365 - 12486														
06	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-		-0-
07	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-		-0-
08	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-		-0-
09	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-		-0-
10	0	2457	-0-	2457	-0-	2457	2457	2			N	-0-		-0-
11	0	2512	-0-	2512	-0-	4969	2512	2			N	-0-		-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 3														
RRCID -> 231928														
COMPL. DATE 10/17/2007														
TOTAL DEPTH 12430														
PERF.11076 - 12209														
06	3150 X	2753	-0-	-397	-0-	-0-	2753	2			N	-0-		-0-
07	3100 X	2863	-0-	-237	-0-	-0-	2863	2			N	-0-		-0-
08	3100 X	2432	-0-	-668	-0-	-0-	2432	2			N	-0-		-0-
09	2880 X	2306	-0-	-574	-0-	-0-	2306	2			N	-0-		-0-
10	0	2775	-0-	2775	-0-	2775	2775	2			N	-0-		-0-
11	0	2597	-0-	2597	-0-	5372	2597	2			N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.																	
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT																	
WELL #: 6 RRCID -> 231930 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11132 - 12350																	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	0		80	-0-	80	80	80	2			N	-0-					-0-
11	0		41	-0-	41	121	41	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT														WELL #: 24 RRCID -> 232008 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299			
06	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
10	0		1172	-0-	1172	1172	1172	2			N	-0-					-0-
11	0		1198	-0-	1198	2370	1198	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT														WELL #: 11 RRCID -> 232123 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050			
06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2044	-0-	-95	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2193	-0-	-39	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1867	-0-	-143	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
10	0		2127	-0-	2127	2127	2127	2			N	-0-					-0-
11	0		1821	-0-	1821	3948	1821	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT														WELL #: 28 RRCID -> 232178 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406			
06	870	N	778	-0-	-92	-0-	778	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	941	-0-	-392	-0-	941	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	747	-0-	-276	-0-	747	2			N	-0-					-0-
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
10	0		901	-0-	901	901	901	2			N	-0-					-0-
11	0		1167	-0-	1167	2068	1167	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT														WELL #: 22 RRCID -> 232374 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185			
06	5010	X	4187	-0-	-823	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
07	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	5138	-0-	-39	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4755	-0-	-255	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
10	0		4761	-0-	4761	4761	4761	2			N	-0-					-0-
11	0		5057	-0-	5057	9818	5057	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III														WELL #: 3 RRCID -> 232457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414			
06	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					9
07	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					9
08	2945	X	2548	-0-	-397	-0-	2548	2			N	-0-					9
09	2850	X	1866	-0-	-984	-0-	1866	2			N	-0-					9
10	0		2097	-0-	2097	2097	2097	2			N	-0-					9
11	0		2806	-0-	2806	4903	2806	2			N	-0-					9

CURRY GAS UNIT														WELL #: 18 RRCID -> 232459 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11377 - 12715			
06	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
07	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
08	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	5070	-0-	-60	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
10	0		4758	-0-	4758	4758	4758	2			N	-0-					-0-
11	0		4096	-0-	4096	8854	4096	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: FREESTONE																													
XTO ENERGY INC.															//CONT.// 945936																																																											
PERSON UNIT															WELL #: 1															RRCID -> 233015															COMPL. DATE 08/08/2007															TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	*	C M	COND PROD	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	*	EOM BALANCE																																																			
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		371	2				N	-0-							-0-																																																			
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		442	2				N	-0-							-0-																																																			
08	341	N	338	-0-	-3	-0-	-0-	-0-		338	2				N	-0-							-0-																																																			
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		382	2				N	-0-							-0-																																																			
10	0		279	-0-	279	279	279	279		279	2				N	-0-							-0-																																																			
11	0		254	-0-	254	533	254	533		254	2				N	-0-							-0-																																																			
PENN-SENER															WELL #: 3															RRCID -> 233024															COMPL. DATE 01/27/2007															TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 12430														
06	960	N	820	-0-	-140	-0-	-0-	-0-		820	2				N	-0-							-0-																																																			
07	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1636	2				N	-0-							-0-																																																			
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1318	2				N	-0-							-0-																																																			
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1233	2				N	-0-							-0-																																																			
10	0		985	-0-	985	985	985	985		985	2				N	-0-							-0-																																																			
11	0		860	-0-	860	1845	860	1845		860	2				N	-0-							-0-																																																			
CLARKE GAS UNIT															WELL #: 23															RRCID -> 233256															COMPL. DATE 11/22/2007															TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 12199														
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1071	2				N	-0-							-0-																																																			
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1062	2				N	-0-							-0-																																																			
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		946	2				N	-0-							-0-																																																			
09	1080	N	844	-0-	-236	-0-	-0-	-0-		844	2				N	-0-							-0-																																																			
10	0		1097	-0-	1097	1097	1097	1097		1097	2				N	-0-							-0-																																																			
11	0		1144	-0-	1144	2241	1144	2241		1144	2				N	-0-							-0-																																																			
HAM GAS UNIT															WELL #: 21															RRCID -> 233263															COMPL. DATE 11/21/2007															TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333														
06	2520	N	1937	-0-	-583	-0-	-0-	-0-		1937	2				N	-0-							-0-																																																			
07	1922	N	1874	-0-	-48	-0-	-0-	-0-		1874	2				N	-0-							-0-																																																			
08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1885	2				N	-0-							-0-																																																			
09	1950	N	1879	-0-	-71	-0-	-0-	-0-		1879	2				N	-0-							-0-																																																			
10	0		1929	-0-	1929	1929	1929	1929		1929	2				N	-0-							-0-																																																			
11	0		994	-0-	994	2923	994	2923		994	2				N	-0-							-0-																																																			
HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT															WELL #: 12															RRCID -> 233264															COMPL. DATE 09/26/2007															TOTAL DEPTH 13015 PERF.11514 - 12817														
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1749	2				N	-0-							-0-																																																			
07	1922	N	1707	-0-	-215	-0-	-0-	-0-		1707	2				N	-0-							-0-																																																			
08	1984	N	1525	-0-	-459	-0-	-0-	-0-		1525	2				N	-0-							-0-																																																			
09	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2095	2				N	-0-							-0-																																																			
10	0		1665	-0-	1665	1665	1665	1665		1665	2				N	-0-							-0-																																																			
11	0		1364	-0-	1364	3029	1364	3029		1364	2				N	-0-							-0-																																																			
DUNLAP GAS UNIT NO. 2															WELL #: 9															RRCID -> 233268															COMPL. DATE 11/15/2007															TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 12564														
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2030	2				N	-0-							-0-																																																			
07	1643	N	1545	-0-	-98	-0-	-0-	-0-		1545	2				N	-0-							-0-																																																			
08	2387	N	1616	-0-	-771	-0-	-0-	-0-		1616	2				N	-0-							-0-																																																			
09	2040	N	911	-0-	-1129	-0-	-0-	-0-		911	2				N	-0-							-0-																																																			
10	0		1175	-0-	1175	1175	1175	1175		1175	2				N	-0-							-0-																																																			
11	0		1321	-0-	1321	2496	1321	2496		1321	2				N	-0-							-0-																																																			
ROUSE GAS UNIT															WELL #: 1															RRCID -> 233321															COMPL. DATE 10/26/2007															TOTAL DEPTH 11700 PERF.10719 - 11406														
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		652	2				N	-0-							138																																																			
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		785	2				N	-0-							138																																																			
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		918	2				N	-0-							138																																																			
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		576	2				N	-0-							138																																																			
10	0		898	-0-	898	898	898	898		898	2				N	-0-							138																																																			
11	0		755	-0-	755	1653	755	1653		755	2				N	-0-							138																																																			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936												
CURRY GAS UNIT				WELL #:	17	RRCID ->	233328	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL	DEPTH	12802	PERF.11331	-	12510		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	6870	X	5962	-0-	-908	-0-	5962	2					N	-0-			37
07	6944	X	5860	-0-	-1084	-0-	5860	2					N	-0-			37
08	6541	X	4011	-0-	-2530	-0-	4011	2					N	-0-			37
09	6330	X	4063	-0-	-2267	-0-	4063	2					N	-0-			37
10	0		5647	-0-	5647	5647	5647	2					N	-0-			37
11	0		4870	-0-	4870	10517	4870	2					N	-0-			37
BARNETT GAS UNIT				WELL #:	16	RRCID ->	233358	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL	DEPTH	12288	PERF.11673	-	12140		
06	3690	X	3315	-0-	-375	-0-	3315	2					N	-0-			-0-
07	3813	X	3242	-0-	-571	-0-	3242	2					N	-0-			-0-
08	3720	X	3422	-0-	-298	-0-	3422	2					N	-0-			-0-
09	3510	X	3146	-0-	-364	-0-	3146	2					N	-0-			-0-
10	0		3323	-0-	3323	3323	3323	2					N	-0-			-0-
11	0		3018	-0-	3018	6341	3018	2					N	-0-			-0-
IVY, ATHEL GAS UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	233360	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL	DEPTH	12107	PERF.12600	-	15104		
06	13	X	-0-	-0-	-13	-0-							N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
09	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
COOPER				WELL #:	6	RRCID ->	233486	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL	DEPTH	12530	PERF.11214	-	12269		
06	4890	X	4440	-0-	-450	-0-	4440	2					N	-0-			45
07	4929	X	3538	-0-	-1391	-0-	3538	2					N	-0-			45
08	4929	X	4520	-0-	-409	-0-	4520	2					N	-0-			45
09	4770	X	3075	-0-	-1695	-0-	3075	2					N	-0-			45
10	0		4058	-0-	4058	4058	4058	2					N	-0-			45
11	0		2875	-0-	2875	6933	2875	2					N	-0-			45
WINFREE GAS UNIT				WELL #:	13	RRCID ->	233490	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL	DEPTH	13020	PERF.11554	-	11980		
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2					N	-0-			-0-
07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2					N	-0-			-0-
08	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	1266	2					N	-0-			-0-
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2					N	-0-			-0-
10	0		2361	-0-	2361	2361	2361	2					N	-0-			-0-
11	0		1013	-0-	1013	3374	1013	2					N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT				WELL #:	14	RRCID ->	233491	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL	DEPTH	12080	PERF.11310	-	11740		
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2					N	-0-			-0-
07	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2					N	-0-			-0-
08	1736	N	1485	-0-	-251	-0-	1485	2					N	-0-			-0-
09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2					N	-0-			-0-
10	0		1701	-0-	1701	1701	1701	2					N	-0-			-0-
11	0		1175	-0-	1175	2876	1175	2					N	-0-			-0-
CAT CREEK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	233528	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL	DEPTH	12958	PERF.11462	-	11905		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936																	
KIRSCH GAS UNIT			WELL #: 18			RRCID -> 233531			COMPL. DATE 01/20/2008			TOTAL DEPTH 12550 PERF.11229 - 12408								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	840 N	334	-0-	-506	-0-	334	2						N	-0-					-0-	
07	868 N	174	-0-	-694	-0-	174	2						N	-0-					-0-	
08	682 N	490	-0-	-192	-0-	490	2						N	-0-					-0-	
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2						N	-0-					-0-	
10	0	1299	-0-	1299	1299	1299	2						N	-0-					-0-	
11	0	839	-0-	839	2138	839	2						N	-0-					-0-	
BARNETT GAS UNIT			WELL #: 8			RRCID -> 233702			COMPL. DATE 01/05/2008			TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560								
06	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2						N	-0-					-0-	
07	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2						N	-0-					-0-	
08	1643 N	793	-0-	-850	-0-	793	2						N	-0-					-0-	
09	1590 N	1094	-0-	-496	-0-	1094	2						N	-0-					-0-	
10	0	1046	-0-	1046	1046	1046	2						N	-0-					-0-	
11	0	1622	-0-	1622	2668	1622	2						N	-0-					-0-	
CLARKE GAS UNIT			WELL #: 21			RRCID -> 233703			COMPL. DATE 01/26/2008			TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964								
06	360 N	333	-0-	-27	-0-	333	2						N	-0-					-0-	
07	434 N	332	-0-	-102	-0-	332	2						N	-0-					-0-	
08	372 N	296	-0-	-76	-0-	296	2						N	-0-					-0-	
09	330 N	324	-0-	-6	-0-	324	2						N	-0-					-0-	
10	0	277	-0-	277	277	277	2						N	-0-					-0-	
11	0	343	-0-	343	620	343	2						N	-0-					-0-	
DUNLAP GAS UNIT # 1			WELL #: 9			RRCID -> 233704			COMPL. DATE 01/30/2008			TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205								
06	2370 N	2024	-0-	-346	-0-	2024	2						N	-0-					-0-	
07	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2						N	-0-					-0-	
08	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2						N	-0-					-0-	
09	2010 N	1862	-0-	-148	-0-	1862	2						N	-0-					-0-	
10	0	1633	-0-	1633	1633	1633	2						N	-0-					-0-	
11	0	2062	-0-	2062	3695	2062	2						N	-0-					-0-	
ORAND -A-			WELL #: 3			RRCID -> 233729			COMPL. DATE 02/19/2008			TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586								
06	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	5801	2		58	4			N	-0-					-0-	
07	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2						N	-0-					-0-	
08	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
WINFREE GAS UNIT			WELL #: 17			RRCID -> 233744			COMPL. DATE 08/10/2015			TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 11956								
06	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2						N	-0-					-0-	
07	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2						N	-0-					-0-	
08	1426 N	1257	-0-	-169	-0-	1257	2						N	-0-					-0-	
09	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2						N	-0-					-0-	
10	0	2924	-0-	2924	2924	2924	2						N	-0-					-0-	
11	0	1848	-0-	1848	4772	1848	2						N	-0-					-0-	
KIRSCH GAS UNIT			WELL #: 12			RRCID -> 233747			COMPL. DATE 02/22/2008			TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891								
06	780 N	455	-0-	-325	-0-	455	2						N	-0-					-0-	
07	527 N	525	-0-	-2	-0-	525	2						N	-0-					-0-	
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2						N	-0-					-0-	
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2						N	-0-					-0-	
10	0	655	-0-	655	655	655	2						N	-0-					-0-	
11	0	767	-0-	767	1422	767	2						N	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233748 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11448 - 12572														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0					AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
06	3570 X	3348	-0-	-222	-0-	3348	2		N	-0-				-0-
07	3689 X	3601	-0-	-88	-0-	3601	2		N	-0-				-0-
08	3689 X	3622	-0-	-67	-0-	3622	2		N	-0-				-0-
09	3570 X	3377	-0-	-193	-0-	3377	2		N	-0-				-0-
10	0	3396	-0-	3396	-0-	3396	2		N	-0-				-0-
11	0	3224	-0-	3224	-0-	3224	2		N	-0-				-0-
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233957 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11225 - 12401														
06	1350 N	1016	-0-	-334	-0-	1016	2		N	-0-				-0-
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-				-0-
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-				-0-
09	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-				N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
HAM GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 234065 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400														
06	1620 N	1404	-0-	-216	-0-	1404	2		N	-0-				-0-
07	1519 N	1416	-0-	-103	-0-	1416	2		N	-0-				-0-
08	1457 N	1376	-0-	-81	-0-	1376	2		N	-0-				-0-
09	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2		N	-0-				-0-
10	0	1477	-0-	1477	-0-	1477	2		N	-0-				-0-
11	0	1575	-0-	1575	-0-	3052	2		N	-0-				-0-
CURRY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234754 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396														
06	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2		N	-0-				-0-
07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		N	-0-				-0-
08	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2		N	-0-				-0-
09	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2		N	-0-				-0-
10	0	1212	-0-	1212	-0-	1212	2		N	-0-				-0-
11	0	821	-0-	821	-0-	2033	2		N	-0-				-0-
MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234840 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256														
06	2850 X	2511	-0-	-339	-0-	2511	2		N	-0-				39
07	2945 X	2585	-0-	-360	-0-	2585	2		N	-0-				39
08	2945 X	2276	-0-	-669	-0-	2276	2		N	-0-				39
09	2850 X	1888	-0-	-962	-0-	1888	2		N	-0-				39
10	0	653	-0-	653	-0-	653	2		N	-0-				39
11	0	1936	-0-	1936	-0-	2589	2		N	-0-				39
BUTLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234865 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 12698														
06	1890 N	1773	-0-	-117	-0-	1773	2		N	-0-				-0-
07	1984 N	1242	-0-	-742	-0-	1242	2		N	-0-				-0-
08	1953 N	1719	-0-	-234	-0-	1719	2		N	-0-				-0-
09	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2		N	-0-				-0-
10	0	1945	-0-	1945	-0-	1945	2		N	-0-				-0-
11	0	1446	-0-	1446	-0-	3391	2		N	-0-				-0-
HAM GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 234866 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12700 - 14250														
06	630 N	459	-0-	-171	-0-	459	2		N	-0-				-0-
07	806 N	467	-0-	-339	-0-	467	2		N	-0-				-0-
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-				-0-
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		N	-0-				-0-
10	0	468	-0-	468	-0-	468	2		N	-0-				-0-
11	0	445	-0-	445	-0-	913	2		N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 16														
RRCID -> 235613														
COMPL. DATE 02/28/2008														
TOTAL DEPTH 12040														
PERF.11526 - 11979														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(CODE) (-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	2999 N	2999	-0-	-0-	-0-	-0-	2999	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	3087 N	3087	-0-	-0-	-0-	-0-	3087	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	3100 N	3452	-0-	352	352	352	3452	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	3000 N	3257	-0-	257	609	609	3257	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	0	349	-0-	349	958	958	349	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	0	64	-0-	64	1022	1022	64	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
HAM GAS UNIT														
WELL #: 23														
RRCID -> 235616														
COMPL. DATE 03/28/2008														
TOTAL DEPTH 12544														
PERF.11201 - 12339														
06	1530 N	1279	-0-	-251	-0-	-0-	1279	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	1333 N	1280	-0-	-53	-0-	-0-	1280	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	-0-	1304	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	1290 N	972	-0-	-318	-0-	-0-	972	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	0	1404	-0-	1404	1404	1404	1404	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	0	978	-0-	978	2382	2382	978	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
TURNER, C. E. #2 GAS UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 235629														
COMPL. DATE 01/24/2008														
TOTAL DEPTH 11768														
PERF.10619 - 11446														
06	240 N	219	-0-	-21	-0-	-0-	219	2	N	-0-	-0-	-0-	60	
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-	-0-	-0-	60	
08	248 N	207	-0-	-41	-0-	-0-	207	2	N	-0-	-0-	-0-	60	
09	210 N	192	-0-	-18	-0-	-0-	192	2	N	-0-	-0-	-0-	60	
10	0	236	-0-	236	236	236	236	2	N	-0-	-0-	-0-	60	
11	0	222	-0-	222	458	458	222	2	N	-0-	-0-	-0-	60	
NORTHEN GAS UNIT														
WELL #: 13														
RRCID -> 235719														
COMPL. DATE 04/23/2008														
TOTAL DEPTH 12415														
PERF.10936 - 11967														
06	1050 X	960	-0-	-90	-0-	-0-	960	2	N	-0-	-0-	-0-	26	
07	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	-0-	1032	2	N	-0-	-0-	-0-	26	
08	1116 N	941	-0-	-175	-0-	-0-	941	2	N	-0-	-0-	-0-	26	
09	960 N	875	-0-	-85	-0-	-0-	875	2	N	-0-	-0-	-0-	26	
10	0	834	-0-	834	834	834	834	2	N	-0-	-0-	-0-	26	
11	0	769	-0-	769	1603	1603	769	2	N	-0-	-0-	-0-	26	
BARNETT GAS UNIT														
WELL #: 12														
RRCID -> 235835														
COMPL. DATE 04/08/2008														
TOTAL DEPTH 12785														
PERF.11455 - 12618														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 11														
RRCID -> 235881														
COMPL. DATE 03/31/2008														
TOTAL DEPTH 12935														
PERF.11473 - 12660														
06	870 N	411	-0-	-459	-0-	-0-	411	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	-0-	736	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	-0-	616	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	-0-	649	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	0	834	-0-	834	834	834	834	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	0	42	-0-	42	876	876	42	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
CAPPS NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 236035														
COMPL. DATE 01/26/2008														
TOTAL DEPTH 13188														
PERF.11582 - 12708														
06	1650 N	1493	-0-	-157	-0-	-0-	1493	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	1643 N	1115	-0-	-528	-0-	-0-	1115	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	1705 N	29	-0-	-1676	-0-	-0-	29	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	1500 N	676	-0-	-824	-0-	-0-	676	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	0	428	-0-	428	428	428	428	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	0	1407	-0-	1407	1835	1835	1407	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
TURNER, C. E. #2 GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 236059 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10792 - 11510														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE	0	0	0	0	0	0	0	0	0
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-				21
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-				21
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-				21
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-				21
10	0		403	-0-	403	403	403	2	N	-0-				21
11	0		489	-0-	489	892	489	2	N	-0-				21
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 237227 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11283 - 12382														
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2	N	-0-				-0-
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2	N	-0-				-0-
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2	N	-0-				-0-
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2	N	-0-				-0-
10	0		1173	-0-	1173	1173	1173	2	N	-0-				-0-
11	0		750	-0-	750	1923	750	2	N	-0-				-0-
ORAND -A-														
WELL #: 5 RRCID -> 237238 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258														
06	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1779	2	58 4 N	-0-				-0-
07	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2	N	-0-				-0-
08	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2	N	-0-				-0-
09	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2	N	-0-				-0-
10	0		2407	-0-	2407	2407	2407	2	N	-0-				-0-
11	0		2512	-0-	2512	4919	2512	2	N	-0-				-0-
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 237736 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11014 - 12186														
06	3210	X	1350	-0-	-1860	-0-	1350	2	N	-0-				85
07	3317	X	286	-0-	-3031	-0-	286	2	N	-0-				85
08	3317	X	2285	-0-	-1032	-0-	2285	2	N	-0-				85
09	3210	X	2281	-0-	-929	-0-	2281	2	N	-0-				85
10	0		1713	-0-	1713	1713	1713	2	N	-0-				85
11	0		2826	-0-	2826	4539	2826	2	N	-0-				85
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 16 RRCID -> 238971 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561														
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-				-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-				-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-				-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-				-0-
10	0		69	-0-	69	69	69	2	N	-0-				-0-
11	0		69	-0-	69	138	69	2	N	-0-				-0-
HAM GAS UNIT														
WELL #: 29 RRCID -> 238972 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324														
06	3480	X	2383	-0-	-1097	-0-	2383	2	N	-0-				-0-
07	3596	X	2375	-0-	-1221	-0-	2375	2	N	-0-				-0-
08	3596	X	2117	-0-	-1479	-0-	2117	2	N	-0-				-0-
09	2820	X	2149	-0-	-671	-0-	2149	2	N	-0-				-0-
10	0		1943	-0-	1943	1943	1943	2	N	-0-				-0-
11	0		1898	-0-	1898	3841	1898	2	N	-0-				-0-
HAM GAS UNIT														
WELL #: 14 RRCID -> 238978 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 11401														
06	4080	X	3795	-0-	-285	-0-	3795	2	N	-0-				-0-
07	4216	X	2095	-0-	-2121	-0-	2095	2	N	-0-				-0-
08	4216	X	2968	-0-	-1248	-0-	2968	2	N	-0-				-0-
09	4080	X	3600	-0-	-480	-0-	3600	2	N	-0-				-0-
10	0		3494	-0-	3494	3494	3494	2	N	-0-				-0-
11	0		1216	-0-	1216	4710	1216	2	N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936														
COSSON GAS UNIT			WELL #: 12			RRCID -> 240351			COMPL. DATE 04/30/2008			TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 12377					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		1110 N	1048	-0-	-62	-0-	-0-			1048 2			N	-0-			-0-
07		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	-0-			1126 2			N	-0-			-0-
08		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	-0-			1066 2			N	-0-			-0-
09		1050 N	1043	-0-	-7	-0-	-0-			1043 2			N	-0-			-0-
10		0	890	-0-	890	890	890			890 2			N	-0-			-0-
11		0	1092	-0-	1092	1982	1092			1092 2			N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT			WELL #: 19			RRCID -> 240368			COMPL. DATE 05/12/2008			TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 11395					
06		1110 N	875	-0-	-235	-0-	-0-			875 2			N	-0-			-0-
07		1054 N	843	-0-	-211	-0-	-0-			843 2			N	-0-			-0-
08		930 N	860	-0-	-70	-0-	-0-			860 2			N	-0-			-0-
09		870 N	854	-0-	-16	-0-	-0-			854 2			N	-0-			-0-
10		0	884	-0-	884	884	884			884 2			N	-0-			-0-
11		0	823	-0-	823	1707	823			823 2			N	-0-			-0-
MIDDLETON, RUBY GAS UNIT			WELL #: 7			RRCID -> 240448			COMPL. DATE 07/26/2008			TOTAL DEPTH 12290 PERF.10956 - 11961					
06		3390 X	2091	-0-	-1299	-0-	-0-			2091 2			N	-0-			24
07		3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	-0-			3589 2			N	-0-			24
08		3503 X	2677	-0-	-826	-0-	-0-			2677 2			N	-0-			24
09		3030 X	2349	-0-	-681	-0-	-0-			2349 2			N	-0-			24
10		0	1247	-0-	1247	1247	1247			1247 2			N	-0-			24
11		0	981	-0-	981	2228	981			981 2			N	-0-			24
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 240544			COMPL. DATE 05/24/2008			TOTAL DEPTH 12637 PERF.11244 - 12392					
06		202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-			202 2			N	-0-			-0-
07		181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-			181 2			N	-0-			-0-
08		126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-			126 2			N	-0-			-0-
09		210 N	54	-0-	-156	-0-	-0-			54 2			N	-0-			-0-
10		0	314	-0-	314	314	314			314 2			N	-0-			-0-
11		0	61	-0-	61	375	61			61 2			N	-0-			-0-
ROGERS GAS UNIT			WELL #: 13			RRCID -> 240546			COMPL. DATE 06/15/2008			TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 12180					
06		2970 X	1805	-0-	-1165	-0-	-0-			1805 2			N	-0-			-0-
07		3069 X	1878	-0-	-1191	-0-	-0-			1878 2			N	-0-			-0-
08		2387 X	2063	-0-	-324	-0-	-0-			2063 2			N	-0-			-0-
09		2280 X	2035	-0-	-245	-0-	-0-			2035 2			N	-0-			-0-
10		0	2495	-0-	2495	2495	2495			2495 2			N	-0-			-0-
11		0	2435	-0-	2435	4930	2435			2435 2			N	-0-			-0-
ROGERS GAS UNIT			WELL #: 12			RRCID -> 240671			COMPL. DATE 06/26/2008			TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582					
06		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	-0-			1903 2			N	-0-			-0-
07		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	-0-			2156 2			N	-0-			-0-
08		1829 N	1415	-0-	-414	-0-	-0-			1415 2			N	-0-			-0-
09		1770 N	1421	-0-	-349	-0-	-0-			1421 2			N	-0-			-0-
10		0	1408	-0-	1408	1408	1408			1408 2			N	-0-			-0-
11		0	1345	-0-	1345	2753	1345			1345 2			N	-0-			-0-
COSSON GAS UNIT			WELL #: 15			RRCID -> 241173			COMPL. DATE 11/22/2011			TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 12476					
06		900 N	705	-0-	-195	-0-	-0-			705 2			N	-0-			-0-
07		930 N	360	-0-	-570	-0-	-0-			360 2			N	-0-			-0-
08		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	-0-			1118 2			N	-0-			-0-
09		982 N	982	-0-	-0-	-0-	-0-			982 2			N	-0-			-0-
10		0	924	-0-	924	924	924			924 2			N	-0-			-0-
11		0	938	-0-	938	1862	938			938 2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.				//CONT.// 945936													
NORTHERN GAS UNIT				WELL #: 14		RRCID -> 241232		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 12318		PERF.10747 - 12022					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1140 N	908	-0-	-232	-0-	908	2			N	-0-					114
07		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					114
08		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					114
09		900 N	333	-0-	-567	-0-	333	2			N	-0-					114
10		0	288	-0-	288	288	288	2			N	-0-					114
11		0	1454	-0-	1454	1742	1454	2			N	-0-					114
CURRY GAS UNIT				WELL #: 16		RRCID -> 241234		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 12678		PERF.11275 - 12443					
06		2430 N	2280	-0-	-150	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
07		2015 N	1923	-0-	-92	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
08		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
09		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
10		0	2395	-0-	2395	2395	2395	2			N	-0-					-0-
11		0	2428	-0-	2428	4823	2428	2			N	-0-					-0-
CLARKE GAS UNIT				WELL #: 17		RRCID -> 241497		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12154		PERF.11545 - 12042					
06		5130 X	4293	-0-	-837	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
07		5301 X	4425	-0-	-876	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
08		5239 X	4290	-0-	-949	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
09		4380 X	4097	-0-	-283	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
10		0	4138	-0-	4138	4138	4138	2			N	-0-					-0-
11		0	3719	-0-	3719	7857	3719	2			N	-0-					-0-
CURRY GAS UNIT				WELL #: 14		RRCID -> 241498		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 12651		PERF.11210 - 12556					
06		3540 X	3274	-0-	-266	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
07		3658 X	3523	-0-	-135	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
08		3658 X	3276	-0-	-382	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
09		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
10		0	2707	-0-	2707	2707	2707	2			N	-0-					-0-
11		0	1913	-0-	1913	4620	1913	2			N	-0-					-0-
ROGERS GAS UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 241652		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 12255		PERF.11601 - 12064					
06		2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
07		2294 X	2039	-0-	-255	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
08		2294 X	1263	-0-	-1031	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
09		2250 X	1716	-0-	-534	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
10		0	2614	-0-	2614	2614	2614	2			N	-0-					-0-
11		0	2020	-0-	2020	4634	2020	2			N	-0-					-0-
BONNER, J.				WELL #: 10		RRCID -> 241720		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11632 - 11992					
06		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
07		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
08		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-					-0-
09		1680 N	1260	-0-	-420	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
10		0	1979	-0-	1979	1979	1979	2			Y	-0-					-0-
11		0	1242	-0-	1242	3221	1242	2			Y	-0-					-0-
PICKETT #1 GAS UNIT				WELL #: 10		RRCID -> 241773		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 12770		PERF.11351 - 12612					
06		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
07		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
08		3038 X	2968	-0-	-70	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
09		3630 X	2718	-0-	-912	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
10		0	2578	-0-	2578	2578	2578	2			N	-0-					-0-
11		0	2972	-0-	2972	5550	2972	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936										
HAM GAS UNIT				WELL #:	25	RRCID ->	241778	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL	DEPTH	12520	PERF.11206	- 12371	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-			7
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-			7
08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-			7
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-			7
10	0		1163	-0-	1163	1163	1163	2			N	-0-			7
11	0		29	-0-	29	1192	29	2			N	-0-			7
CLARKE GAS UNIT				WELL #:	19	RRCID ->	241780	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL	DEPTH	12415	PERF.11641	- 12134	
06	2130	N	1894	-0-	-236	-0-	1894	2			N	-0-			-0-
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-			-0-
08	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-			-0-
09	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-			-0-
10	0		1670	-0-	1670	1670	1670	2			N	-0-			-0-
11	0		2494	-0-	2494	4164	2494	2			N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT				WELL #:	15	RRCID ->	241783	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL	DEPTH	12134	PERF.11327	- 11802	
06	2490	N	2076	-0-	-414	-0-	2076	2			N	-0-			-0-
07	2263	N	2076	-0-	-187	-0-	2076	2			N	-0-			-0-
08	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-			-0-
09	2070	N	1940	-0-	-130	-0-	1940	2			N	-0-			-0-
10	0		2008	-0-	2008	2008	2008	2			N	-0-			-0-
11	0		1964	-0-	1964	3972	1964	2			N	-0-			-0-
CURRY GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	241818	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL	DEPTH	12606	PERF.11182	- 12338	
06	90	X	32	-0-	-58	-0-	32	2			N	-0-			-0-
07	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-			-0-
08	93	X	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	0		50	-0-	50	50	50	2			N	-0-			-0-
11	0		312	-0-	312	362	312	2			N	-0-			-0-
PICKETT #1 GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	241819	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL	DEPTH	12667	PERF.11246	- 12416	
06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-			-0-
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-			-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-			-0-
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-			-0-
10	0		745	-0-	745	745	745	2			N	-0-			-0-
11	0		456	-0-	456	1201	456	2			N	-0-			-0-
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	241835	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL	DEPTH	12561	PERF.11169	- 12422	
06	3960	X	2949	-0-	-1011	-0-	2949	2			N	-0-			-0-
07	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-			-0-
08	3689	X	1393	-0-	-2296	-0-	1393	2			N	-0-			-0-
09	3570	X	2488	-0-	-1082	-0-	2488	2			N	-0-			-0-
10	0		2281	-0-	2281	2281	2281	2			N	-0-			-0-
11	0		2543	-0-	2543	4824	2543	2			N	-0-			-0-
ROGERS GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	241905	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL	DEPTH	12383	PERF.11665	- 12169	
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-			-0-
07	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-			-0-
08	1798	N	1596	-0-	-202	-0-	1596	2			N	-0-			-0-
09	1680	N	1446	-0-	-234	-0-	1446	2			N	-0-			-0-
10	0		1415	-0-	1415	1415	1415	2			N	-0-			-0-
11	0		1209	-0-	1209	2624	1209	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 14 RRCID -> 241911 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 12114														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2220	N	1964	-0-	-0-	-256	-0-	1964	2		N	-0-		-0-
07	2356	N	1816	-0-	-0-	-540	-0-	1816	2		N	-0-		-0-
08	2294	N	1855	-0-	-0-	-439	-0-	1855	2		N	-0-		-0-
09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	-0-	2403	2		N	-0-		-0-
10	0		923	-0-	-0-	923	-0-	923	2		N	-0-		-0-
11	0		2791	-0-	-0-	2791	-0-	3714	2		N	-0-		-0-
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 15 RRCID -> 241916 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472														
06	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	-0-	2526	2		N	-0-		-0-
07	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	-0-	2336	2		N	-0-		-0-
08	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	-0-	2186	2		N	-0-		-0-
09	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	-0-	3354	2		N	-0-		-0-
10	0		3414	-0-	-0-	3414	-0-	3414	2		N	-0-		-0-
11	0		3548	-0-	-0-	3548	-0-	6962	2		N	-0-		-0-
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 242944 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028														
06	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	-0-	2664	2		N	-0-		-0-
07	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	-0-	2794	2		N	-0-		-0-
08	2790	X	2655	-0-	-0-	-135	-0-	2655	2		N	-0-		-0-
09	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	-0-	2908	2		N	-0-		-0-
10	0		2701	-0-	-0-	2701	-0-	2701	2		N	-0-		-0-
11	0		1290	-0-	-0-	1290	-0-	3991	2		N	-0-		-0-
TEAGUE GAS UNIT 3														
WELL #: 4 RRCID -> 243006 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478														
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	1427	2	N	-0-	-0-
07	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1796	2	N	-0-	-0-
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1763	2	N	-0-	-0-
09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1363	2	N	-0-	-0-
10	0		1142	-0-	-0-	1142	-0-	33	1	1109	2	N	-0-	-0-
11	0		1089	-0-	-0-	1089	-0-	2231	32	1057	2	N	-0-	-0-
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 243533 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11390 - 12514														
06	1770	N	1647	-0-	-0-	-123	-0-	1619	2	28	4	N	-0-	-0-
07	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	-0-	2462	2	40	4	N	-0-	-0-
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	-0-	1410	2	22	4	N	-0-	-0-
09	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-	-0-
10	0		2690	-0-	-0-	2690	-0-	2690	2			N	-0-	-0-
11	0		1862	-0-	-0-	1862	-0-	4552	2			N	-0-	-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 243542 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380														
06	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-	-0-
07	2883	X	2802	-0-	-0-	-81	-0-	2802	2			N	-0-	-0-
08	2883	X	2583	-0-	-0-	-300	-0-	2583	2			N	-0-	-0-
09	2820	X	2436	-0-	-0-	-384	-0-	2436	2			N	-0-	-0-
10	0		2347	-0-	-0-	2347	-0-	2347	2			N	-0-	-0-
11	0		2781	-0-	-0-	2781	-0-	5128	2			N	-0-	-0-
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 15 RRCID -> 243561 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944														
06	1290	N	1064	-0-	-0-	-226	-0-	1064	2			N	-0-	-0-
07	1333	N	1134	-0-	-0-	-199	-0-	1134	2			N	-0-	-0-
08	1240	N	1212	-0-	-0-	-28	-0-	1212	2			N	-0-	-0-
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-	-0-
10	0		1143	-0-	-0-	1143	-0-	1143	2			N	-0-	-0-
11	0		1101	-0-	-0-	1101	-0-	2244	2			N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.															
BUTLER GAS UNIT															
WELL #: 14 RRCID -> 243808 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1800 N	1059	-0-	-741	-0-	1059	2			N	-0-				-0-
07	2263 N	388	-0-	-1875	-0-	388	2			N	-0-				-0-
08	2201 N	294	-0-	-1907	-0-	294	2			N	-0-				-0-
09	1050 N	956	-0-	-94	-0-	956	2			N	-0-				-0-
10	0	1117	-0-	1117	1117	1117	2			N	-0-				-0-
11	0	811	-0-	811	1928	811	2			N	-0-				-0-
IRVIN GAS UNIT													WELL #: 11 RRCID -> 243810 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11346 - 12533		
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-				-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-				-0-
08	217 N	111	-0-	-106	-0-	111	2			N	-0-				-0-
09	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-				-0-
10	0	100	-0-	100	100	100	2			N	-0-				-0-
11	0	179	-0-	179	279	179	2			N	-0-				-0-
IRVIN GAS UNIT													WELL #: 13 RRCID -> 243811 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 12711 PERF.11345 - 12590		
06	180 N	106	-0-	-74	-0-	106	2			N	-0-				-0-
07	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-				-0-
08	186 N	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-				-0-
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-				-0-
10	0	108	-0-	108	108	108	2			N	-0-				-0-
11	0	64	-0-	64	172	64	2			N	-0-				-0-
KIRSCH GAS UNIT													WELL #: 13 RRCID -> 243812 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891		
06	990 N	788	-0-	-202	-0-	788	2			N	-0-				-0-
07	930 N	742	-0-	-188	-0-	742	2			N	-0-				-0-
08	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-				-0-
09	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-				-0-
10	0	1413	-0-	1413	1413	1413	2			N	-0-				-0-
11	0	776	-0-	776	2189	776	2			N	-0-				-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT													WELL #: 9 RRCID -> 244060 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11139 - 12302		
06	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-				-0-
07	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-				-0-
08	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-				-0-
09	3420 X	3019	-0-	-401	-0-	3019	2			N	-0-				-0-
10	0	3775	-0-	3775	3775	3775	2			N	-0-				-0-
11	0	3220	-0-	3220	6995	3220	2			N	-0-				-0-
BARNETT GAS UNIT													WELL #: 9 RRCID -> 244061 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12779 PERF.11414 - 12606		
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-				-0-
07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-				-0-
08	713 N	705	-0-	-8	-0-	705	2			N	-0-				-0-
09	810 N	637	-0-	-173	-0-	637	2			N	-0-				-0-
10	0	269	-0-	269	269	269	2			N	-0-				-0-
11	0	430	-0-	430	699	430	2			N	-0-				-0-
CAPPS NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 7 RRCID -> 244066 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11339 - 12508		
06	120 N	45	-0-	-75	-0-	45	2			N	-0-				-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				-0-
08	93 N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-				-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	136	-0-	136	136	136	2			N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936																	
MCMICHAEL "B" GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 244076			COMPL. DATE 09/16/2008			TOTAL DEPTH 12410 PERF.10962 - 12068								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	4710 X	3805	-0-		-905	-0-		3805	2					N	-0-					-0-
07	4867 X	4026	-0-		-841	-0-		4026	2					N	-0-					-0-
08	4588 X	3757	-0-		-831	-0-		3757	2					N	-0-					-0-
09	4440 X	4103	-0-		-337	-0-		4103	2					N	-0-					-0-
10	0	3746	-0-		3746		3746	3746	2					N	-0-					-0-
11	0	3220	-0-		3220		6966	3220	2					N	-0-					-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT			WELL #: 12			RRCID -> 244666			COMPL. DATE 11/15/2008			TOTAL DEPTH 12388 PERF.11052 - 12246								
06	2490 N	1467	-0-		-1023	-0-		1467	2					N	-0-					-0-
07	2480 N	1337	-0-		-1143	-0-		1337	2					N	-0-					-0-
08	2170 N	1929	-0-		-241	-0-		1929	2					N	-0-					-0-
09	2406 N	2406	-0-		-0-	-0-		2406	2					N	-0-					-0-
10	0	2815	-0-		2815		2815	2815	2					N	-0-					-0-
11	0	2233	-0-		2233		5048	2233	2					N	-0-					-0-
HENDERSON GAS UNIT			WELL #: 17			RRCID -> 244680			COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 11960								
06	3450 X	2839	-0-		-611	-0-		2839	2					N	-0-					-0-
07	3565 X	2942	-0-		-623	-0-		2942	2					N	-0-					-0-
08	3565 X	3002	-0-		-563	-0-		3002	2					N	-0-					-0-
09	3120 X	2126	-0-		-994	-0-		2126	2					N	-0-					-0-
10	0	2809	-0-		2809		2809	2809	2					N	-0-					-0-
11	0	2363	-0-		2363		5172	2363	2					N	-0-					-0-
IRVIN GAS UNIT			WELL #: 12			RRCID -> 244681			COMPL. DATE 10/16/2008			TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 12639								
06	4116 X	4116	-0-		-0-	-0-		4116	2					N	-0-					-0-
07	3656 X	3656	-0-		-0-	-0-		3656	2					N	-0-					-0-
08	3348 X	1413	-0-		-1935	-0-		1413	2					N	-0-					-0-
09	3240 X	1211	-0-		-2029	-0-		1211	2					N	-0-					-0-
10	0	1342	-0-		1342		1342	1342	2					N	-0-					-0-
11	0	1165	-0-		1165		2507	1165	2					N	-0-					-0-
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 244689			COMPL. DATE 09/23/2008			TOTAL DEPTH 12290 PERF.10862 - 11994								
06	6810 X	6083	-0-		-727	-0-		6083	2					N	-0-					-0-
07	7037 X	6450	-0-		-587	-0-		6450	2					N	-0-					-0-
08	7037 X	6425	-0-		-612	-0-		6425	2					N	-0-					-0-
09	6450 X	6223	-0-		-227	-0-		6223	2					N	-0-					-0-
10	0	6197	-0-		6197		6197	6197	2					N	-0-					-0-
11	0	6205	-0-		6205		12402	6205	2					N	-0-					-0-
WINFREE GAS UNIT			WELL #: 22			RRCID -> 244951			COMPL. DATE 01/08/2009			TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074								
06	2719 X	2719	-0-		-0-	-0-		2719	2					N	-0-					-0-
07	2874 X	2874	-0-		-0-	-0-		2874	2					N	-0-					-0-
08	2748 X	2748	-0-		-0-	-0-		2748	2					N	-0-					-0-
09	3218 X	3218	-0-		-0-	-0-		3218	2					N	-0-					-0-
10	0	2993	-0-		2993		2993	2993	2					N	-0-					-0-
11	0	2577	-0-		2577		5570	2577	2					N	-0-					-0-
ROGERS GAS UNIT			WELL #: 15			RRCID -> 244959			COMPL. DATE 12/17/2008			TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738								
06	2070 N	1889	-0-		-181	-0-		1889	2					N	-0-					-0-
07	1953 N	1756	-0-		-197	-0-		1756	2					N	-0-					-0-
08	2982 N	2982	-0-		-0-	-0-		2982	2					N	-0-					-0-
09	2426 N	2426	-0-		-0-	-0-		2426	2					N	-0-					-0-
10	0	1765	-0-		1765		1765	1765	2					N	-0-					-0-
11	0	2187	-0-		2187		3952	2187	2					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
HAM GAS UNIT														
WELL #: 27 RRCID -> 244960 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4650 X	3951	-0-	-699	-0-	3951	2			N	-0-			-0-
07	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2			N	-0-			-0-
08	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2			N	-0-			-0-
09	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			N	-0-			-0-
10	0	4739	-0-	4739	4739	4739	2			N	-0-			-0-
11	0	4445	-0-	4445	9184	4445	2			N	-0-			-0-
HUGH REED "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 245007 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12688 PERF. 11377 - 12526														
06	150 N	61	-0-	-89	-0-	61	2			N	-0-			-0-
07	93 N	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-			-0-
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-			-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			-0-
10	0	64	-0-	64	64	64	2			N	-0-			-0-
11	0	57	-0-	57	121	57	2			N	-0-			-0-
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1														
WELL #: 7 RRCID -> 247407 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF. 11174 - 12431														
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			-0-
07	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-			-0-
08	527 N	182	-0-	-345	-0-	182	2			N	-0-			-0-
09	420 N	365	-0-	-55	-0-	365	2			N	-0-			-0-
10	0	143	-0-	143	143	143	2			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	143	143				N	-0-			-0-
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1														
WELL #: 6H RRCID -> 247425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 12117 PERF. 11116 - 13830														
06	5670 X	4373	-0-	-1297	-0-	4373	2			N	-0-			-0-
07	5270 X	4658	-0-	-612	-0-	4658	2			N	-0-			-0-
08	5270 X	4494	-0-	-776	-0-	4494	2			N	-0-			-0-
09	5100 X	4459	-0-	-641	-0-	4459	2			N	-0-			-0-
10	0	4287	-0-	4287	4287	4287	2			N	-0-			-0-
11	0	3894	-0-	3894	8181	3894	2			N	-0-			-0-
SCARBOROUGH GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 247473 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10142 - 11053														
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			46
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			46
08	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-			46
09	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-			46
10	0	147	-0-	147	147	147	2			N	-0-			46
11	0	111	-0-	111	258	111	2			N	-0-			46
IRVIN GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 247474 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12559 PERF. 11271 - 12393														
06	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-			-0-
07	2015 N	1985	-0-	-30	-0-	1985	2			N	-0-			-0-
08	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-			-0-
09	1980 N	1756	-0-	-224	-0-	1756	2			N	-0-			-0-
10	0	1643	-0-	1643	1643	1643	2			N	-0-			-0-
11	0	1697	-0-	1697	3340	1697	2			N	-0-			-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 247798 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12578 PERF. 11202 - 12366														
06	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2			N	-0-			-0-
07	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	2			N	-0-			-0-
08	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-			-0-
09	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2			N	-0-			-0-
10	0	4753	-0-	4753	4753	4753	2			N	-0-			-0-
11	0	4769	-0-	4769	9522	4769	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
NORTHERN GAS UNIT														
WELL #: 15														
RRCID -> 247802														
COMPL. DATE 10/31/2008														
TOTAL DEPTH 12655													PERF.11132 - 12232	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(CODE) (-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-		51
07	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-		51
08	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-		51
09	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-		51
10	0	2629	-0-	2629	2629	2629	2629	2			N	-0-		51
11	0	2501	-0-	2501	5130	5130	2501	2			N	-0-		51
CURRY GAS UNIT														
WELL #: 12														
RRCID -> 247878														
COMPL. DATE 10/04/2008														
TOTAL DEPTH 12580													PERF.11174 - 12460	
06	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-		-0-
07	1953 N	1905	-0-	-48	-0-	-0-	1905	2			N	-0-		-0-
08	1953 N	1791	-0-	-162	-0-	-0-	1791	2			N	-0-		-0-
09	1890 N	1266	-0-	-624	-0-	-0-	1266	2			N	-0-		-0-
10	0	1817	-0-	1817	1817	1817	1817	2			N	-0-		-0-
11	0	1541	-0-	1541	3358	3358	1541	2			N	-0-		-0-
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 21														
RRCID -> 247922														
COMPL. DATE 02/20/2009														
TOTAL DEPTH 11895													PERF.11350 - 11742	
06	600 N	377	-0-	-223	-0-	-0-	377	2			N	-0-		-0-
07	620 N	325	-0-	-295	-0-	-0-	325	2			N	-0-		-0-
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-		-0-
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-		-0-
10	0	600	-0-	600	600	600	600	2			N	-0-		-0-
11	0	508	-0-	508	1108	1108	508	2			N	-0-		-0-
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 20														
RRCID -> 247925														
COMPL. DATE 12/13/2008														
TOTAL DEPTH 12555													PERF.11182 - 12392	
06	2670 X	2298	-0-	-372	-0-	-0-	2298	2			N	-0-		-0-
07	2728 X	2360	-0-	-368	-0-	-0-	2360	2			N	-0-		-0-
08	2728 X	2209	-0-	-519	-0-	-0-	2209	2			N	-0-		-0-
09	2640 X	1900	-0-	-740	-0-	-0-	1900	2			N	-0-		-0-
10	0	1915	-0-	1915	1915	1915	1915	2			N	-0-		-0-
11	0	1852	-0-	1852	3767	3767	1852	2			N	-0-		-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT														
WELL #: 15														
RRCID -> 247927														
COMPL. DATE 02/10/2009														
TOTAL DEPTH 12567													PERF.11135 - 12345	
06	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-		-0-
07	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-		-0-
08	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-		-0-
09	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-		-0-
10	0	3533	-0-	3533	3533	3533	3533	2			N	-0-		-0-
11	0	2099	-0-	2099	5632	5632	2099	2			N	-0-		-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 10														
RRCID -> 247929														
COMPL. DATE 03/04/2009														
TOTAL DEPTH 12683													PERF.11330 - 12454	
06	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	-0-	6598	2			N	-0-		-0-
07	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	-0-	3831	2			N	-0-		-0-
08	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-		-0-
09	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-		-0-
10	0	2502	-0-	2502	2502	2502	2502	2			N	-0-		-0-
11	0	3175	-0-	3175	5677	5677	3175	2			N	-0-		-0-
HENDERSON, JOHN GAS UNIT														
WELL #: 10														
RRCID -> 247997														
COMPL. DATE 03/07/2012														
TOTAL DEPTH 12515													PERF.10372 - 12438	
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-		-0-
07	992 N	705	-0-	-287	-0-	-0-	705	2			N	-0-		-0-
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-		-0-
09	840 N	831	-0-	-9	-0-	-0-	831	2			N	-0-		-0-
10	0	687	-0-	687	687	687	687	2			N	-0-		-0-
11	0	580	-0-	580	1267	1267	580	2			N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.															
BOYD "A" GAS UNIT															
WELL #: 7															
RRCID -> 247999															
COMPL. DATE 02/06/2009															
TOTAL DEPTH 12317												PERF.11200 - 12295			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
06	4800	X	4244	-0-	-556	-0-	4244	2	N	-0-	-0-				-0-
07	4650	X	4606	-0-	-44	-0-	4606	2	N	-0-	-0-				-0-
08	4650	X	4425	-0-	-225	-0-	4425	2	N	-0-	-0-				-0-
09	4380	X	4266	-0-	-114	-0-	4266	2	N	-0-	-0-				-0-
10	0		4678	-0-	4678	4678	4678	2	N	-0-	-0-				-0-
11	0		4663	-0-	4663	9341	4663	2	N	-0-	-0-				-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2															
WELL #: 5															
RRCID -> 248188															
COMPL. DATE 01/03/2009															
TOTAL DEPTH 12841												PERF.11363 - 11895			
06	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2	N	-0-	-0-				-0-
07	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2	N	-0-	-0-				-0-
08	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2	N	-0-	-0-				-0-
09	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2	N	-0-	-0-				-0-
10	0		767	-0-	767	767	767	2	N	-0-	-0-				-0-
11	0		583	-0-	583	1350	583	2	N	-0-	-0-				-0-
BUTLER GAS UNIT															
WELL #: 5H															
RRCID -> 248210															
COMPL. DATE 11/20/2007															
TOTAL DEPTH 14676												PERF.12900 - 14550			
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2	N	-0-	-0-				-0-
07	1085	N	1004	-0-	-81	-0-	1004	2	N	-0-	-0-				-0-
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2	N	-0-	-0-				-0-
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2	N	-0-	-0-				-0-
10	0		744	-0-	744	744	744	2	N	-0-	-0-				-0-
11	0		987	-0-	987	1731	987	2	N	-0-	-0-				-0-
DOWELL GAS UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 248217															
COMPL. DATE 09/02/2008															
TOTAL DEPTH 12554												PERF.10788 - 12386			
06	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2	N	-0-	-0-				25
07	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2	N	-0-	-0-				25
08	2108	N	2038	-0-	-70	-0-	2038	2	N	-0-	-0-				25
09	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2	N	-0-	-0-				25
10	0		1913	-0-	1913	1913	1913	2	N	-0-	-0-				25
11	0		1940	-0-	1940	3853	1940	2	N	-0-	-0-				25
BOYD "A"															
WELL #: 4															
RRCID -> 250549															
COMPL. DATE 06/10/2008															
TOTAL DEPTH 12240												PERF.10951 - 12040			
06	1890	N	817	-0-	-1073	-0-	817	2	N	-0-	-0-				-0-
07	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2	N	-0-	-0-				-0-
08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2	N	-0-	-0-				-0-
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2	N	-0-	-0-				-0-
10	0		1767	-0-	1767	1767	1767	2	N	-0-	-0-				-0-
11	0		1532	-0-	1532	3299	1532	2	N	-0-	-0-				-0-
BOYD "A"															
WELL #: 6															
RRCID -> 250550															
COMPL. DATE 06/10/2008															
TOTAL DEPTH 12304												PERF.10980 - 12087			
06	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2	N	-0-	-0-				-0-
07	5394	X	4375	-0-	-1019	-0-	4375	2	N	-0-	-0-				-0-
08	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2	N	-0-	-0-				-0-
09	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2	N	-0-	-0-				-0-
10	0		5250	-0-	5250	5250	5250	2	N	-0-	-0-				-0-
11	0		5264	-0-	5264	10514	5264	2	N	-0-	-0-				-0-
ORAND #1															
WELL #: 4															
RRCID -> 250578															
COMPL. DATE 01/30/2009															
TOTAL DEPTH 12385												PERF.10592 - 12320			
06	4200	X	3700	-0-	-500	-0-	3689	2	11	9	N	10			118
07	4340	X	1433	-0-	-2907	-0-	1433	2			N	-0-			118
08	4309	X	4105	-0-	-204	-0-	4062	2	43	9	N	39			157
09	3930	X	3566	-0-	-364	-0-	3566	2			N	-0-			157
10	0		2601	-0-	2601	2601	2601	2			N	-0-			157
11	0		3437	-0-	3437	6038	3437	2			N	-0-			157

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
BOYD-PICKETT GAS UNIT															
WELL #: 17 RRCID -> 250843 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	2820 X	1816	-0-	-1004	-0-	1816	2		N	-0-				-0-	
07	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2		N	-0-				-0-	
08	2914 X	1870	-0-	-1044	-0-	1870	2		N	-0-				-0-	
09	2820 X	2707	-0-	-113	-0-	2707	2		N	-0-				-0-	
10	0	2533	-0-	2533	2533	2533	2		N	-0-				-0-	
11	0	2462	-0-	2462	4995	2462	2		N	-0-				-0-	
KIRSCH GAS UNIT															
WELL #: 23 RRCID -> 250864 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11313 - 11770															
06	2070 N	704	-0-	-1366	-0-	704	2		N	-0-				-0-	
07	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		N	-0-				-0-	
08	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2		N	-0-				-0-	
09	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2		N	-0-				-0-	
10	0	1800	-0-	1800	1800	1800	2		N	-0-				-0-	
11	0	1360	-0-	1360	3160	1360	2		N	-0-				-0-	
JOHN HENDERSON GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 250894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11246 - 12522															
06	690 N	581	-0-	-109	-0-	581	2		N	-0-				-0-	
07	744 N	271	-0-	-473	-0-	271	2		N	-0-				-0-	
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-				-0-	
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-				-0-	
10	0	805	-0-	805	805	805	2		N	-0-				-0-	
11	0	310	-0-	310	1115	310	2		N	-0-				-0-	
JOHN HENDERSON GAS UNIT															
WELL #: 12 RRCID -> 250901 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 12496															
06	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2		N	-0-				-0-	
07	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2		N	-0-				-0-	
08	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2		N	-0-				-0-	
09	2490 X	2206	-0-	-284	-0-	2206	2		N	-0-				-0-	
10	0	3260	-0-	3260	3260	3260	2		N	-0-				-0-	
11	0	3585	-0-	3585	6845	3585	2		N	-0-				-0-	
KIRSCH GAS UNIT															
WELL #: 9 RRCID -> 250935 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 12500															
06	3990 X	3404	-0-	-586	-0-	3404	2		N	-0-				-0-	
07	4123 X	3470	-0-	-653	-0-	3470	2		N	-0-				-0-	
08	4123 X	3424	-0-	-699	-0-	3424	2		N	-0-				-0-	
09	3720 X	3501	-0-	-219	-0-	3501	2		N	-0-				-0-	
10	0	2559	-0-	2559	2559	2559	2		N	-0-				-0-	
11	0	3275	-0-	3275	5834	3275	2		N	-0-				-0-	
DUNLAP GAS UNIT NO. 2															
WELL #: 11 RRCID -> 250997 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374															
06	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-				-0-	
07	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-				-0-	
08	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-				-0-	
09	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-				-0-	
10	0	1164	-0-	1164	1164	1164	2		N	-0-				-0-	
11	0	899	-0-	899	2063	899	2		N	-0-				-0-	
IRVIN GAS UNIT															
WELL #: 10 RRCID -> 251014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 12532															
06	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2		N	-0-				-0-	
07	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	2		N	-0-				-0-	
08	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	2		N	-0-				-0-	
09	150 N	47	-0-	-103	-0-	47	2		N	-0-				-0-	
10	0	39	-0-	39	39	39	2		N	-0-				-0-	
11	0	17	-0-	17	56	17	2		N	-0-				-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
WILLARD GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3		RRCID -> 251015		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 12870		PERF.11528 - 12686		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3600 X	3424	-0-	-176	-0-	3424	2			N	-0-			-0-
07	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-			-0-
08	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-			-0-
09	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			N	-0-			-0-
10	0	3890	-0-	3890	3890	3890	2			N	-0-			-0-
11	0	3502	-0-	3502	7392	3502	2			N	-0-			-0-
ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7		RRCID -> 251031		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 12539		PERF.11114 - 12250		
06	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-			40
07	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-			40
08	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-			40
09	1680 N	1641	-0-	-39	-0-	1641	2			N	-0-			40
10	0	1636	-0-	1636	1636	1636	2			N	-0-			40
11	0	1500	-0-	1500	3136	1500	2			N	-0-			40
HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 251033		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 12571		PERF.11292 - 12512		
06	2340 N	2093	-0-	-247	-0-	2093	2			N	-0-			-0-
07	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-			-0-
08	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-			-0-
09	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-			-0-
10	0	1209	-0-	1209	1209	1209	2			N	-0-			-0-
11	0	1429	-0-	1429	2638	1429	2			N	-0-			-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #:		4		RRCID -> 251080		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 12636		PERF.11294 - 12410		
06	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-			-0-
07	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-			-0-
08	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2			N	-0-			-0-
09	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-			-0-
10	0	3106	-0-	3106	3106	3106	2			N	-0-			-0-
11	0	3612	-0-	3612	6718	3612	2			N	-0-			-0-
PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 251248		COMPL. DATE 07/08/2009		TOTAL DEPTH 12539		PERF.11169 - 12342		
06	600 N	55	-0-	-545	-0-	55	2			N	-0-			-0-
07	372 N	109	-0-	-263	-0-	109	2			N	-0-			-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		2			N	-0-			-0-
10	0	751	-0-	751	751	751	2			N	-0-			-0-
11	0	517	-0-	517	1268	517	2			N	-0-			-0-
PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 251249		COMPL. DATE 07/14/2009		TOTAL DEPTH 12580		PERF.11170 - 12324		
06	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-			-0-
07	1395 N	1386	-0-	-9	-0-	1386	2			N	-0-			-0-
08	1240 N	915	-0-	-325	-0-	915	2			N	-0-			-0-
09	2010 N	584	-0-	-1426	-0-	584	2			N	-0-			-0-
10	0	2236	-0-	2236	2236	2236	2			N	-0-			-0-
11	0	985	-0-	985	3221	985	2			N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		22		RRCID -> 251284		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 12755		PERF.11258 - 12526		
06	2970 X	2300	-0-	-670	-0-	2300	2			N	-0-			-0-
07	3069 X	1692	-0-	-1377	-0-	1692	2			N	-0-			-0-
08	3472 X	1765	-0-	-1707	-0-	1765	2			N	-0-			-0-
09	3360 X	1840	-0-	-1520	-0-	1840	2			N	-0-			-0-
10	0	2322	-0-	2322	2322	2322	2			N	-0-			-0-
11	0	3279	-0-	3279	5601	3279	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//			88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//			945936											
BOYD "A" GAS UNIT			WELL #:			8			RRCID -> 251286			COMPL. DATE 12/24/2008			TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	1980 N	1918	-0-	-62	-0-	1918	2				N	-0-				-0-	
07	2015 N	1719	-0-	-296	-0-	1719	2				N	-0-				-0-	
08	1953 N	1658	-0-	-295	-0-	1658	2				N	-0-				-0-	
09	1920 N	1852	-0-	-68	-0-	1852	2				N	-0-				-0-	
10	0	1474	-0-	1474	1474	1474	2				N	-0-				-0-	
11	0	2110	-0-	2110	3584	2110	2				N	-0-				-0-	
CLARKE GAS UNIT			WELL #:			24			RRCID -> 251287			COMPL. DATE 04/05/2009			TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 12308		
06	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2				N	-0-				-0-	
07	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2				N	-0-				-0-	
08	1333 N	1109	-0-	-224	-0-	1109	2				N	-0-				-0-	
09	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2				N	-0-				-0-	
10	0	1346	-0-	1346	1346	1346	2				N	-0-				-0-	
11	0	1024	-0-	1024	2370	1024	2				N	-0-				-0-	
KIRSCH GAS UNIT			WELL #:			31			RRCID -> 251323			COMPL. DATE 05/22/2009			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790		
06	3540 X	3223	-0-	-317	-0-	3223	2				N	-0-				-0-	
07	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2				N	-0-				-0-	
08	3999 X	3922	-0-	-77	-0-	3922	2				N	-0-				-0-	
09	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2				N	-0-				-0-	
10	0	4615	-0-	4615	4615	4615	2				N	-0-				-0-	
11	0	3707	-0-	3707	8322	3707	2				N	-0-				-0-	
WINFREE GAS UNIT			WELL #:			26			RRCID -> 251367			COMPL. DATE 05/23/2009			TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760		
06	360 N	319	-0-	-41	-0-	319	2				N	-0-				-0-	
07	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	2				N	-0-				-0-	
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2				N	-0-				-0-	
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2				N	-0-				-0-	
10	0	229	-0-	229	229	229	2				N	-0-				-0-	
11	0	431	-0-	431	660	431	2				N	-0-				-0-	
WILLIFORD "A" GAS UNIT			WELL #:			4			RRCID -> 251399			COMPL. DATE 05/14/2009			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172		
06	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2				N	-0-				30	
07	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2				N	-0-				30	
08	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2				N	-0-				30	
09	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2				N	-0-				30	
10	0	2601	-0-	2601	2601	2601	2				N	-0-				30	
11	0	2474	-0-	2474	5075	2474	2				N	-0-				30	
PICKETT #1 GAS UNIT			WELL #:			13			RRCID -> 251403			COMPL. DATE 05/29/2009			TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462		
06	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2				N	-0-				-0-	
07	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2				N	-0-				-0-	
08	1364 N	663	-0-	-701	-0-	663	2				N	-0-				-0-	
09	1500 N	788	-0-	-712	-0-	788	2				N	-0-				-0-	
10	0	1977	-0-	1977	1977	1977	2				N	-0-				-0-	
11	0	1203	-0-	1203	3180	1203	2				N	-0-				-0-	
CURRY GAS UNIT			WELL #:			19			RRCID -> 251406			COMPL. DATE 06/04/2009			TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532		
06	2400 N	1769	-0-	-631	-0-	1769	2				N	-0-				-0-	
07	2449 N	1953	-0-	-496	-0-	1953	2				N	-0-				-0-	
08	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2				N	-0-				-0-	
09	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2				N	-0-				-0-	
10	0	2216	-0-	2216	2216	2216	2				N	-0-				-0-	
11	0	2203	-0-	2203	4419	2203	2				N	-0-				-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
CAPPS NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 251463 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	3000 X	1707	-0-	-1293	-0-	1669	2	38	4	N	-0-	-0-	-0-	
07	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2933	2	31	4	N	-0-	-0-	-0-	
08	2759 X	1070	-0-	-1689	-0-	1039	2	31	4	N	-0-	-0-	-0-	
09	2130 X	890	-0-	-1240	-0-	889	2	1	4	N	-0-	-0-	-0-	
10	0	504	-0-	504	504	504	2			N	-0-	-0-	-0-	
11	0	961	-0-	961	1465	961	2			N	-0-	-0-	-0-	
CLARKE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251655 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242														
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-	-0-	-0-	
07	186 N	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-	-0-	-0-	
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-	-0-	-0-	
09	150 N	82	-0-	-68	-0-	82	2			N	-0-	-0-	-0-	
10	0	240	-0-	240	240	240	2			N	-0-	-0-	-0-	
11	0	240	-0-	240	480	240	2			N	-0-	-0-	-0-	
HILL, F. E. III WELL #: 4H RRCID -> 251749 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 11372														
06	2310 N	2245	-0-	-65	-0-	2245	2			N	-0-	-0-	97	
07	2511 N	2315	-0-	-196	-0-	2315	2			N	-0-	-0-	97	
08	2418 N	2209	-0-	-209	-0-	2209	2			N	-0-	-0-	97	
09	2250 N	2135	-0-	-115	-0-	2135	2			N	-0-	-0-	97	
10	0	2036	-0-	2036	2036	2036	2			N	-0-	-0-	97	
11	0	1956	-0-	1956	3992	1956	2			N	-0-	-0-	97	
PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252114 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11368 - 12579														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 252359 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11472 - 12572														
06	1320 N	1269	-0-	-51	-0-	1269	2			N	-0-	-0-	42	
07	1209 N	1038	-0-	-171	-0-	1038	2			N	-0-	-0-	42	
08	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-	-0-	42	
09	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-	-0-	42	
10	0	1509	-0-	1509	1509	1509	2			N	-0-	-0-	42	
11	0	2475	-0-	2475	3984	2475	2			N	-0-	-0-	42	
ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 252362 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10909 - 12298														
06	1080 N	961	-0-	-119	-0-	961	2			N	-0-	-0-	142	
07	1116 N	1062	-0-	-54	-0-	1062	2			N	-0-	-0-	142	
08	1116 N	925	-0-	-191	-0-	925	2			N	-0-	-0-	142	
09	960 N	834	-0-	-126	-0-	834	2			N	-0-	-0-	142	
10	0	696	-0-	696	696	696	2			N	-0-	-0-	142	
11	0	745	-0-	745	1441	745	2			N	-0-	-0-	142	
ZENO KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252365 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11005 - 12244														
06	840 X	385	-0-	-455	-0-	385	2			N	-0-	-0-	-0-	
07	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-	-0-	-0-	
08	868 X	761	-0-	-107	-0-	761	2			N	-0-	-0-	-0-	
09	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-	-0-	-0-	
10	0	1010	-0-	1010	1010	1010	2			N	-0-	-0-	-0-	
11	0	153	-0-	153	1163	153	2			N	-0-	-0-	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 26 RRCID -> 252436 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2		N	-0-	-0-			-0-
07	1426 N	1385	-0-	-41	-0-	1385	2		N	-0-	-0-			-0-
08	1612 N	1347	-0-	-265	-0-	1347	2		N	-0-	-0-			-0-
09	1200 N	1169	-0-	-31	-0-	1169	2		N	-0-	-0-			-0-
10	0	1049	-0-	1049	1049	1049	2		N	-0-	-0-			-0-
11	0	1229	-0-	1229	2278	1229	2		N	-0-	-0-			-0-
L. V. JONES GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 252440 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11006 - 12178														
06	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2		N	-0-	-0-			-0-
07	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2		N	-0-	-0-			-0-
08	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2		N	-0-	-0-			-0-
09	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2		N	-0-	-0-			-0-
10	0	3019	-0-	3019	3019	3019	2		N	-0-	-0-			-0-
11	0	2924	-0-	2924	5943	2924	2		N	-0-	-0-			-0-
JOHN HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 252686 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 12632														
06	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2		N	-0-	-0-			-0-
07	2852 X	2461	-0-	-391	-0-	2461	2		N	-0-	-0-			-0-
08	2852 X	1786	-0-	-1066	-0-	1786	2		N	-0-	-0-			-0-
09	2880 X	2387	-0-	-493	-0-	2387	2		N	-0-	-0-			-0-
10	0	1625	-0-	1625	1625	1625	2		N	-0-	-0-			-0-
11	0	1753	-0-	1753	3378	1753	2		N	-0-	-0-			-0-
JONES, L. V. GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 252870 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 12178														
06	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2		N	-0-	-0-			-0-
07	2201 N	1787	-0-	-414	-0-	1787	2		N	-0-	-0-			-0-
08	2201 N	1831	-0-	-370	-0-	1831	2		N	-0-	-0-			-0-
09	2130 N	1356	-0-	-774	-0-	1356	2		N	-0-	-0-			-0-
10	0	2858	-0-	2858	2858	2858	2		N	-0-	-0-			-0-
11	0	2266	-0-	2266	5124	2266	2		N	-0-	-0-			-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 8 RRCID -> 252874 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 12701 PERF.11318 - 12414														
06	736 X	736	-0-	-0-	-0-	736	2		N	-0-	-0-			-0-
07	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2		N	-0-	-0-			-0-
08	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2		N	-0-	-0-			-0-
09	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2		N	-0-	-0-			-0-
10	0	698	-0-	698	698	698	2		N	-0-	-0-			-0-
11	0	2218	-0-	2218	2916	2218	2		N	-0-	-0-			-0-
WILLIFORD "A" GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 252875 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 12125														
06	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2		N	-0-	-0-			130
07	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2		N	-0-	-0-			130
08	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2		N	-0-	-0-			130
09	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2		N	-0-	-0-			130
10	0	4335	-0-	4335	4335	4335	2		N	-0-	-0-			130
11	0	4967	-0-	4967	9302	4967	2		N	-0-	-0-			130
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 18 RRCID -> 252883 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11674 - 12080														
06	3780 X	3544	-0-	-236	-0-	3544	2		N	-0-	-0-			-0-
07	3906 X	1926	-0-	-1980	-0-	1926	2		N	-0-	-0-			-0-
08	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2		N	-0-	-0-			-0-
09	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2		N	-0-	-0-			-0-
10	0	2167	-0-	2167	2167	2167	2		N	-0-	-0-			-0-
11	0	3572	-0-	3572	5739	3572	2		N	-0-	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 20 RRCID -> 252888 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-		1389	2		N	-0-			-0-
07	1550 N	1429	-0-	-121	-0-		1429	2		N	-0-			-0-
08	1457 N	1393	-0-	-64	-0-		1393	2		N	-0-			-0-
09	1380 N	1299	-0-	-81	-0-		1299	2		N	-0-			-0-
10	0	1357	-0-	1357	1357		1357	2		N	-0-			-0-
11	0	1171	-0-	1171	2528		1171	2		N	-0-			-0-
BONNER, J.														
WELL #: 17 RRCID -> 252889 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675														
06	180 N	129	-0-	-51	-0-		129	2		N	-0-			-0-
07	124 N	115	-0-	-9	-0-		115	2		N	-0-			-0-
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-		144	2		N	-0-			-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-		169	2		N	-0-			-0-
10	0	4	-0-	4	4		4	2		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			-0-
OWENS "C"														
WELL #: 4 RRCID -> 252901 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433														
06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-		1341	2		N	-0-			-0-
07	1364 N	1092	-0-	-272	-0-		1092	2		N	-0-			-0-
08	1426 N	1081	-0-	-345	-0-		1081	2		N	-0-			-0-
09	1350 N	1253	-0-	-97	-0-		1253	2		N	-0-			-0-
10	0	1345	-0-	1345	1345		1345	2		N	-0-			-0-
11	0	1335	-0-	1335	2680		1335	2		N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 21 RRCID -> 252918 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711														
06	1230 N	1128	-0-	-102	-0-		1128	2		N	-0-			-0-
07	1271 N	1165	-0-	-106	-0-		1165	2		N	-0-			-0-
08	1209 N	1202	-0-	-7	-0-		1202	2		N	-0-			-0-
09	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-		1151	2		N	-0-			-0-
10	0	1218	-0-	1218	1218		1218	2		N	-0-			-0-
11	0	1223	-0-	1223	2441		1223	2		N	-0-			-0-
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 20 RRCID -> 252934 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11624 - 12060														
06	2550 X	2408	-0-	-142	-0-		2408	2		N	-0-			-0-
07	2635 X	1922	-0-	-713	-0-		1922	2		N	-0-			-0-
08	3069 X	2427	-0-	-642	-0-		2427	2		N	-0-			-0-
09	2970 X	1838	-0-	-1132	-0-		1838	2		N	-0-			-0-
10	0	1814	-0-	1814	1814		1814	2		N	-0-			-0-
11	0	3252	-0-	3252	5066		3252	2		N	-0-			-0-
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 29 RRCID -> 253246 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160														
06	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-		3499	2		N	-0-			-0-
07	3348 X	1797	-0-	-1551	-0-		1797	2		N	-0-			-0-
08	3348 X	1314	-0-	-2034	-0-		1314	2		N	-0-			-0-
09	3480 X	868	-0-	-2612	-0-		868	2		N	-0-			-0-
10	0	1278	-0-	1278	1278		1278	2		N	-0-			-0-
11	0	2407	-0-	2407	3685		2407	2		N	-0-			-0-
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 22 RRCID -> 253248 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 11516														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: FREESTONE																																												
XTO ENERGY INC.															//CONT.// 945936																																																																										
BLACK, H. D. GAS UNIT															WELL #: 7															RRCID -> 253252															COMPL. DATE 10/29/2009															TOTAL DEPTH 12400															PERF.11074 - 12249														
M O	ALLOW CODE		GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT		MONTHLY STATUS (CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C M		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM BALANCE																																																								
06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2					N	-0-																		-0-																																																									
07	3348	X	2636	-0-	-712	-0-	2636	2					N	-0-																		-0-																																																									
08	3348	X	2200	-0-	-1148	-0-	2200	2					N	-0-																		-0-																																																									
09	3240	X	2378	-0-	-862	-0-	2378	2					N	-0-																		-0-																																																									
10	0		1524	-0-	1524	1524	1524	2					N	-0-																		-0-																																																									
11	0		1911	-0-	1911	3435	1911	2					N	-0-																		-0-																																																									
HENDERSON GAS UNIT															WELL #: 24															RRCID -> 253256															COMPL. DATE 10/18/2009															TOTAL DEPTH 11963															PERF.11282 - 11676														
06	2370	N	2341	-0-	-29	-0-	2341	2					N	-0-																		-0-																																																									
07	2542	N	2401	-0-	-141	-0-	2401	2					N	-0-																		-0-																																																									
08	2356	N	2351	-0-	-5	-0-	2351	2					N	-0-																		-0-																																																									
09	2340	N	2282	-0-	-58	-0-	2282	2					N	-0-																		-0-																																																									
10	0		2249	-0-	2249	2249	2249	2					N	-0-																		-0-																																																									
11	0		2367	-0-	2367	4616	2367	2					N	-0-																		-0-																																																									
KIRSCH GAS UNIT															WELL #: 28															RRCID -> 253422															COMPL. DATE 09/24/2009															TOTAL DEPTH 11854															PERF.11240 - 11714														
06	3570	X	2581	-0-	-989	-0-	2581	2					N	-0-																		-0-																																																									
07	3534	X	3134	-0-	-400	-0-	3134	2					N	-0-																		-0-																																																									
08	3534	X	2754	-0-	-780	-0-	2754	2					N	-0-																		-0-																																																									
09	3420	X	2920	-0-	-500	-0-	2920	2					N	-0-																		-0-																																																									
10	0		1966	-0-	1966	1966	1966	2					N	-0-																		-0-																																																									
11	0		2241	-0-	2241	4207	2241	2					N	-0-																		-0-																																																									
IVY, ATHEL GAS UNIT															WELL #: 6															RRCID -> 253429															COMPL. DATE 09/30/2009															TOTAL DEPTH 12208															PERF.11105 - 12208														
06	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2					N	-0-																		-0-																																																									
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2					N	-0-																		-0-																																																									
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-		2					N	-0-																		-0-																																																									
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2					N	-0-																		-0-																																																									
10	0		49	-0-	49	49	49	2					N	-0-																		-0-																																																									
11	0		-0-	-0-	-0-	49		2					N	-0-																		-0-																																																									
LEVELS, MARION															WELL #: 4															RRCID -> 253502															COMPL. DATE 11/06/2009															TOTAL DEPTH 12477															PERF.11018 - 12324														
06	3150	X	1961	-0-	-1189	-0-	1961	2					N	-0-																		-0-																																																									
07	2604	X	1960	-0-	-644	-0-	1960	2					N	-0-																		-0-																																																									
08	1891	X	1640	-0-	-251	-0-	1640	2					N	-0-																		-0-																																																									
09	1950	X	1465	-0-	-485	-0-	1465	2					N	-0-																		-0-																																																									
10	0		1182	-0-	1182	1182	1182	2					N	-0-																		-0-																																																									
11	0		1794	-0-	1794	2976	1794	2					N	-0-																		-0-																																																									
BOOTH GAS UNIT															WELL #: 2															RRCID -> 253503															COMPL. DATE 09/30/2009															TOTAL DEPTH 12700															PERF.11089 - 12421														
06	2100	N	1940	-0-	-160	-0-	1940	2					N	-0-																		64																																																									
07	2449	N	2138	-0-	-311	-0-	2138	2					N	-0-																		64																																																									
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2					N	-0-																		64																																																									
09	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2					N	-0-																		64																																																									
10	0		1954	-0-	1954	1954	1954	2					N	-0-																		64																																																									
11	0		1720	-0-	1720	3674	1720	2					N	-0-																		64																																																									
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1															WELL #: 9															RRCID -> 253504															COMPL. DATE 07/05/2014															TOTAL DEPTH 12310															PERF.10503 - 12088														
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2					N	-0-																		15																																																									
07	1023	N	897	-0-	-126	-0-	897	2					N	-0-																		15																																																									
08	1147	N	847	-0-	-300	-0-	847	2					N	-0-																		15																																																									
09	1050	N	852	-0-	-198	-0-	852	2					N	-0-																		15																																																									
10	0		828	-0-	828	828	828	2					N	-0-																		15																																																									
11	0		784	-0-	784	1612	784	2					N	-0-																		15																																																									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II		WELL #:		1		RRCID -> 253525		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 12683		PERF.10150 - 10426		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	450 N	219	-0-	-231	-0-	219	2		N	-0-			-0-	
07	527 N	421	-0-	-106	-0-	421	2		N	-0-			-0-	
08	434 N	192	-0-	-242	-0-	192	2		N	-0-			-0-	
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			-0-	
10	0	506	-0-	506	506	506	2		N	-0-			-0-	
11	0	371	-0-	371	877	371	2		N	-0-			-0-	

COSSON GAS UNIT		WELL #:		17		RRCID -> 253528		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 11995		PERF.11312 - 11744		
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-			-0-	
07	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2		N	-0-			-0-	
08	1271 N	606	-0-	-665	-0-	606	2		N	-0-			-0-	
09	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2		N	-0-			-0-	
10	0	694	-0-	694	694	694	2		N	-0-			-0-	
11	0	431	-0-	431	1125	431	2		N	-0-			-0-	

BOYD "A" GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 253532		COMPL. DATE 11/21/2009		TOTAL DEPTH 12260		PERF.11003 - 12032		
06	2310 N	2104	-0-	-206	-0-	2104	2		N	-0-			-0-	
07	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2		N	-0-			-0-	
08	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2		N	-0-			-0-	
09	2100 N	1225	-0-	-875	-0-	1225	2		N	-0-			-0-	
10	0	2457	-0-	2457	2457	2457	2		N	-0-			-0-	
11	0	2224	-0-	2224	4681	2224	2		N	-0-			-0-	

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 254033		COMPL. DATE 09/18/2009		TOTAL DEPTH 12452		PERF.10707 - 12230		
06	390 N	112	-0-	-278	-0-	112	2		N	-0-			52	
07	310 N	53	-0-	-257	-0-	53	2		N	-0-			52	
08	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2		N	-0-			52	
09	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	2		N	-0-			52	
10	0	137	-0-	137	137	137	2		N	-0-			52	
11	0	168	-0-	168	305	168	2		N	-0-			52	

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		30		RRCID -> 254052		COMPL. DATE 10/31/2009		TOTAL DEPTH 12355		PERF.11720 - 12238		
06	2490 N	1710	-0-	-780	-0-	1710	2		N	-0-			-0-	
07	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2		N	-0-			-0-	
08	2077 N	1752	-0-	-325	-0-	1752	2		N	-0-			-0-	
09	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2		N	-0-			-0-	
10	0	2137	-0-	2137	2137	2137	2		N	-0-			-0-	
11	0	2004	-0-	2004	4141	2004	2		N	-0-			-0-	

COSSON GAS UNIT		WELL #:		16		RRCID -> 254054		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8721 - 11392		
06	3900 X	3207	-0-	-693	-0-	3207	2		N	-0-			-0-	
07	3720 X	2473	-0-	-1247	-0-	2473	2		N	-0-			-0-	
08	3038 X	2423	-0-	-615	-0-	2423	2		N	-0-			-0-	
09	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2		N	-0-			-0-	
10	0	2188	-0-	2188	2188	2188	2		N	-0-			-0-	
11	0	2273	-0-	2273	4461	2273	2		N	-0-			-0-	

BLACK, H. D. GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 254355		COMPL. DATE 12/19/2009		TOTAL DEPTH 12410		PERF.11010 - 12097		
06	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2		N	-0-			-0-	
07	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2		N	-0-			-0-	
08	3131 X	2688	-0-	-443	-0-	2688	2		N	-0-			-0-	
09	3060 X	2510	-0-	-550	-0-	2510	2		N	-0-			-0-	
10	0	2495	-0-	2495	2495	2495	2		N	-0-			-0-	
11	0	3424	-0-	3424	5919	3424	2		N	-0-			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936											
COSSON GAS UNIT			WELL #:		18	RRCID -> 254356		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL	DEPTH 11944	PERF.11278 - 11676				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		1500 N	1410	-0-	-90	-0-		1410	2		N	-0-				-0-
07		1674 N	1348	-0-	-326	-0-		1348	2		N	-0-				-0-
08		1519 N	1209	-0-	-310	-0-		1209	2		N	-0-				-0-
09		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-		1662	2		N	-0-				-0-
10		0	1251	-0-	1251	1251		1251	2		N	-0-				-0-
11		0	1293	-0-	1293	2544		1293	2		N	-0-				-0-
KEILS, W. A. GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 254358		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL	DEPTH 12492	PERF.11057 - 12233				
06		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-		3965	2		N	-0-				-0-
07		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-		4080	2		N	-0-				-0-
08		3875 X	2457	-0-	-1418	-0-		2457	2		N	-0-				-0-
09		3750 X	2821	-0-	-929	-0-		2821	2		N	-0-				-0-
10		0	2621	-0-	2621	2621		2621	2		N	-0-				-0-
11		0	2089	-0-	2089	4710		2089	2		N	-0-				-0-
KEILS, W. A. GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 254364		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL	DEPTH 12506	PERF.11131 - 12331				
06		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-		1461	2		N	-0-				-0-
07		1798 N	1475	-0-	-323	-0-		1475	2		N	-0-				-0-
08		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-		1588	2		N	-0-				-0-
09		1470 N	1220	-0-	-250	-0-		1220	2		N	-0-				-0-
10		0	1502	-0-	1502	1502		1502	2		N	-0-				-0-
11		0	1466	-0-	1466	2968		1466	2		N	-0-				-0-
MOODY ESTATE			WELL #:		4	RRCID -> 254455		COMPL. DATE 12/04/2009		TOTAL	DEPTH 12450	PERF.10969 - 12280				
06		3180 X	3072	-0-	-108	-0-		3072	2		N	-0-				25
07		3255 X	3200	-0-	-55	-0-		3200	2		N	-0-				25
08		3317 X	3107	-0-	-210	-0-		3107	2		N	-0-				25
09		3210 X	3011	-0-	-199	-0-		3011	2		N	-0-				25
10		0	2810	-0-	2810	2810		2810	2		N	-0-				25
11		0	2972	-0-	2972	5782		2972	2		N	-0-				25
WINFREE GAS UNIT			WELL #:		20	RRCID -> 254618		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL	DEPTH 12022	PERF.11354 - 11730				
06		77 N	77	-0-	-0-	-0-		77	2		N	-0-				-0-
07		62 N	44	-0-	-18	-0-		44	2		N	-0-				-0-
08		62 N	61	-0-	-1	-0-		61	2		N	-0-				-0-
09		60 N	48	-0-	-12	-0-		48	2		N	-0-				-0-
10		0	72	-0-	72	72		72	2		N	-0-				-0-
11		0	66	-0-	66	138		66	2		N	-0-				-0-
BUTLER GAS UNIT			WELL #:		15	RRCID -> 254634		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL	DEPTH 12669	PERF.11330 - 12547				
06		420 N	171	-0-	-249	-0-		171	2		N	-0-				-0-
07		248 N	171	-0-	-77	-0-		171	2		N	-0-				-0-
08		248 N	137	-0-	-111	-0-		137	2		N	-0-				-0-
09		235 N	235	-0-	-0-	-0-		235	2		N	-0-				-0-
10		0	167	-0-	167	167		167	2		N	-0-				-0-
11		0	8	-0-	8	175		8	2		N	-0-				-0-
WINFREE GAS UNIT			WELL #:		24	RRCID -> 254636		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL	DEPTH 12143	PERF.11497 - 11934				
06		2811 X	2811	-0-	-0-	-0-		2811	2		N	-0-				-0-
07		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-		3538	2		N	-0-				-0-
08		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-		3219	2		N	-0-				-0-
09		2460 X	2429	-0-	-31	-0-		2429	2		N	-0-				-0-
10		0	2324	-0-	2324	2324		2324	2		N	-0-				-0-
11		0	3121	-0-	3121	5445		3121	2		N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//			88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//			945936													
BUTLER GAS UNIT			WELL #:			16			RRCID -> 254639			COMPL. DATE 12/29/2009			TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BROWN, J. W. GAS UNIT			WELL #:			3H			RRCID -> 254742			COMPL. DATE 09/29/2009			TOTAL DEPTH 12044 PERF.12300 - 14571				
06	8100	X	5763	-0-	-2337	-0-	5763	2				N	-0-					-0-	
07	8370	X	7044	-0-	-1326	-0-	7044	2				N	-0-					-0-	
08	7409	X	5633	-0-	-1776	-0-	5633	2				N	-0-					-0-	
09	7170	X	6859	-0-	-311	-0-	6859	2				N	-0-					-0-	
10	0		5908	-0-	5908	5908	5908	2				N	-0-					-0-	
11	0		6562	-0-	6562	12470	6562	2				N	-0-					-0-	
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT			WELL #:			13			RRCID -> 255179			COMPL. DATE 02/10/2010			TOTAL DEPTH 12130 PERF.11558 - 11982				
06	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2				N	-0-					-0-	
07	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2				N	-0-					-0-	
08	3100	N	3294	-0-	194	194	3294	2				N	-0-					-0-	
09	3000	N	3074	-0-	74	268	3074	2				N	-0-					-0-	
10	0		3295	-0-	3295	3563	3295	2				N	-0-					-0-	
11	0		3367	-0-	3367	6930	3367	2				N	-0-					-0-	
HARTLEY UNIT			WELL #:			4			RRCID -> 255182			COMPL. DATE 02/20/2010			TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260				
06	3630	X	3265	-0-	-365	-0-	47	1	3218	2	N	-0-						-0-	
07	3751	X	2481	-0-	-1270	-0-	49	1	2432	2	N	-0-						-0-	
08	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	49	1	3915	2	N	-0-						-0-	
09	3480	X	3014	-0-	-466	-0-	47	1	2967	2	N	-0-						-0-	
10	0		2715	-0-	2715	2715	49	1	2666	2	N	-0-						-0-	
11	0		3600	-0-	3600	6315	47	1	3553	2	N	-0-						-0-	
AYCOCK INTERESTS L.P. GAS UNIT			WELL #:			1			RRCID -> 255910			COMPL. DATE 03/20/2010			TOTAL DEPTH 12512 PERF.10917 - 12262				
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2				N	-0-					-0-	
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2				N	-0-					-0-	
08	868	N	578	-0-	-290	-0-	578	2				N	-0-					-0-	
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2				N	-0-					-0-	
10	0		685	-0-	685	685	685	2				N	-0-					-0-	
11	0		570	-0-	570	1255	570	2				N	-0-					-0-	
BOOTH GAS UNIT			WELL #:			1			RRCID -> 255913			COMPL. DATE 02/17/2010			TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388				
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2				N	-0-					-0-	
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2				N	-0-					-0-	
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2				N	-0-					-0-	
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2				N	-0-					-0-	
10	0		562	-0-	562	562	562	2				N	-0-					-0-	
11	0		662	-0-	662	1224	662	2				N	-0-					-0-	
BUTLER GAS UNIT			WELL #:			17			RRCID -> 255914			COMPL. DATE 09/20/2012			TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 11484				
06	2010	X	990	-0-	-1020	-0-	990	2				N	-0-					-0-	
07	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	7162	2				N	-0-					-0-	
08	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2				N	-0-					-0-	
09	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2				N	-0-					-0-	
10	0		6423	-0-	6423	6423	6423	2				N	-0-					-0-	
11	0		4296	-0-	4296	10719	4296	2				N	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
CURRY GAS UNIT			WELL #:		20	RRCID ->	255916	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL	DEPTH	11985	PERF.11390	-	11846
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	1450	-0-	-1730	-0-	1450	2			N	-0-			-0-
07	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-			-0-
08	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-			-0-
09	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-			-0-
10	0		1402	-0-	1402	1402	1402	2			N	-0-			-0-
11	0		3086	-0-	3086	4488	3086	2			N	-0-			-0-
FOOTBALL FIELD GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	255919	COMPL. DATE	03/17/2010	TOTAL	DEPTH	12550	PERF.10939	-	12350
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-			-0-
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-			-0-
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-			-0-
09	1440	N	1236	-0-	-204	-0-	1236	2			N	-0-			-0-
10	0		820	-0-	820	820	820	2			N	-0-			-0-
11	0		1319	-0-	1319	2139	1319	2			N	-0-			-0-
HENDERSON GAS UNIT			WELL #:		31	RRCID ->	255930	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL	DEPTH	12350	PERF.11720	-	12238
06	2070	N	1292	-0-	-778	-0-	1292	2			N	-0-			-0-
07	2542	N	180	-0-	-2362	-0-	180	2			N	-0-			-0-
08	2387	N	335	-0-	-2052	-0-	335	2			N	-0-			-0-
09	1290	N	412	-0-	-878	-0-	412	2			N	-0-			-0-
10	0		815	-0-	815	815	815	2			N	-0-			-0-
11	0		837	-0-	837	1652	837	2			N	-0-			-0-
ROGERS GAS UNIT			WELL #:		19	RRCID ->	255941	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL	DEPTH	12067	PERF.11480	-	11925
06	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-			-0-
07	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-			-0-
08	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-			-0-
09	2370	N	2134	-0-	-236	-0-	2134	2			N	-0-			-0-
10	0		1932	-0-	1932	1932	1932	2			N	-0-			-0-
11	0		2085	-0-	2085	4017	2085	2			N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT			WELL #:		2B	RRCID ->	255942	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL	DEPTH	11953	PERF.11384	-	11790
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
10	0		44	-0-	44	44	44	2			N	-0-			-0-
11	0		1	-0-	1	45	1	2			N	-0-			-0-
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	255945	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.11228	-	12480
06	2550	X	2458	-0-	-92	-0-	2458	2			N	-0-			-0-
07	2635	X	2492	-0-	-143	-0-	2492	2			N	-0-			-0-
08	2666	X	2479	-0-	-187	-0-	2479	2			N	-0-			-0-
09	2580	X	1952	-0-	-628	-0-	1952	2			N	-0-			-0-
10	0		1377	-0-	1377	1377	1377	2			N	-0-			-0-
11	0		1838	-0-	1838	3215	1838	2			N	-0-			-0-
WILLIFORD "A" GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	255984	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL	DEPTH	12245	PERF.10932	-	12009
06	3000	N	3092	-0-	92	302	3092	2			N	-0-			26
07	3524	X	3222	-0-	-302	-0-	3222	2			N	-0-			26
08	3100	X	2249	-0-	-851	-0-	2249	2			N	-0-			26
09	3277	X		-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-			26
10	0		3412	-0-	3412	3412	3412	2			N	-0-			26
11	0		3199	-0-	3199	6611	3199	2			N	-0-			26

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1		WELL #:		5		RRCID -> 256536		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 12455		PERF.11030 - 12247		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2		N	-0-			87
07	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2		N	-0-			87
08	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2		N	-0-			87
09	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2		N	-0-			87
10	0		3592	-0-	3592	3592	3592	2		N	-0-			87
11	0		3365	-0-	3365	6957	3365	2		N	-0-			87
W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 256540		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11096 - 12371		
06	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2		N	-0-			-0-
07	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2		N	-0-			-0-
08	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2		N	-0-			-0-
09	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2		N	-0-			-0-
10	0		2399	-0-	2399	2399	2399	2		N	-0-			-0-
11	0		2324	-0-	2324	4723	2324	2		N	-0-			-0-
CLARKE GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 256620		COMPL. DATE 03/10/2010		TOTAL DEPTH 12335		PERF.11747 - 12206		
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2		N	-0-			-0-
07	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	1205	2		N	-0-			-0-
08	1271	N	953	-0-	-318	-0-	953	2		N	-0-			-0-
09	1140	N	490	-0-	-650	-0-	490	2		N	-0-			-0-
10	0		312	-0-	312	312	312	2		N	-0-			-0-
11	0		608	-0-	608	920	608	2		N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT		WELL #:		15H		RRCID -> 256621		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 14984		PERF.12400 - 14950		
06	5550	X	3608	-0-	-1942	-0-	3608	2		N	-0-			-0-
07	5735	X	4653	-0-	-1082	-0-	4653	2		N	-0-			-0-
08	4557	X	3702	-0-	-855	-0-	3702	2		N	-0-			-0-
09	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2		N	-0-			-0-
10	0		3535	-0-	3535	3535	3535	2		N	-0-			-0-
11	0		3258	-0-	3258	6793	3258	2		N	-0-			-0-
ROPER GAS UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 256636		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 11674		PERF.11059 - 11196		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
C. N. WILLIFORD		WELL #:		7		RRCID -> 256677		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 12355		PERF.10904 - 12183		
06	2760	X	2585	-0-	-175	-0-	2585	2		N	-0-			38
07	2759	X	2674	-0-	-85	-0-	2674	2		N	-0-			38
08	2759	X	2667	-0-	-92	-0-	2667	2		N	-0-			38
09	2640	X	2576	-0-	-64	-0-	2576	2		N	-0-			38
10	0		2562	-0-	2562	2562	2562	2		N	-0-			38
11	0		2528	-0-	2528	5090	2528	2		N	-0-			38
HAM GAS UNIT		WELL #:		26		RRCID -> 256841		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 11781		PERF. 8540 - 11370		
06	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2		N	-0-			-0-
07	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2		N	-0-			-0-
08	2914	N	2663	-0-	-251	-0-	2663	2		N	-0-			-0-
09	2670	N	2470	-0-	-200	-0-	2470	2		N	-0-			-0-
10	0		2317	-0-	2317	2317	2317	2		N	-0-			-0-
11	0		2949	-0-	2949	5266	2949	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 29 RRCID -> 256848 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	420 N	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-			-0-
07	434 N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-			-0-
08	434 N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-			-0-
09	420 N	399	-0-	-21	-0-	399	2			N	-0-			-0-
10	0	390	-0-	390	390	390	2			N	-0-			-0-
11	0	399	-0-	399	789	399	2			N	-0-			-0-
IRVIN GAS UNIT														
WELL #: 19 RRCID -> 256850 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434														
06	2640 X	838	-0-	-1802	-0-	838	2			N	-0-			-0-
07	2728 X	1101	-0-	-1627	-0-	1101	2			N	-0-			-0-
08	1519 X	1020	-0-	-499	-0-	1020	2			N	-0-			-0-
09	1440 X	1220	-0-	-220	-0-	1220	2			N	-0-			-0-
10	0	918	-0-	918	918	918	2			N	-0-			-0-
11	0	1115	-0-	1115	2033	1115	2			N	-0-			-0-
COSSON GAS UNIT														
WELL #: 21 RRCID -> 256903 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 11734														
06	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-			-0-
07	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-			-0-
08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-			-0-
09	1680 N	500	-0-	-1180	-0-	500	2			N	-0-			-0-
10	0	404	-0-	404	404	404	2			N	-0-			-0-
11	0	683	-0-	683	1087	683	2			N	-0-			-0-
COSSON GAS UNIT														
WELL #: 22 RRCID -> 257050 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605														
06	2790 X	1641	-0-	-1149	-0-	1641	2			N	-0-			-0-
07	10090 X	10090	-0-	-0-	-0-	10090	2			N	-0-			-0-
08	9362 X	9362	-0-	-0-	-0-	9362	2			N	-0-			-0-
09	7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	7218	2			N	-0-			-0-
10	0	7024	-0-	7024	7024	7024	2			N	-0-			-0-
11	0	6720	-0-	6720	13744	6720	2			N	-0-			-0-
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 21 RRCID -> 257054 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826														
06	1620 N	1137	-0-	-483	-0-	1137	2			N	-0-			-0-
07	1147 N	990	-0-	-157	-0-	990	2			N	-0-			-0-
08	2325 N	1036	-0-	-1289	-0-	1036	2			N	-0-			-0-
09	1140 N	866	-0-	-274	-0-	866	2			N	-0-			-0-
10	0	941	-0-	941	941	941	2			N	-0-			-0-
11	0	855	-0-	855	1796	855	2			N	-0-			-0-
HUMPHRIES GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 257055 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273														
06	2130 N	888	-0-	-1242	-0-	888	2			N	-0-			-0-
07	1798 N	990	-0-	-808	-0-	990	2			N	-0-			-0-
08	1209 N	900	-0-	-309	-0-	900	2			N	-0-			-0-
09	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-			-0-
10	0	2336	-0-	2336	2336	2336	2			N	-0-			-0-
11	0	2243	-0-	2243	4579	2243	2			N	-0-			-0-
SARTOR GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 257218 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 12360														
06	2010 N	1946	-0-	-64	-0-	1946	2			N	-0-			-0-
07	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-			-0-
08	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-			-0-
09	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-			-0-
10	0	2066	-0-	2066	2066	2066	2			N	-0-			-0-
11	0	2347	-0-	2347	4413	2347	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
TEAGUE I.S.D. GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 257237 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10907 - 12278														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4710 X	1315	-0-	-3395	-0-	1315	2			N	-0-			-0-
07	3999 X	3784	-0-	-215	-0-	3784	2			N	-0-			-0-
08	4278 X	3595	-0-	-683	-0-	3595	2			N	-0-			-0-
09	4140 X	2165	-0-	-1975	-0-	2165	2			N	-0-			-0-
10	0	455	-0-	455	455	455	2			N	-0-			-0-
11	0	4343	-0-	4343	4798	4343	2			N	-0-			-0-
PICKETT NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 15 RRCID -> 257291 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11828 - 11876														
06	4950 X	2149	-0-	-2801	-0-	2149	2			N	-0-			21
07	3286 X	2737	-0-	-549	-0-	2737	2			N	-0-			21
08	3658 X	3119	-0-	-539	-0-	3119	2			N	-0-			21
09	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-			21
10	0	2352	-0-	2352	2352	2352	2			N	-0-			21
11	0	3590	-0-	3590	5942	3590	2			N	-0-			21
SNEED GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 257394 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091														
06	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-			24
07	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-			24
08	2883 X	2312	-0-	-571	-0-	2312	2			N	-0-			24
09	2790 X	2012	-0-	-778	-0-	2012	2			N	-0-			24
10	0	4527	-0-	4527	4527	4527	2			N	-0-			24
11	0	3755	-0-	3755	8282	3755	2			N	-0-			24
HALE UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 257613 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450														
06	510 N	382	-0-	-128	-0-	382	2			N	-0-			43
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-			43
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-			43
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			43
10	0	338	-0-	338	338	338	2			N	-0-			43
11	0	307	-0-	307	645	307	2			N	-0-			43
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 22 RRCID -> 257753 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803														
06	360 N	113	-0-	-247	-0-	113	2			N	-0-			-0-
07	620 N	105	-0-	-515	-0-	105	2			N	-0-			-0-
08	620 N	132	-0-	-488	-0-	132	2			N	-0-			-0-
09	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-			-0-
10	0	120	-0-	120	120	120	2			N	-0-			-0-
11	0	109	-0-	109	229	109	2			N	-0-			-0-
HARTLEY UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 257910 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076														
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-			-0-
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-			-0-
08	806 N	755	-0-	-51	-0-	755	2			N	-0-			-0-
09	780 N	635	-0-	-145	-0-	635	2			N	-0-			-0-
10	0	464	-0-	464	464	464	2			N	-0-			-0-
11	0	412	-0-	412	876	412	2			N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 33 RRCID -> 257911 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 11888														
06	2130 N	2107	-0-	-23	-0-	2107	2			N	-0-			-0-
07	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-			-0-
08	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-			-0-
09	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-			-0-
10	0	2172	-0-	2172	2172	2172	2			N	-0-			-0-
11	0	1940	-0-	1940	4112	1940	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 29 RRCID -> 258012 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			N	-0-			-0-
07	5518 X	3609	-0-	-1909	-0-	3609	2			N	-0-			-0-
08	5518 X	3042	-0-	-2476	-0-	3042	2			N	-0-			-0-
09	5370 X	3958	-0-	-1412	-0-	3958	2			N	-0-			-0-
10	0	5293	-0-	5293	5293	5293	2			N	-0-			-0-
11	0	4750	-0-	4750	10043	4750	2			N	-0-			-0-
BUTLER GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 258023 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530														
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-			-0-
07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-			-0-
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-			-0-
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-			-0-
10	0	590	-0-	590	590	590	2			N	-0-			-0-
11	0	786	-0-	786	1376	786	2			N	-0-			-0-
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 23 RRCID -> 258024 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706														
06	240 N	199	-0-	-41	-0-	199	2			N	-0-			-0-
07	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-			-0-
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-			-0-
09	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-			-0-
10	0	1874	-0-	1874	1874	1874	2			N	-0-			-0-
11	0	1706	-0-	1706	3580	1706	2			N	-0-			-0-
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 23 RRCID -> 258449 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 11930														
06	1380 N	892	-0-	-488	-0-	892	2			N	-0-			-0-
07	2046 N	263	-0-	-1783	-0-	263	2			N	-0-			-0-
08	2108 N	250	-0-	-1858	-0-	250	2			N	-0-			-0-
09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-			-0-
10	0	3570	-0-	3570	3570	3570	2			N	-0-			-0-
11	0	2747	-0-	2747	6317	2747	2			N	-0-			-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 13 RRCID -> 259045 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10986 - 12076														
06	1440 N	1360	-0-	-80	-0-	1360	2			N	-0-			-0-
07	1798 N	1671	-0-	-127	-0-	1671	2			N	-0-			-0-
08	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-			-0-
09	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-			-0-
10	0	1416	-0-	1416	1416	1416	2			N	-0-			-0-
11	0	616	-0-	616	2032	616	2			N	-0-			-0-
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 28 RRCID -> 259193 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851														
06	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-			-0-
07	1457 N	1219	-0-	-238	-0-	1219	2			N	-0-			-0-
08	1550 N	1428	-0-	-122	-0-	1428	2			N	-0-			-0-
09	1530 N	1104	-0-	-426	-0-	1104	2			N	-0-			-0-
10	0	1529	-0-	1529	1529	1529	2			N	-0-			-0-
11	0	1606	-0-	1606	3135	1606	2			N	-0-			-0-
L. V. JONES GAS UNIT I														
WELL #: 4 RRCID -> 259195 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11332 - 12469														
06	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			Y	-0-			27
07	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			Y	-0-			27
08	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			Y	-0-			27
09	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			Y	-0-			27
10	0	1864	-0-	1864	1864	1864	2			Y	-0-			27
11	0	1863	-0-	1863	3727	1863	2			Y	-0-			27

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
WETTERMARK GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 259196 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 12322														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2		N	-0-				-0-
07	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2		N	-0-				-0-
08	1023 N	911	-0-	-112	-0-	911	2		N	-0-				-0-
09	1230 N	1011	-0-	-219	-0-	1011	2		N	-0-				-0-
10	0	943	-0-	943	943	943	2		N	-0-				-0-
11	0	1015	-0-	1015	1958	1015	2		N	-0-				-0-
L. V. JONES GAS UNIT I														
WELL #: 6 RRCID -> 259334 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11476 - 12617														
06	3210 X	3198	-0-	-12	-0-	3198	2		Y	-0-				-0-
07	3596 X	2972	-0-	-624	-0-	2972	2		Y	-0-				-0-
08	3596 X	3072	-0-	-524	-0-	3072	2		Y	-0-				-0-
09	3480 X	2149	-0-	-1331	-0-	2149	2		Y	-0-				-0-
10	0	3044	-0-	3044	3044	3044	2		Y	-0-				-0-
11	0	1798	-0-	1798	4842	1798	2		Y	-0-				-0-
HUMPHRIES GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 259340 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 12280														
06	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2		N	-0-				-0-
07	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2		N	-0-				-0-
08	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2		N	-0-				-0-
09	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2		N	-0-				-0-
10	0	4121	-0-	4121	4121	4121	2		N	-0-				-0-
11	0	4233	-0-	4233	8354	4233	2		N	-0-				-0-
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 27 RRCID -> 259834 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088														
06	3600 X	3582	-0-	-18	-0-	3582	2		N	-0-				-0-
07	3689 X	3105	-0-	-584	-0-	3105	2		N	-0-				-0-
08	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2		N	-0-				-0-
09	3570 X	3169	-0-	-401	-0-	3169	2		N	-0-				-0-
10	0	3042	-0-	3042	3042	3042	2		N	-0-				-0-
11	0	3265	-0-	3265	6307	3265	2		N	-0-				-0-
J. W. BROWN GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 259835 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.11008 - 12187														
06	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2		N	-0-				-0-
07	3906 X	3848	-0-	-58	-0-	3848	2		N	-0-				-0-
08	3906 X	3319	-0-	-587	-0-	3319	2		N	-0-				-0-
09	3780 X	3571	-0-	-209	-0-	3571	2		N	-0-				-0-
10	0	3653	-0-	3653	3653	3653	2		N	-0-				-0-
11	0	3456	-0-	3456	7109	3456	2		N	-0-				-0-
OMA MCMICHAEL GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 259879 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11129 - 12362														
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-				-0-
07	372 N	296	-0-	-76	-0-	296	2		N	-0-				-0-
08	527 N	410	-0-	-117	-0-	410	2		N	-0-				-0-
09	390 N	271	-0-	-119	-0-	271	2		N	-0-				-0-
10	0	301	-0-	301	301	301	2		N	-0-				-0-
11	0	220	-0-	220	521	220	2		N	-0-				-0-
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 35 RRCID -> 259880 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11507 - 11823														
06	4260 X	3128	-0-	-1132	-0-	3128	2		N	-0-				-0-
07	4402 X	4156	-0-	-246	-0-	4156	2		N	-0-				-0-
08	4402 X	3738	-0-	-664	-0-	3738	2		N	-0-				-0-
09	4260 X	3404	-0-	-856	-0-	3404	2		N	-0-				-0-
10	0	1501	-0-	1501	1501	1501	2		N	-0-				-0-
11	0	4265	-0-	4265	5766	4265	2		N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
WETTERMARK GAS UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 259881			COMPL. DATE 04/07/2014			TOTAL DEPTH 12561 PERF.11120 - 12338		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	3870	X	2559	-0-	-1311	-0-	2559	2		N	-0-			-0-
07	3999	X	2687	-0-	-1312	-0-	2687	2		N	-0-			-0-
08	3999	X	1435	-0-	-2564	-0-	1435	2		N	-0-			-0-
09	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2		N	-0-			-0-
10	0		4780	-0-	4780	4780	4780	2		N	-0-			-0-
11	0		4796	-0-	4796	9576	4796	2		N	-0-			-0-
PENN-SENTER GAS UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 259892			COMPL. DATE 12/03/2010			TOTAL DEPTH 12575 PERF.11078 - 12402		
06	1800	N	1489	-0-	-311	-0-	1489	2		N	-0-			-0-
07	1922	N	1545	-0-	-377	-0-	1545	2		N	-0-			-0-
08	1953	N	1596	-0-	-357	-0-	1596	2		N	-0-			-0-
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2		N	-0-			-0-
10	0		1443	-0-	1443	1443	1443	2		N	-0-			-0-
11	0		1521	-0-	1521	2964	1521	2		N	-0-			-0-
HENDERSON GAS UNIT			WELL #: 34			RRCID -> 259897			COMPL. DATE 11/08/2010			TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 12030		
06	3210	X	2831	-0-	-379	-0-	2831	2		N	-0-			-0-
07	3317	X	2822	-0-	-495	-0-	2822	2		N	-0-			-0-
08	3317	X	2867	-0-	-450	-0-	2867	2		N	-0-			-0-
09	2820	X	2325	-0-	-495	-0-	2325	2		N	-0-			-0-
10	0		2077	-0-	2077	2077	2077	2		N	-0-			-0-
11	0		2974	-0-	2974	5051	2974	2		N	-0-			-0-
COSSON GAS UNIT			WELL #: 23			RRCID -> 259944			COMPL. DATE 11/15/2012			TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643		
06	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2		N	-0-			-0-
07	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2		N	-0-			-0-
08	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2		N	-0-			-0-
09	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2		N	-0-			-0-
10	0		4157	-0-	4157	4157	4157	2		N	-0-			-0-
11	0		4444	-0-	4444	8601	4444	2		N	-0-			-0-
ZENO KING GAS UNIT II			WELL #: 7			RRCID -> 259950			COMPL. DATE 01/27/2011			TOTAL DEPTH 12590 PERF.11072 - 12398		
06	510	N	331	-0-	-179	-0-	331	2		N	-0-			55
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2		N	-0-			55
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2		N	-0-			55
09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2		N	-0-			55
10	0		1674	-0-	1674	1674	1674	2		N	-0-			55
11	0		1551	-0-	1551	3225	1551	2		N	-0-			55
HALE UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 259955			COMPL. DATE 01/26/2011			TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 12313		
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		N	-0-			-0-
07	1023	N	923	-0-	-100	-0-	923	2		N	-0-			-0-
08	1240	N	685	-0-	-555	-0-	685	2		N	-0-			-0-
09	1050	N	856	-0-	-194	-0-	856	2		N	-0-			-0-
10	0		695	-0-	695	695	695	2		N	-0-			-0-
11	0		685	-0-	685	1380	685	2		N	-0-			-0-
ZENO KING GAS UNIT II			WELL #: 5			RRCID -> 259956			COMPL. DATE 02/12/2011			TOTAL DEPTH 12610 PERF.11091 - 12397		
06	930	N	744	-0-	-186	-0-	744	2		N	-0-			-0-
07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2		N	-0-			-0-
08	1426	N	1256	-0-	-170	-0-	1256	2		N	-0-			-0-
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2		N	-0-			-0-
10	0		1327	-0-	1327	1327	1327	2		N	-0-			-0-
11	0		1057	-0-	1057	2384	1057	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															CNTY: FREESTONE																									
XTO ENERGY INC.																																								
CLARKE GAS UNIT																																								
WELL #: 30															RRCID -> 259988					COMPL. DATE 02/17/2011					TOTAL DEPTH 12306					PERF.11721 - 12184										
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																				
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																				
06	4044 X	2798	-0-		-1246	-0-		2798	2			N	-0-							-0-																				
07	2637 X	2637	-0-		-0-	-0-		2637	2			N	-0-							-0-																				
08	2498 X	2498	-0-		-0-	-0-		2498	2			N	-0-							-0-																				
09	2160 X	1915	-0-		-245	-0-		1915	2			N	-0-							-0-																				
10	0	2439	-0-		2439	2439		2439	2			N	-0-							-0-																				
11	0	2278	-0-		2278	4717		2278	2			N	-0-							-0-																				
COOPER GAS UNIT																																								
WELL #: 8																					RRCID -> 260316					COMPL. DATE 02/18/2011					TOTAL DEPTH 12660					PERF.11280 - 12499				
06	3720 X	3552	-0-		-168	-0-		3552	2			N	-0-							-0-																				
07	3875 X	3326	-0-		-549	-0-		3326	2			N	-0-							-0-																				
08	3875 X	3381	-0-		-494	-0-		3381	2			N	-0-							-0-																				
09	3750 X	3431	-0-		-319	-0-		3431	2			N	-0-							-0-																				
10	0	3526	-0-		3526	3526		3526	2			N	-0-							-0-																				
11	0	3586	-0-		3586	7112		3586	2			N	-0-							-0-																				
RUBY MIDDLETON GAS UNIT																																								
WELL #: 12																					RRCID -> 260318					COMPL. DATE 03/10/2011					TOTAL DEPTH 12358					PERF.10931 - 12082				
06	1860 N	665	-0-		-1195	-0-		665	2			N	-0-							-0-																				
07	1395 N	85	-0-		-1310	-0-		85	2			N	-0-							-0-																				
08	2612 N	2612	-0-		-0-	-0-		2612	2			N	-0-							-0-																				
09	1329 N	1329	-0-		-0-	-0-		1329	2			N	-0-							-0-																				
10	0	1903	-0-		1903	1903		1903	2			N	-0-							-0-																				
11	0	1742	-0-		1742	3645		1742	2			N	-0-							-0-																				
ORAND GAS UNIT NO. 1																																								
WELL #: 5																					RRCID -> 260322					COMPL. DATE 01/27/2011					TOTAL DEPTH 12348					PERF.10907 - 12098				
06	7140 X	6415	-0-		-725	-0-		6415	2			N	-0-							22																				
07	6727 X	6409	-0-		-318	-0-		6409	2			N	-0-							22																				
08	6789 X	5869	-0-		-920	-0-		5869	2			N	-0-							22																				
09	6570 X	5967	-0-		-603	-0-		5967	2			N	-0-							22																				
10	0	5771	-0-		5771	5771		5771	2			N	-0-							22																				
11	0	8236	-0-		8236	14007		8236	2			N	-0-							22																				
SARTOR GAS UNIT																																								
WELL #: 6																					RRCID -> 260708					COMPL. DATE 03/12/2011					TOTAL DEPTH 12460					PERF.11105 - 12252				
06	2280 N	1833	-0-		-447	-0-		1833	2			N	-0-							-0-																				
07	2294 N	1155	-0-		-1139	-0-		1155	2			N	-0-							-0-																				
08	2170 N	1121	-0-		-1049	-0-		1121	2			N	-0-							-0-																				
09	1830 N	1798	-0-		-32	-0-		1798	2			N	-0-							-0-																				
10	0	2569	-0-		2569	2569		2569	2			N	-0-							-0-																				
11	0	2044	-0-		2044	4613		2044	2			N	-0-							-0-																				
WETTERMARK GAS UNIT																																								
WELL #: 4																					RRCID -> 260711					COMPL. DATE 03/16/2011					TOTAL DEPTH 12475					PERF.11125 - 12240				
06	1560 N	1075	-0-		-485	-0-		1075	2			N	-0-							126																				
07	1426 N	1199	-0-		-227	-0-		1199	2			N	-0-							126																				
08	1115 N	1115	-0-		-0-	-0-		1115	2			N	-0-							126																				
09	1080 N	990	-0-		-90	-0-		990	2			N	-0-							126																				
10	0	1192	-0-		1192	1192		1192	2			N	-0-							126																				
11	0	1371	-0-		1371	2563		1371	2			N	-0-							126																				
KIRSCH GAS UNIT																																								
WELL #: 32																					RRCID -> 260716					COMPL. DATE 03/25/2011					TOTAL DEPTH 12290					PERF.11560 - 12003				
06	1410 N	1162	-0-		-248	-0-		1162	2			N	-0-							-0-																				
07	1364 N	1198	-0-		-166	-0-		1198	2			N	-0-							-0-																				
08	1209 N	1121	-0-		-88	-0-		1121	2			N	-0-							-0-																				
09	1170 N	985	-0-		-185	-0-		985	2			N	-0-							-0-																				
10	0	1061	-0-		1061	1061		1061	2			N	-0-							-0-																				
11	0	1043	-0-		1043	2104		1043	2			N	-0-							-0-																				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936														
HAM GAS UNIT			WELL #: 32			RRCID -> 260754			COMPL. DATE 11/06/2010			TOTAL DEPTH 10905			PERF. 8560 - 10731		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	5070 X	4758	-0-		-312	-0-		4758	2				N	-0-			-0-
07	5239 X	4145	-0-		-1094	-0-		4145	2				N	-0-			-0-
08	5239 X	3392	-0-		-1847	-0-		3392	2				N	-0-			-0-
09	4770 X	3117	-0-		-1653	-0-		3117	2				N	-0-			-0-
10	0	3327	-0-		3327			3327	2				N	-0-			-0-
11	0	3152	-0-		3152			6479	2				N	-0-			-0-
CURRY GAS UNIT			WELL #: 25			RRCID -> 260764			COMPL. DATE 04/15/2011			TOTAL DEPTH 11892			PERF. 11280 - 11740		
06	1380 N	547	-0-		-833	-0-		547	2				N	-0-			-0-
07	1705 N	365	-0-		-1340	-0-		365	2				N	-0-			-0-
08	1519 N	520	-0-		-999	-0-		520	2				N	-0-			-0-
09	1632 N	1632	-0-		-0-	-0-		1632	2				N	-0-			-0-
10	0	1789	-0-		1789			1789	2				N	-0-			-0-
11	0	1438	-0-		1438			3227	2				N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT			WELL #: 33			RRCID -> 260776			COMPL. DATE 04/26/2011			TOTAL DEPTH 11615			PERF. 10335 - 11340		
06	870 N	559	-0-		-311	-0-		559	2				N	-0-			-0-
07	688 N	688	-0-		-0-	-0-		688	2				N	-0-			-0-
08	678 N	678	-0-		-0-	-0-		678	2				N	-0-			-0-
09	654 N	654	-0-		-0-	-0-		654	2				N	-0-			-0-
10	0	638	-0-		638			638	2				N	-0-			-0-
11	0	626	-0-		626			1264	2				N	-0-			-0-
J. W. BROWN GAS UNIT			WELL #: 7			RRCID -> 260803			COMPL. DATE 05/26/2011			TOTAL DEPTH 12410			PERF. 10970 - 12212		
06	5760 X	5552	-0-		-208	-0-		5552	2				N	-0-			-0-
07	5527 X	5527	-0-		-0-	-0-		5527	2				N	-0-			-0-
08	6262 X	5248	-0-		-1014	-0-		5248	2				N	-0-			-0-
09	6060 X	5116	-0-		-944	-0-		5116	2				N	-0-			-0-
10	0	5099	-0-		5099			5099	2				N	-0-			-0-
11	0	4851	-0-		4851			9950	2				N	-0-			-0-
W. A. KEILS GAS UNIT			WELL #: 8			RRCID -> 260936			COMPL. DATE 05/21/2011			TOTAL DEPTH 12510			PERF. 11053 - 12254		
06	2474 X	2474	-0-		-0-	-0-		2474	2				N	-0-			-0-
07	2519 N	2519	-0-		-0-	-0-		2519	2				N	-0-			-0-
08	2483 N	2483	-0-		-0-	-0-		2483	2				N	-0-			-0-
09	2384 N	2384	-0-		-0-	-0-		2384	2				N	-0-			-0-
10	0	2423	-0-		2423			2423	2				N	-0-			-0-
11	0	2261	-0-		2261			4684	2				N	-0-			-0-
DOWELL GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 260955			COMPL. DATE 06/12/2011			TOTAL DEPTH 12420			PERF. 10571 - 12094		
06	2010 N	1753	-0-		-257	-0-		1753	2				N	-0-			91
07	2115 N	2115	-0-		-0-	-0-		2115	2				N	-0-			91
08	1922 N	1148	-0-		-774	-0-		1148	2				N	-0-			91
09	2031 N	2031	-0-		-0-	-0-		2031	2				N	-0-			91
10	0	1594	-0-		1594			1594	2				N	-0-			91
11	0	1799	-0-		1799			3393	2				N	-0-			91
H. D. BLACK GAS UNIT			WELL #: 5H			RRCID -> 261190			COMPL. DATE 01/10/2011			TOTAL DEPTH 12055			PERF. 12150 - 14450		
06	4530 X	3799	-0-		-731	-0-		3799	2				N	-0-			-0-
07	4681 X	4370	-0-		-311	-0-		4370	2				N	-0-			-0-
08	4988 X	4988	-0-		-0-	-0-		4988	2				N	-0-			-0-
09	4440 X	4090	-0-		-350	-0-		4090	2				N	-0-			-0-
10	0	4254	-0-		4254			4254	2				N	-0-			-0-
11	0	4392	-0-		4392			8646	2				N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #:		12	RRCID ->	261196	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	12703	PERF.11665 - 12776
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2	N	-0-		-0-
07	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2	N	-0-		-0-
08	2356 N	2030	-0-	-326	-0-	2030	2	N	-0-		-0-
09	2070 N	1957	-0-	-113	-0-	1957	2	N	-0-		-0-
10	0	1626	-0-	1626	-0-	1626	2	N	-0-		-0-
11	0	2263	-0-	2263	-0-	2263	2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		32	RRCID ->	261197	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	11975	PERF.11446 - 11801
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2	N	-0-		-0-
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2	N	-0-		-0-
08	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2	N	-0-		-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-		-0-
10	0	175	-0-	175	-0-	175	2	N	-0-		-0-
11	0	175	-0-	175	-0-	175	2	N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	261198	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11767 - 12214
06	2430 X	2429	-0-	-1	-0-	2429	2	N	-0-		-0-
07	2697 X	2457	-0-	-240	-0-	2457	2	N	-0-		-0-
08	2697 X	2521	-0-	-176	-0-	2521	2	N	-0-		-0-
09	2610 X	2567	-0-	-43	-0-	2567	2	N	-0-		-0-
10	0	2351	-0-	2351	-0-	2351	2	N	-0-		-0-
11	0	2638	-0-	2638	-0-	2638	2	N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	261202	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	10792	PERF. 8552 - 10733
06	2160 N	1061	-0-	-1099	-0-	1061	2	N	-0-		-0-
07	1798 N	1276	-0-	-522	-0-	1276	2	N	-0-		-0-
08	1333 N	1286	-0-	-47	-0-	1286	2	N	-0-		-0-
09	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2	N	-0-		-0-
10	0	1393	-0-	1393	-0-	1393	2	N	-0-		-0-
11	0	1198	-0-	1198	-0-	1198	2	N	-0-		-0-

ROPER GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	261209	COMPL. DATE	11/27/2010	TOTAL DEPTH	12327	PERF.11376 - 12512
06	2010 X	1707	-0-	-303	-0-	1707	2	Y	-0-		-0-
07	2077 X	1882	-0-	-195	-0-	1882	2	Y	-0-		-0-
08	1953 X	1170	-0-	-783	-0-	1170	2	Y	-0-		-0-
09	1710 X	1341	-0-	-369	-0-	1341	2	Y	-0-		-0-
10	0	1084	-0-	1084	-0-	1084	2	Y	-0-		-0-
11	0	1182	-0-	1182	-0-	1182	2	Y	-0-		-0-

ROPER GAS UNIT		WELL #:		4HR	RRCID ->	261214	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	12119	PERF.12350 - 14650
06	1770 X	1529	-0-	-241	-0-	1529	2	N	-0-		-0-
07	2449 X	874	-0-	-1575	-0-	874	2	N	-0-		-0-
08	2449 X	2254	-0-	-195	-0-	2254	2	N	-0-		-0-
09	2370 X	1436	-0-	-934	-0-	1436	2	N	-0-		-0-
10	0	1224	-0-	1224	-0-	1224	2	N	-0-		-0-
11	0	1840	-0-	1840	-0-	1840	2	N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	261216	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	11939	PERF.11333 - 11782
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		52
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
10	0	13	-0-	13	13	13	2	N	-0-		52
11	0	-0-	-0-	-0-	13			N	-0-		52

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 33 RRCID -> 261217 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 11992														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	17 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
CURRY GAS UNIT														
WELL #: 22 RRCID -> 261250 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 11956 PERF.11382 - 11842														
06	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41
07	1457 N	1292	-0-	-165	-0-	1292	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41
08	2201 N	938	-0-	-1263	-0-	938	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41
09	1980 N	343	-0-	-1637	-0-	343	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41
10	0	194	-0-	194	-0-	194	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41
11	0	444	-0-	444	-0-	638	444	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	41
HAM GAS UNIT														
WELL #: 35 RRCID -> 261262 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10549 - 11557														
06	1950 N	1601	-0-	-349	-0-	1601	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1922 N	1360	-0-	-562	-0-	1360	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1860 N	1115	-0-	-745	-0-	1115	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1590 N	1510	-0-	-80	-0-	1510	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	948	-0-	948	-0-	948	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	1465	-0-	1465	-0-	2413	1465	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 35 RRCID -> 261359 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11427 - 11920														
06	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1736 N	1435	-0-	-301	-0-	1435	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1612 N	923	-0-	-689	-0-	923	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1290 N	776	-0-	-514	-0-	776	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	1180	-0-	1180	-0-	1180	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	1296	-0-	1296	-0-	2476	1296	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 27 RRCID -> 261495 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11410 - 11820														
06	1350 N	646	-0-	-704	-0-	646	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1116 N	756	-0-	-360	-0-	756	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	775 N	754	-0-	-21	-0-	754	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	893	-0-	893	-0-	893	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	729	-0-	729	-0-	1622	729	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 24 RRCID -> 261545 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11500 - 11972														
06	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1085 N	982	-0-	-103	-0-	982	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1050 N	756	-0-	-294	-0-	756	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	395	-0-	395	-0-	395	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	347	-0-	347	-0-	742	347	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 27 RRCID -> 261551 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11460 - 11944														
06	2670 X	2560	-0-	-110	-0-	2560	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2759 X	2751	-0-	-8	-0-	2751	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2759 X	1823	-0-	-936	-0-	1823	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	1956	-0-	1956	-0-	1956	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	1438	-0-	1438	-0-	3394	1438	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 34 RRCID -> 261558 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11324 - 11815														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1920 X	849	-0-	-1071	-0-	849	2			N	-0-			-0-
07	1984 X	775	-0-	-1209	-0-	775	2			N	-0-			-0-
08	2046 X	709	-0-	-1337	-0-	709	2			N	-0-			-0-
09	1980 X	785	-0-	-1195	-0-	785	2			N	-0-			-0-
10	0	1542	-0-	1542	1542	1542	2			N	-0-			-0-
11	0	768	-0-	768	2310	768	2			N	-0-			-0-
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 24 RRCID -> 261559 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11651 - 12177														
06	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-			-0-
07	3007 X	1963	-0-	-1044	-0-	1963	2			N	-0-			-0-
08	3007 X	2055	-0-	-952	-0-	2055	2			N	-0-			-0-
09	2910 X	2908	-0-	-2	-0-	2908	2			N	-0-			-0-
10	0	1537	-0-	1537	1537	1537	2			N	-0-			-0-
11	0	1619	-0-	1619	3156	1619	2			N	-0-			-0-
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 26 RRCID -> 261564 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11440 - 11900														
06	2010 X	1573	-0-	-437	-0-	1573	2			N	-0-			-0-
07	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-			-0-
08	3100 N	3125	-0-	25	25	3125	2			N	-0-			-0-
09	2634 N	2609	-0-	-25	-0-	2609	2			N	-0-			-0-
10	0	2324	-0-	2324	2324	2324	2			N	-0-			-0-
11	0	2496	-0-	2496	4820	2496	2			N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 26 RRCID -> 262398 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11250 - 11673														
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			-0-
07	310 N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-			-0-
08	310 N	34	-0-	-276	-0-	34	2			N	-0-			-0-
09	300 N	106	-0-	-194	-0-	106	2			N	-0-			-0-
10	0	101	-0-	101	101	101	2			N	-0-			-0-
11	0	134	-0-	134	235	134	2			N	-0-			-0-
W. A. KEILS GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 262460 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.11050 - 12402														
06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-			-0-
07	1519 N	1054	-0-	-465	-0-	1054	2			N	-0-			-0-
08	1395 N	925	-0-	-470	-0-	925	2			N	-0-			-0-
09	1260 N	911	-0-	-349	-0-	911	2			N	-0-			-0-
10	0	538	-0-	538	538	538	2			N	-0-			-0-
11	0	1038	-0-	1038	1576	1038	2			N	-0-			-0-
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 28 RRCID -> 262485 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11678 - 12091														
06	3000 N	3229	-0-	229	1052	3229	2			N	-0-			-0-
07	3100 N	2874	-0-	-226	826	2874	2			N	-0-			-0-
08	3584 X	2758	-0-	-826	-0-	2758	2			N	-0-			-0-
09	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-			-0-
10	0	2484	-0-	2484	2484	2484	2			N	-0-			-0-
11	0	2396	-0-	2396	4880	2396	2			N	-0-			-0-
SARTOR GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 262518 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.11202 - 12397														
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-			-0-
07	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-			-0-
08	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-			-0-
09	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-			-0-
10	0	1235	-0-	1235	1235	1235	2			N	-0-			-0-
11	0	885	-0-	885	2120	885	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.															
BUTLER GAS UNIT															
WELL #: 22 RRCID -> 262613 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10994															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	4800 X	4293	-0-	-507	-0-	4293	2			N	-0-				-0-
07	4960 X	4098	-0-	-862	-0-	4098	2			N	-0-				-0-
08	4960 X	2234	-0-	-2726	-0-	2234	2			N	-0-				-0-
09	4440 X	4337	-0-	-103	-0-	4337	2			N	-0-				-0-
10	0	4265	-0-	4265	4265	4265	2			N	-0-				-0-
11	0	3553	-0-	3553	7818	3553	2			N	-0-				-0-
COOPER GAS UNIT													WELL #: 7 RRCID -> 262642 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF. 11358 - 12554		
06	1020 X	633	-0-	-387	-0-	633	2			N	-0-				-0-
07	806 N	665	-0-	-141	-0-	665	2			N	-0-				-0-
08	930 N	700	-0-	-230	-0-	700	2			N	-0-				-0-
09	630 N	398	-0-	-232	-0-	398	2			N	-0-				-0-
10	0	822	-0-	822	822	822	2			N	-0-				-0-
11	0	1167	-0-	1167	1989	1167	2			N	-0-				-0-
HENDERSON GAS UNIT													WELL #: 36 RRCID -> 262644 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11944 PERF. 11358 - 11796		
06	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-				-0-
07	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-				-0-
08	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-				-0-
09	4140 X	3812	-0-	-328	-0-	3812	2			N	-0-				-0-
10	0	3437	-0-	3437	3437	3437	2			N	-0-				-0-
11	0	3402	-0-	3402	6839	3402	2			N	-0-				-0-
CLARKE GAS UNIT													WELL #: 32 RRCID -> 262670 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 12409 PERF. 11650 - 12212		
06	1350 N	1125	-0-	-225	-0-	1125	2			N	-0-				-0-
07	2077 N	783	-0-	-1294	-0-	783	2			N	-0-				-0-
08	2232 N	1832	-0-	-400	-0-	1832	2			N	-0-				-0-
09	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-				-0-
10	0	1298	-0-	1298	1298	1298	2			N	-0-				-0-
11	0	1180	-0-	1180	2478	1180	2			N	-0-				-0-
HAM GAS UNIT													WELL #: 38 RRCID -> 262724 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 11464 PERF. 10264 - 11282		
06	1590 N	1565	-0-	-25	-0-	1565	2			N	-0-				-0-
07	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-				-0-
08	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-				-0-
09	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-				-0-
10	0	1307	-0-	1307	1307	1307	2			N	-0-				-0-
11	0	1608	-0-	1608	2915	1608	2			N	-0-				-0-
W. A. KEILS GAS UNIT													WELL #: 10 RRCID -> 262730 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12640 PERF. 11170 - 12420		
06	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-				-0-
07	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-				-0-
08	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-				-0-
09	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-				-0-
10	0	2622	-0-	2622	2622	2622	2			N	-0-				-0-
11	0	2172	-0-	2172	4794	2172	2			N	-0-				-0-
MARION LEVELS													WELL #: 3 RRCID -> 262741 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12526 PERF. 11007 - 12345		
06	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	47	1	3286	2	N	-0-				-0-
07	3410 X	3091	-0-	-319	-0-	49	1	3042	2	N	-0-				-0-
08	3410 X	2944	-0-	-466	-0-	49	1	2895	2	N	-0-				-0-
09	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	47	1	4386	2	N	-0-				-0-
10	0	3748	-0-	3748	3748	49	1	3699	2	N	-0-				-0-
11	0	3503	-0-	3503	7251	47	1	3456	2	N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
MCMICHAEL "B" GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 262812 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-			82
07	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-			82
08	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-			82
09	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-			82
10	0	2673	-0-	2673	2673	2673	2			N	-0-			82
11	0	2731	-0-	2731	5404	2731	2			N	-0-			82
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 263128 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125														
06	690 N	563	-0-	-127	-0-	563	2			N	-0-			-0-
07	589 N	449	-0-	-140	-0-	449	2			N	-0-			-0-
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-			-0-
09	570 N	567	-0-	-3	-0-	567	2			N	-0-			-0-
10	0	567	-0-	567	567	567	2			N	-0-			-0-
11	0	567	-0-	567	1134	567	2			N	-0-			-0-
ROGERS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 263131 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174														
06	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-			-0-
07	1612 N	654	-0-	-958	-0-	654	2			N	-0-			-0-
08	1612 N	1207	-0-	-405	-0-	1207	2			N	-0-			-0-
09	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-			-0-
10	0	890	-0-	890	890	890	2			N	-0-			-0-
11	0	1794	-0-	1794	2684	1794	2			N	-0-			-0-
ROGERS GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 263132 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206														
06	2250 N	1748	-0-	-502	-0-	1748	2			N	-0-			-0-
07	2139 N	1701	-0-	-438	-0-	1701	2			N	-0-			-0-
08	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-			-0-
09	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-			-0-
10	0	1695	-0-	1695	1695	1695	2			N	-0-			-0-
11	0	1705	-0-	1705	3400	1705	2			N	-0-			-0-
ROPER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263133 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111														
06	2430 N	1485	-0-	-945	-0-	1485	2			Y	-0-			-0-
07	1240 N	1220	-0-	-20	-0-	1220	2			Y	-0-			-0-
08	1581 N	1060	-0-	-521	-0-	1060	2			Y	-0-			-0-
09	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-			-0-
10	0	577	-0-	577	577	577	2			Y	-0-			-0-
11	0	444	-0-	444	1021	444	2			Y	-0-			-0-
FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 264398 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 12424														
06	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2			N	-0-			-0-
07	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-			-0-
08	2976 X	1699	-0-	-1277	-0-	1699	2			N	-0-			-0-
09	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-			-0-
10	0	4597	-0-	4597	4597	4597	2			N	-0-			-0-
11	0	5358	-0-	5358	9955	5358	2			N	-0-			-0-
C. N. WILLIFORD WELL #: 5 RRCID -> 264650 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10920 - 12117														
06	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-			28
07	2945 X	2780	-0-	-165	-0-	2780	2			N	-0-			28
08	3751 X	3104	-0-	-647	-0-	3104	2			N	-0-			28
09	3630 X	2534	-0-	-1096	-0-	2534	2			N	-0-			28
10	0	1746	-0-	1746	1746	1746	2			N	-0-			28
11	0	2403	-0-	2403	4149	2403	2			N	-0-			28

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
ATHEL IVY GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 264717 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11153 - 12253														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-			-0-
07	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-			-0-
08	3534 X	541	-0-	-2993	-0-	541	2			N	-0-			-0-
09	3420 X	2231	-0-	-1189	-0-	2231	2			N	-0-			-0-
10	0	982	-0-	982	-0-	982	2			N	-0-			-0-
11	0	437	-0-	437	-0-	437	2			N	-0-			-0-
ZENO KING GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 264947 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11078 - 12226														
06	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-			-0-
07	2480 N	2224	-0-	-256	-0-	2224	2			N	-0-			-0-
08	2294 N	2032	-0-	-262	-0-	2032	2			N	-0-			-0-
09	2100 N	2094	-0-	-6	-0-	2094	2			N	-0-			-0-
10	0	1629	-0-	1629	-0-	1629	2			N	-0-			-0-
11	0	1871	-0-	1871	-0-	1871	2			N	-0-			-0-
REED GAS UNIT NO. 4														
WELL #: 5H RRCID -> 264973 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11107 - 14067														
06	480 N	412	-0-	-68	-0-	412	2			N	-0-			80
07	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-			80
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-			80
09	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-			80
10	0	457	-0-	457	-0-	457	2			N	-0-			80
11	0	697	-0-	697	-0-	697	2			N	-0-			80
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 30 RRCID -> 265032 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11621 - 12086														
06	1680 N	230	-0-	-1450	-0-	230	2			N	-0-			-0-
07	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-			-0-
08	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-			-0-
09	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-			-0-
10	0	1985	-0-	1985	-0-	1985	2			N	-0-			-0-
11	0	2076	-0-	2076	-0-	2076	2			N	-0-			-0-
ROPER GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 265061 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11016 - 12125														
06	3870 X	2827	-0-	-1043	-0-	2827	2			N	-0-			-0-
07	3999 X	1040	-0-	-2959	-0-	1040	2			N	-0-			-0-
08	2418 X	2250	-0-	-168	-0-	2250	2			N	-0-			-0-
09	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-			-0-
10	0	3376	-0-	3376	-0-	3376	2			N	-0-			-0-
11	0	2969	-0-	2969	-0-	2969	2			N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT														
WELL #: 40 RRCID -> 265643 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10322 - 11396														
06	11921 X	11921	-0-	-0-	-0-	11921	2			N	-0-			-0-
07	13590 X	13590	-0-	-0-	-0-	13590	2			N	-0-			-0-
08	10969 X	10969	-0-	-0-	-0-	10969	2			N	-0-			-0-
09	9810 X	9810	-0-	-0-	-0-	9810	2			N	-0-			-0-
10	0	9431	-0-	9431	-0-	9431	2			N	-0-			-0-
11	0	12323	-0-	12323	-0-	12323	2			N	-0-			-0-
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 31 RRCID -> 266054 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11852 - 12348														
06	1830 N	459	-0-	-1371	-0-	459	2			N	-0-			-0-
07	1953 N	202	-0-	-1751	-0-	202	2			N	-0-			-0-
08	1953 N	1011	-0-	-942	-0-	1011	2			N	-0-			-0-
09	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-			-0-
10	0	2026	-0-	2026	-0-	2026	2			N	-0-			-0-
11	0	1861	-0-	1861	-0-	1861	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT./// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.			//CONT./// 945936															
PICKETT NO. 1 GAS UNIT			WELL #: 16			RRCID -> 266099			COMPL. DATE 12/12/2011			TOTAL DEPTH 12108 PERF.11520 - 11930						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	4170 X	3012	-0-	-1158	-0-	3012	2		2			N	-0-					88
07	4309 X	3669	-0-	-640	-0-	3669	2		2			N	-0-					88
08	4309 X	3598	-0-	-711	-0-	3598	2		2			N	-0-					88
09	3930 X	2953	-0-	-977	-0-	2953	2		2			N	-0-					88
10	0	3946	-0-	3946	3946	3946	2		2			N	-0-					88
11	0	2739	-0-	2739	6685	2739	2		2			N	-0-					88
COOPER GAS UNIT			WELL #: 5H			RRCID -> 266101			COMPL. DATE 02/01/2012			TOTAL DEPTH 12310 PERF.12680 - 15380						
06	2760 X	2023	-0-	-737	-0-	2023	2		2			N	-0-					-0-
07	3100 X	1513	-0-	-1587	-0-	1513	2		2			N	-0-					-0-
08	3100 X	1377	-0-	-1723	-0-	1377	2		2			N	-0-					-0-
09	3000 X	1496	-0-	-1504	-0-	1496	2		2			N	-0-					-0-
10	0	1248	-0-	1248	1248	1248	2		2			N	-0-					-0-
11	0	600	-0-	600	1848	600	2		2			N	-0-					-0-
IRVIN GAS UNIT			WELL #: 18			RRCID -> 266104			COMPL. DATE 01/23/2012			TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407						
06	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2		2			N	-0-					-0-
07	1395 N	1320	-0-	-75	-0-	1320	2		2			N	-0-					-0-
08	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2		2			N	-0-					-0-
09	1710 N	1654	-0-	-56	-0-	1654	2		2			N	-0-					-0-
10	0	1515	-0-	1515	1515	1515	2		2			N	-0-					-0-
11	0	1422	-0-	1422	2937	1422	2		2			N	-0-					-0-
WETTERMARK GAS UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 266107			COMPL. DATE 02/20/2012			TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278						
06	3180 X	2778	-0-	-402	-0-	2778	2		2			N	-0-					-0-
07	3286 X	647	-0-	-2639	-0-	647	2		2			N	-0-					-0-
08	3286 X	701	-0-	-2585	-0-	701	2		2			N	-0-					-0-
09	3180 X	1645	-0-	-1535	-0-	1645	2		2			N	-0-					-0-
10	0	4123	-0-	4123	4123	4123	2		2			N	-0-					-0-
11	0	3504	-0-	3504	7627	3504	2		2			N	-0-					-0-
HAM GAS UNIT			WELL #: 34			RRCID -> 266135			COMPL. DATE 03/12/2012			TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 11356						
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		2			N	-0-					-0-
07	868 N	689	-0-	-179	-0-	689	2		2			N	-0-					-0-
08	651 N	613	-0-	-38	-0-	613	2		2			N	-0-					-0-
09	690 N	582	-0-	-108	-0-	582	2		2			N	-0-					-0-
10	0	495	-0-	495	495	495	2		2			N	-0-					-0-
11	0	429	-0-	429	924	429	2		2			N	-0-					-0-
ATHEL IVY GAS UNIT			WELL #: 5R			RRCID -> 266137			COMPL. DATE 03/08/2012			TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355						
06	3000 N	3868	-0-	868	868	3868	2		2			N	-0-					-0-
07	3100 N	3361	-0-	261	1129	3361	2		2			N	-0-					-0-
08	3100 N	2139	-0-	-961	168	2139	2		2			N	-0-					-0-
09	1860 X	1276	-0-	-584	-0-	1276	2		2			N	-0-					-0-
10	0	1406	-0-	1406	1406	1406	2		2			N	-0-					-0-
11	0	950	-0-	950	2356	950	2		2			N	-0-					-0-
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II			WELL #: 7			RRCID -> 266139			COMPL. DATE 03/06/2012			TOTAL DEPTH 12514 PERF.11006 - 12366						
06	2982 N	2981	-0-	-1	-0-	2981	2		2			N	-0-					-0-
07	2604 N	2215	-0-	-389	-0-	2215	2		2			N	-0-					-0-
08	2604 N	1566	-0-	-1038	-0-	1566	2		2			N	-0-					-0-
09	2520 N	1514	-0-	-1006	-0-	1514	2		2			N	-0-					-0-
10	0	2070	-0-	2070	2070	2070	2		2			N	-0-					-0-
11	0	1686	-0-	1686	3756	1686	2		2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1														
WELL #: 10H RRCID -> 266176 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11800 - 14050														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	10290 X	8245	-0-	-2045	-0-	8245	2		N	-0-				18
07	10602 X	9674	-0-	-928	-0-	9674	2		N	-0-				18
08	10230 X	9241	-0-	-989	-0-	9241	2		N	-0-				18
09	9900 X	8538	-0-	-1362	-0-	8538	2		N	-0-				18
10	0	10331	-0-	10331	10331	10331	2		N	-0-				18
11	0	9709	-0-	9709	20040	9709	2		N	-0-				18
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 266201 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11070 - 12306														
06	1530 N	1506	-0-	-24	-0-	1506	2		N	-0-				92
07	1581 N	1483	-0-	-98	-0-	1483	2		N	-0-				92
08	1581 N	1522	-0-	-59	-0-	1522	2		N	-0-				92
09	1500 N	1487	-0-	-13	-0-	1487	2		N	-0-				92
10	0	1459	-0-	1459	1459	1459	2		N	-0-				92
11	0	1397	-0-	1397	2856	1397	2		N	-0-				92
HENDERSON, JOHN GAS UNIT														
WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10332 - 11470														
06	240 N	132	-0-	-108	-0-	132	2		N	-0-				-0-
07	248 N	145	-0-	-103	-0-	145	2		N	-0-				-0-
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2		N	-0-				-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-				-0-
10	0	106	-0-	106	106	106	2		N	-0-				-0-
11	0	209	-0-	209	315	209	2		N	-0-				-0-
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 28 RRCID -> 266203 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 11960														
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-				-0-
07	3100 N	3217	-0-	117	117	3217	2		N	-0-				-0-
08	3100 N	3341	-0-	241	358	3341	2		N	-0-				-0-
09	2768 N	2410	-0-	-358	-0-	2410	2		N	-0-				-0-
10	0	1688	-0-	1688	1688	1688	2		N	-0-				-0-
11	0	1569	-0-	1569	3257	1569	2		N	-0-				-0-
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II														
WELL #: 6 RRCID -> 266217 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11040 - 12389														
06	2880 X	2566	-0-	-314	-0-	2566	2		N	-0-				-0-
07	2976 X	2635	-0-	-341	-0-	2635	2		N	-0-				-0-
08	2976 X	2631	-0-	-345	-0-	2631	2		N	-0-				-0-
09	2790 X	2235	-0-	-555	-0-	2235	2		N	-0-				-0-
10	0	1866	-0-	1866	1866	1866	2		N	-0-				-0-
11	0	2632	-0-	2632	4498	2632	2		N	-0-				-0-
COOPER GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 266218 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 12236														
06	2460 X	1049	-0-	-1411	-0-	1049	2		N	-0-				-0-
07	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2		N	-0-				-0-
08	961 X	860	-0-	-101	-0-	860	2		N	-0-				-0-
09	1050 X	823	-0-	-227	-0-	823	2		N	-0-				-0-
10	0	836	-0-	836	836	836	2		N	-0-				-0-
11	0	735	-0-	735	1571	735	2		N	-0-				-0-
ORAND -A-														
WELL #: 7H RRCID -> 266225 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12310 - 14989														
06	2520 N	2447	-0-	-73	-0-	2447	2		N	-0-				-0-
07	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2		N	-0-				-0-
08	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2		N	-0-				-0-
09	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2		N	-0-				-0-
10	0	2605	-0-	2605	2605	2605	2		N	-0-				-0-
11	0	2078	-0-	2078	4683	2078	2		N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE										
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936																			
HAM GAS UNIT			WELL #: 31			RRCID -> 266271			COMPL. DATE 07/01/2012			TOTAL DEPTH 10857			PERF. 8581 - 10660							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-			2110	2				N	-0-						-0-	
07		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-			2550	2				N	-0-						-0-	
08		2910 N	2910	-0-	-0-	-0-			2910	2				N	-0-						-0-	
09		2602 N	2602	-0-	-0-	-0-			2602	2				N	-0-						-0-	
10		0	1301	-0-	1301	1301			1301	2				N	-0-						-0-	
11		0	90	-0-	90	1391			90	2				N	-0-						-0-	
COSSON GAS UNIT			WELL #: 25			RRCID -> 266275			COMPL. DATE 07/09/2012			TOTAL DEPTH 11555			PERF. 8454 - 11390							
06		3000 N	5297	-0-	2297	6370			5297	2				N	-0-						-0-	
07		3100 N	4906	-0-	1806	8176			4906	2				N	-0-						-0-	
08		13024 X	4848	-0-	-8176	-0-			4848	2				N	-0-						-0-	
09		4325 X	4325	-0-	-0-	-0-			4325	2				N	-0-						-0-	
10		0	4840	-0-	4840	4840			4840	2				N	-0-						-0-	
11		0	4807	-0-	4807	9647			4807	2				N	-0-						-0-	
COSSON GAS UNIT			WELL #: 26			RRCID -> 266303			COMPL. DATE 07/18/2012			TOTAL DEPTH 11630			PERF.10402 - 11428							
06		2190 X	692	-0-	-1498	-0-			692	2				N	-0-						-0-	
07		2263 X	703	-0-	-1560	-0-			703	2				N	-0-						-0-	
08		1054 X	819	-0-	-235	-0-			819	2				N	-0-						-0-	
09		870 X	639	-0-	-231	-0-			639	2				N	-0-						-0-	
10		0	540	-0-	540	540			540	2				N	-0-						-0-	
11		0	564	-0-	564	1104			564	2				N	-0-						-0-	
CLARKE GAS UNIT			WELL #: 33			RRCID -> 266335			COMPL. DATE 02/24/2012			TOTAL DEPTH 12157			PERF.11542 - 12075							
06		2670 X	1858	-0-	-812	-0-			1858	2				N	-0-						-0-	
07		2573 X	1341	-0-	-1232	-0-			1341	2				N	-0-						-0-	
08		2015 X	1084	-0-	-931	-0-			1084	2				N	-0-						-0-	
09		1950 X	1933	-0-	-17	-0-			1933	2				N	-0-						-0-	
10		0	2001	-0-	2001	2001			2001	2				N	-0-						-0-	
11		0	211	-0-	211	2212			211	2				N	-0-						-0-	
IRVIN GAS UNIT			WELL #: 16			RRCID -> 266350			COMPL. DATE 06/27/2012			TOTAL DEPTH 11630			PERF.10412 - 11479							
06		894 N	894	-0-	-0-	-0-			894	2				N	-0-						-0-	
07		961 N	789	-0-	-172	-0-			789	2				N	-0-						-0-	
08		961 N	838	-0-	-123	-0-			838	2				N	-0-						-0-	
09		900 N	825	-0-	-75	-0-			825	2				N	-0-						-0-	
10		0	782	-0-	782	782			782	2				N	-0-						-0-	
11		0	760	-0-	760	1542			760	2				N	-0-						-0-	
ROBERTS, L. F.			WELL #: 4H			RRCID -> 266360			COMPL. DATE 12/06/2012			TOTAL DEPTH 12131			PERF.12325 - 14777							
06		3900 X	914	-0-	-2986	-0-			914	2				N	-0-						-0-	
07		2666 X	714	-0-	-1952	-0-			714	2				N	-0-						-0-	
08		1798 X	399	-0-	-1399	-0-			399	2				N	-0-						-0-	
09		900 X	-0-	-0-	-900	-0-			-0-	2				N	-0-						-0-	
10		0	14	-0-	14	14			14	2				N	-0-						-0-	
11		0	479	-0-	479	493			479	2				N	-0-						-0-	
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 266473			COMPL. DATE 04/13/2012			TOTAL DEPTH 12665			PERF.11215 - 12366							
06		2550 X	1777	-0-	-773	-0-			1777	2				N	-0-						-0-	
07		2697 X	2298	-0-	-399	-0-			2298	2				N	-0-						-0-	
08		3162 X	2005	-0-	-1157	-0-			2005	2				N	-0-						-0-	
09		3060 X	1828	-0-	-1232	-0-			1828	2				N	-0-						-0-	
10		0	1051	-0-	1051	1051			1051	2				N	-0-						-0-	
11		0	1070	-0-	1070	2121			1070	2				N	-0-						-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936																
HENDERSON GAS UNIT			WELL #: 37			RRCID -> 266582			COMPL. DATE 09/30/2011			TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07		241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08		278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09		252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
10		0	259	-0-	259	259	259	259	259	2			N	-0-					-0-
11		0	317	-0-	317	576	317	576	317	2			N	-0-					-0-
STARK GAS UNIT			WELL #: 3H			RRCID -> 267913			COMPL. DATE 12/12/2012			TOTAL DEPTH 11818 PERF.11285 - 16478							
06		21390 X	20362	-0-	-1028	-0-	-0-	-0-	20362	2			N	-0-					78
07		21855 X	20747	-0-	-1108	-0-	-0-	-0-	20747	2			N	-0-					78
08		21638 X	19090	-0-	-2548	-0-	-0-	-0-	19090	2			N	-0-					78
09		20640 X	20022	-0-	-618	-0-	-0-	-0-	20022	2			N	-0-					78
10		0	19557	-0-	19557	19557	19557	19557	19557	2			N	-0-					78
11		0	18734	-0-	18734	38291	18734	38291	18734	2			N	-0-					78
ROBERTS, L. F.			WELL #: 5H			RRCID -> 270562			COMPL. DATE 04/24/2013			TOTAL DEPTH 12093 PERF.12300 - 15928							
06		4440 X	3703	-0-	-737	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					87
07		5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5986	2			N	-0-					87
08		5859 X	4025	-0-	-1834	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					87
09		5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5693	2			N	-0-					87
10		0	5037	-0-	5037	5037	5037	5037	5037	2			N	-0-					87
11		0	4918	-0-	4918	9955	4918	9955	4918	2			N	-0-					87
CAPPS NO. 1 GAS UNIT			WELL #: 6H			RRCID -> 272235			COMPL. DATE 03/08/2014			TOTAL DEPTH 11933 PERF.12365 - 16493							
06		15390 X	14384	-0-	-1006	-0-	-0-	-0-	14384	2			N	-0-					27
07		15903 X	15528	-0-	-375	-0-	-0-	-0-	15528	2			N	-0-					27
08		15841 X	15677	-0-	-164	-0-	-0-	-0-	15677	2			N	-0-					27
09		15570 X	15570	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15570	2			N	-0-					27
10		0	14274	-0-	14274	14274	14274	14274	14274	2			N	-0-					27
11		0	14922	-0-	14922	29196	14922	29196	14922	2			N	-0-					27
W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1			WELL #: 4H			RRCID -> 272236			COMPL. DATE 03/20/2014			TOTAL DEPTH 11633 PERF.12045 - 15508							
06		17700 X	16703	-0-	-997	-0-	-0-	-0-	16703	2			N	-0-					44
07		18290 X	17253	-0-	-1037	-0-	-0-	-0-	17253	2			N	-0-					44
08		17732 X	16816	-0-	-916	-0-	-0-	-0-	16816	2			N	-0-					44
09		17160 X	16447	-0-	-713	-0-	-0-	-0-	16403	2	44	9	N	40					84
10		0	16153	-0-	16153	16153	16153	16153	16019	2	134	9	N	122	181	1			25
11		0	16323	-0-	16323	32476	16323	32476	16323	2			N	-0-					25
RANGER, WS GAS UNIT			WELL #: 1H			RRCID -> 272238			COMPL. DATE 03/18/2014			TOTAL DEPTH 11461 PERF.11588 - 15436							
06		10380 X	9796	-0-	-584	-0-	-0-	-0-	9796	2			N	-0-					22
07		10726 X	9546	-0-	-1180	-0-	-0-	-0-	9546	2			N	-0-					22
08		10726 X	8830	-0-	-1896	-0-	-0-	-0-	8830	2			N	-0-					22
09		10050 X	8798	-0-	-1252	-0-	-0-	-0-	8798	2			N	-0-					22
10		0	8560	-0-	8560	8560	8560	8560	8560	2			N	-0-					22
11		0	6989	-0-	6989	15549	6989	15549	6989	2			N	-0-					22
MOODY ESTATE			WELL #: 6H			RRCID -> 273061			COMPL. DATE 06/15/2014			TOTAL DEPTH 11381 PERF.11857 - 18286							
06		13950 X	13443	-0-	-507	-0-	-0-	-0-	13443	2			N	-0-					77
07		14376 X	14376	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14376	2			N	-0-					77
08		13795 X	13508	-0-	-287	-0-	-0-	-0-	13508	2			N	-0-					77
09		13440 X	13057	-0-	-383	-0-	-0-	-0-	13057	2			N	-0-					77
10		0	12421	-0-	12421	12421	12421	12421	12421	2			N	-0-					77
11		0	11117	-0-	11117	23538	11117	23538	11117	2			N	-0-					77

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936														
MCMICHAEL "B" GAS UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	285978	COMPL. DATE	11/22/2018	TOTAL	DEPTH	11362	PERF.	11784 - 14306					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	30090 X	27267	-0-	-2823	-0-	27267	2					N	-0-					20	
07	31093 X	27559	-0-	-3534	-0-	27559	2					N	-0-					20	
08	29977 X	26906	-0-	-3071	-0-	26906	2					N	-0-					20	
09	28260 X	25533	-0-	-2727	-0-	25533	2					N	-0-					20	
10	0	25464	-0-	25464	25464	25464	2					N	-0-					20	
11	0	25081	-0-	25081	50545	25081	2					N	-0-					20	
DUNLAP II-MCGEE ALLOCATION				WELL #:	1H	RRCID ->	286694	COMPL. DATE	01/19/2019	TOTAL	DEPTH	11909	PERF.	11657 - 16353					
06	54990 X	49440	-0-	-5550	-0-	49432	2	8	9			N	7					50	
07	54870 X	49561	-0-	-5309	-0-	49366	2	195	9			N	177	179	1			48	
08	54002 X	48043	-0-	-5959	-0-	48043	2					N	-0-					48	
09	51180 X	45725	-0-	-5455	-0-	45679	2	46	9			N	42					90	
10	0	44827	-0-	44827	44827	44783	2	44	9			N	40					130	
11	0	44036	-0-	44036	88863	44036	2					N	-0-					130	
WILLARD GAS UNIT NO. 2				WELL #:	1H	RRCID ->	287450	COMPL. DATE	05/22/2019	TOTAL	DEPTH	11329	PERF.	11161 - 17040					
06	37532 X	37532	-0-	-0-	-0-	37532	2					N	-0-					-0-	
07	38032 X	38032	-0-	-0-	-0-	38032	2					N	-0-					-0-	
08	36228 X	36228	-0-	-0-	-0-	36228	2					N	-0-					-0-	
09	34410 X	34410	-0-	-0-	-0-	34410	2					N	-0-					-0-	
10	0	33539	-0-	33539	33539	33539	2					N	-0-					-0-	
11	0	30824	-0-	30824	64363	30824	2					N	-0-					-0-	
TEAGUE (PETTIT B)					88576 330	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC					194068														
COSSON				WELL #:	2	RRCID ->	195020	COMPL. DATE	11/29/2002	TOTAL	DEPTH	8300	PERF.	7582 - 7584					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
COSSON				WELL #:	3	RRCID ->	195671	COMPL. DATE	05/24/2003	TOTAL	DEPTH	8300	PERF.	8010 - 8036					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
COSSON				WELL #:	4	RRCID ->	202069	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL	DEPTH	8326	PERF.	8032 - 8034					
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2					N	-0-					2	
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2					N	-0-					2	
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2					N	-0-					2	
09	0	262	-0-	262	262	262	2					N	-0-					2	
10	357 N	95	-0-	-262	-0-	95	2					N	-0-					2	
11	0	69	-0-	69	69	69	2					N	-0-					2	

TEAGUE (PETTIT B)														
XTO ENERGY INC.														
HAM GAS UNIT														
WELL #: 7F RRCID -> 192477 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7960 - 8140														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0														EOM BALANCE
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	2			N	-0-		-0-
07	341	N	182	-0-	-159	-0-	182	2			N	-0-		-0-
08	341	N	173	-0-	-168	-0-	173	2			N	-0-		-0-
09	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	2			N	-0-		-0-
10	0		309	-0-	309	309	309	2			N	-0-		-0-
11	0		80	-0-	80	389	80	2			N	-0-		-0-
BUTLER GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 198363 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224														
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-		175
07	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	1300	2			N	-0-		175
08	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	1361	2			N	-0-		175
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-		175
10	0		1488	-0-	1488	1488	1488	2			N	-0-		175
11	0		851	-0-	851	2339	851	2			N	-0-		175
HAM GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 252895 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HAM GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 254488 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 8188														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HAM GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 257211 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 8164														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HAM GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 260750 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8123														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BARNETT GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 260777 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF. 8100 - 8224														
06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-		-0-
07	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-		-0-
08	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-		-0-
09	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-		-0-
10	0		2146	-0-	2146	2146	2146	2			N	-0-		-0-
11	0		2156	-0-	2156	4302	2156	2			N	-0-		-0-

TEAGUE (PETTIT B)		//CONT.//		88576 330	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BARNETT GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 264469		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 13020		PERF. 8344 - 8439		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CAT CREEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 265704		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 12958		PERF. 8116 - 8202		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 266472		COMPL. DATE 12/23/2011		TOTAL DEPTH 12785		PERF. 8285 - 8370		
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-		-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	2		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 267616		COMPL. DATE 01/06/2013		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8007 - 8184		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 275785		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 11676		PERF. 7984 - 8087		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID -> 282198		COMPL. DATE 12/07/2016		TOTAL DEPTH 11917		PERF. 8116 - 8300		
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2		N	-0-		-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-		22	2		N	-0-		-0-
08	31 N	10	-0-	-21	-0-		10	2		N	-0-		-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-		26	2		N	-0-		-0-
10	0	27	-0-	27	-0-		27	2		N	-0-		-0-
11	0	11	-0-	11	-0-		38	11	2	N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 282845		COMPL. DATE 07/25/2017		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 8087 - 8291		
06	1560 N	1495	-0-	-65	-0-		1495	2		N	-0-		-0-
07	1612 N	1480	-0-	-132	-0-		1480	2		N	-0-		-0-
08	1612 N	1506	-0-	-106	-0-		1506	2		N	-0-		-0-
09	1500 N	1383	-0-	-117	-0-		1383	2		N	-0-		-0-
10	0	1291	-0-	1291	-0-		1291	2		N	-0-		-0-
11	0	1727	-0-	1727	-0-		3018	1727	2	N	-0-		-0-

TEAGUE (PETTIT B)		//CONT.//		88576 330	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
WINFREE GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID -> 283375		COMPL. DATE 08/15/2017		TOTAL DEPTH 11766 PERF. 8210 - 8390		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2	N	-0-		-0-
07	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2	N	-0-		-0-
08	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2	N	-0-		-0-
09	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2	N	-0-		-0-
10	0	1383	-0-	1383	1383	1383	2	N	-0-		-0-
11	0	1673	-0-	1673	3056	1673	2	N	-0-		-0-
TEAGUE (RODESSA)		//CONT.//		88576 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC		//CONT.//		194068							
COSSON GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 015692		COMPL. DATE 01/25/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7564 - 7595		
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-		15
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-		15
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-		15
09	0	65	-0-	65	65	65	2	N	-0-		15
10	160 N	95	-0-	-65	-0-	95	2	N	-0-		15
11	0	69	-0-	69	69	69	2	N	-0-		15
COSSON		WELL #:		2	RRCID -> 193462		COMPL. DATE 01/08/2003		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584		
06	5280 X	4947	-0-	-333	-0-	4947	2	N	-0-		39
07	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	2	N	-0-		39
08	6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	2	N	-0-		39
09	0	3273	-0-	3273	3273	3273	2	N	-0-		39
10	8494 X	5221	-0-	-3273	-0-	5221	2	N	-0-		39
11	0	3095	-0-	3095	3095	3095	2	N	-0-		39
COSSON		WELL #:		3	RRCID -> 196763		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 7600		
06	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3710	2	1 9 N	1		30
07	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2	N	-0-		30
08	3844 X	2874	-0-	-970	-0-	2874	2	N	-0-		30
09	0	3001	-0-	3001	3001	2946	2	55 9 N	50		80
10	7191 X	4190	-0-	-3001	-0-	4081	2	109 9 N	99		179
11	0	3652	-0-	3652	3652	3646	2	6 9 N	5		184
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
CAT CREEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 277968		COMPL. DATE 09/23/2015		TOTAL DEPTH 12958 PERF. 7724 - 7736		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
RUBY MIDDLETON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 285676		COMPL. DATE 11/30/2018		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7253 - 7358		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) BURK ROYALTY CO., LTD. TEAGUE WEST GAS UNIT #3			88576 700 108799		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
			WELL #: 1		RRCID -> 072651		COMPL. DATE 08/17/1977		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7792 - 7860			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VICKERS, J.N.			WELL #: 1		RRCID -> 077649		COMPL. DATE 06/24/1978		TOTAL DEPTH 8356		PERF. 7592 - 7599			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEAGUE WEST GAS UNIT #3			WELL #: 3		RRCID -> 158676		COMPL. DATE 04/18/1996		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 7615 - 7631			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

YELDELL UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 172001		COMPL. DATE 01/05/1999		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 7586 - 7592			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC STILES, W. F.			189405 WELL #: 2		RRCID -> 141737		COMPL. DATE 10/21/1994		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 7630 - 7892			
06	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	546	1	1192	2	N	-0-			28
07	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	542	1	1109	2	N	-0-			28
08	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	483	1	1175	2	N	-0-			28
09	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	508	1	1099	2	N	-0-			28
10	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	420	1	935	2	N	-0-			28
*11	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	481	1	1110	2	N	-0-			28

WRIGHT, J.A.			WELL #: 3		RRCID -> 157142		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 7704 - 7819			
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	N	-0-			193
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-			193
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	N	-0-			193
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			193
10	0	15	-0-	15	-0-	15	2			N	-0-			193
11	0	19	-0-	19	-0-	34	3	16	2	N	-0-			193

TEAGUE (TRAVIS PEAK)														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC														
STILES, W.F.														
WELL #: 3 RRCID -> 179964 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7424 - 7824														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD
06	300 N	177	-0-	-123	-0-	-0-	-0-	25	1	152	2	N	-0-	-0-
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	178	2	N	-0-	-0-
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	264	2	N	-0-	-0-
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	235	2	N	-0-	-0-
10	0	241	-0-	241	-0-	-0-	-0-	37	1	204	2	N	-0-	-0-
11	0	134	-0-	134	-0-	-0-	-0-	21	1	113	2	N	-0-	-0-
PRUIETT, M. E.														
WELL #: 2 RRCID -> 257038 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11907 PERF. 7680 - 7782														
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-	30
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-	30
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-	30
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-	30
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
WATER ENERGY SERVICES, LLC														
FREE-TEX S.W.D.														
WELL #: 2 RRCID -> 251493 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 5078 PERF. 4649 - 4815														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
XTO ENERGY INC.														
STILES, W. F.														
WELL #: 1 T RRCID -> 015723 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7460 - 7783														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
POWERS "E"														
WELL #: 1 RRCID -> 147349 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 7676 - 7811														
06	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-	79
07	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-	79
08	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-	79
09	2040 N	1801	-0-	-239	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-	79
10	0	2779	-0-	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-	79
11	0	2745	-0-	2745	-0-	-0-	-0-	5524	2			N	-0-	79
HAM GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 149566 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837														
06	990 N	916	-0-	-74	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-	-0-
07	868 N	684	-0-	-184	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-	-0-
08	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-	-0-
09	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-	-0-
10	0	1133	-0-	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-	-0-
11	0	1191	-0-	1191	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-	-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
HAM GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 152705 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2070 N	2044	-0-	-26	-0-	2044 2				N	-0-			-0-
07	2790 N	2445	-0-	-345	-0-	2445 2				N	-0-			-0-
08	2418 N	2206	-0-	-212	-0-	2206 2				N	-0-			-0-
09	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365 2				N	-0-			-0-
10	0	2427	-0-	2427	2427	2427 2				N	-0-			-0-
11	0	2302	-0-	2302	4729	2302 2				N	-0-			-0-
BAGGETT														
WELL #: 1-T RRCID -> 160102 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7654 - 7810														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STILES, W. F.														
WELL #: 2 RRCID -> 166563 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7629 - 7802														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 181973 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 10047														
06	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 2				N	-0-			-0-
07	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 2				N	-0-			-0-
08	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 2				N	-0-			-0-
09	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2				N	-0-			-0-
10	0	1221	-0-	1221	1221	1221 2				N	-0-			-0-
11	0	868	-0-	868	2089	868 2				N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 185845 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948														
06	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2				N	-0-			-0-
07	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2				N	-0-			-0-
08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2				N	-0-			-0-
09	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2				N	-0-			-0-
10	0	1032	-0-	1032	1032	1032 2				N	-0-			-0-
11	0	1273	-0-	1273	2305	1273 2				N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 186593 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 10208														
06	4530 X	4464	-0-	-66	-0-	4464 2				N	-0-			-0-
07	4681 X	4347	-0-	-334	-0-	4347 2				N	-0-			-0-
08	4681 X	4361	-0-	-320	-0-	4361 2				N	-0-			-0-
09	4530 X	3794	-0-	-736	-0-	3794 2				N	-0-			-0-
10	0	4295	-0-	4295	4295	4295 2				N	-0-			-0-
11	0	3391	-0-	3391	7686	3391 2				N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 187196 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115														
06	1290 N	1177	-0-	-113	-0-	1177 2				N	-0-			-0-
07	1333 N	1147	-0-	-186	-0-	1147 2				N	-0-			-0-
08	1333 N	1142	-0-	-191	-0-	1142 2				N	-0-			-0-
09	1170 N	1139	-0-	-31	-0-	1139 2				N	-0-			-0-
10	0	949	-0-	949	949	949 2				N	-0-			-0-
11	0	925	-0-	925	1874	925 2				N	-0-			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//			88576 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.			//CONT.//			945936													
HAM GAS UNIT			WELL #:			27	RRCID -> 244961			COMPL. DATE 10/07/2008			TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882						N	NO RPT					-0-	
HAM GAS UNIT			WELL #:			14	RRCID -> 252512			COMPL. DATE 07/07/2009			TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 10072						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
IRVIN GAS UNIT			WELL #:			19	RRCID -> 259982			COMPL. DATE 08/29/2010			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 9444						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HAM GAS UNIT			WELL #:			32	RRCID -> 261542			COMPL. DATE 11/06/2010			TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10208						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HAM GAS UNIT			WELL #:			26	RRCID -> 262439			COMPL. DATE 06/30/2011			TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 10192						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BUTLER GAS UNIT			WELL #:			22	RRCID -> 262624			COMPL. DATE 07/09/2011			TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10132						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COSSON GAS UNIT			WELL #:			22	RRCID -> 262695			COMPL. DATE 10/11/2011			TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 9400						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TEAGUE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//			88576 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//			945936										
COSSON GAS UNIT			WELL #:			16	RRCID -> 263166			COMPL. DATE 05/02/2011			TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 9172			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
HAM GAS UNIT			WELL #:			31	RRCID -> 264769			COMPL. DATE 07/01/2012			TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10156			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
IRVIN GAS UNIT			WELL #:			17	RRCID -> 265696			COMPL. DATE 05/13/2011			TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 9393			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
IRVIN GAS UNIT			WELL #:			3	RRCID -> 266048			COMPL. DATE 12/09/2011			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8565 - 8916			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
BUTLER GAS UNIT			WELL #:			16	RRCID -> 266239			COMPL. DATE 03/07/2012			TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772			
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
COSSON GAS UNIT			WELL #:			25	RRCID -> 266343			COMPL. DATE 07/09/2012			TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 8931			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
BUTLER GAS UNIT			WELL #:			17	RRCID -> 266421			COMPL. DATE 09/20/2012			TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 10258			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		88576 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
COSSON GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID -> 266538		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 9392				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JONES, MARTHA GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 272353		COMPL. DATE 02/20/2014		TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831		
06	5400 X	5171	-0-	-229	-0-	5171	2		N	-0-			-0-
07	5549 X	5245	-0-	-304	-0-	5245	2		N	-0-			-0-
08	5549 X	4975	-0-	-574	-0-	4975	2		N	-0-			-0-
09	5280 X	4947	-0-	-333	-0-	4947	2		N	-0-			-0-
10	0	4893	-0-	4893	4893	4893	2		N	-0-			-0-
11	0	4940	-0-	4940	9833	4940	2		N	-0-			-0-
IRVIN GAS UNIT				WELL #:		5	RRCID -> 273306		COMPL. DATE 01/08/2014		TOTAL DEPTH 12672 PERF. 8615 - 9464		
06	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2		N	-0-			-0-
07	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2		N	-0-			-0-
08	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2		N	-0-			-0-
09	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2		N	-0-			-0-
10	0	4074	-0-	4074	4074	4074	2		N	-0-			-0-
11	0	4174	-0-	4174	8248	4174	2		N	-0-			-0-
IRVIN GAS UNIT				WELL #:		6	RRCID -> 273364		COMPL. DATE 05/06/2014		TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 9429		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TEAGUE, SW. (COTTON VALLEY)				88581 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
GREEN RIVER RESOURCES INC.				330185									
WADLE UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 108450		COMPL. DATE 12/27/1995		TOTAL DEPTH 11529 PERF. 10260 - 10350				
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-			-0-
09	0	85	-0-	85	85	85	2		N	-0-			-0-
10	0	55	-0-	55	140	55	2		N	-0-			-0-
11	0	38	-0-	38	178	38	2		N	-0-			-0-
TEAGUE, WEST (PETTIT)				88582 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799									
YELDELL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 152131		COMPL. DATE 10/07/1994		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7253 - 7372				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAGUE, WEST (PETTIT)		//CONT.//		88582 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405												
KEILS, W. A. JR.		WELL #:		2	RRCID -> 220511		COMPL. DATE 05/29/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7274 - 7330							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

STILES, W F				WELL #:		1	RRCID -> 257919		COMPL. DATE 09/05/2010		TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7164 - 7196					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUIETT, M.E.				WELL #:		3	RRCID -> 285798		COMPL. DATE 07/17/2018		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 7330					
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	N	-0-					15
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	2	N	-0-					15
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	2	N	-0-					15
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					15
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	12	1	65	2	N	-0-					15
*11	60 N	53	-0-	-7	-0-	8	1	45	2	N	-0-					15

XTO ENERGY INC.				945936												
STILES-BAGGETT UNIT				WELL #:		1 C	RRCID -> 015719		COMPL. DATE 05/05/1955		TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7183 - 7284					
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE, WEST (RODESSA)				88582 498	NON-ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: FREESTONE	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405												
STILES, W F		WELL #:		1	RRCID -> 257918		COMPL. DATE 09/05/2010		TOTAL DEPTH 7847 PERF. 6657 - 6792							
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	63	1	389	2	N	-0-					3
07	496 N	440	-0-	-56	-0-	78	1	362	2	N	-0-					3
08	527 N	448	-0-	-79	-0-	71	1	377	2	N	-0-					3
09	450 N	429	-0-	-21	-0-	71	1	358	2	N	-0-					3
10	434 N	433	-0-	-1	-0-	66	1	367	2	N	-0-					3
*11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	75	1	394	2	N	-0-					3

XTO ENERGY INC.				945936												
BAGGETT UNIT				WELL #:		1 C	RRCID -> 015711		COMPL. DATE 04/17/1956		TOTAL DEPTH 8017 PERF. 6672 - 6822					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAS (COTTON VALLEY) CRESCENT PASS ENERGY, LLC BRYANT, E.C. GAS UNIT				88610 200 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
				WELL #:	1D	RRCID ->	167362	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL	DEPTH	11729	PERF.	10164 - 10304				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
06	780	N	186	-0-	-0-	-594	-0-	-0-	186	2				N	-0-			15
07	744	N	28	-0-	-0-	-716	-0-	-0-	28	2				N	-0-			15
08	310	N	184	-0-	-0-	-126	-0-	-0-	184	2				N	-0-			15
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	312	2				N	-0-			15
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			15
*11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	361	2		N	-0-			15
OLD UNION OPERATING COMPANY WILLIAMS, HENRY GAS UNIT				621149		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
				WELL #:	2	RRCID ->	141886	COMPL. DATE	05/23/1992	TOTAL	DEPTH	11460	PERF.	10189 - 10325				
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1818	2	45	9		Y	41			150
07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1810	2	17	9		Y	15	122	1	43
08	DLQ G-10		1851	-0-	-0-	1851	-0-	-0-	1834	2	17	9		Y	15			58
09	0		1835	-0-	-0-	1835	-0-	-0-	3686	2	30	9		Y	27			85
10	0		1881	-0-	-0-	1881	-0-	-0-	1817	2	64	9		Y	58			143
11	0		1881	-0-	-0-	1881	-0-	-0-	1817	2	64	9		Y	58			201
TEAS (PETTIT) OLD UNION OPERATING COMPANY WILLIAMS, HENRY				88610 238 621149		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
				WELL #:	1	RRCID ->	054801	COMPL. DATE	03/24/1973	TOTAL	DEPTH	6948	PERF.	6440 - 6452				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WILLIAMS, HENRY				WELL #:		3	RRCID ->	148930	COMPL. DATE	01/28/1994	TOTAL	DEPTH	7410	PERF.	6870 - 6908			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TEAS (RODESSA) OLD UNION OPERATING COMPANY WILLIAMS, HENRY				88610 250 621149		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: FREESTONE						
				WELL #:	1	RRCID ->	149662	COMPL. DATE	05/03/1994	TOTAL	DEPTH	6948	PERF.	6233 - 6362				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
TEAS (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. MILNER				88610 575 945936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: FREESTONE						
				WELL #:	1	RRCID ->	190007	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL	DEPTH	8980	PERF.	7273 - 7280				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0		7	-0-	-0-	7	-0-	-0-	7		7	2		N	-0-			-0-

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY)			89478 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON										
DECKER OPERATING CO., L.L.C.			209347																
LEE HEIRS			WELL #:	1	RRCID ->	236077	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL	DEPTH	12094	PERF.11682 - 11948							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144	
KIRBY HEIRS			WELL #:	1	RRCID ->	237244	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL	DEPTH	12135	PERF.10552 - 10592							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					145	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					145	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					145	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					145	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					145	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					145	
WILBANKS			WELL #:	1	RRCID ->	248069	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL	DEPTH	12190	PERF.10498 - 10556							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WOFFORD HEIRS			WELL #:	1	RRCID ->	251064	COMPL. DATE	06/27/2010	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.10503 - 10560							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140	
COX VENABLE			WELL #:	1	RRCID ->	252319	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL	DEPTH	12677	PERF.10563 - 10600							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
THORNTON, S. (COTTON VALLEY)			89570 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE										
CRESCENT PASS ENERGY, LLC			189405																
WHITE, C.C. UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	086946	COMPL. DATE	11/14/1998	TOTAL	DEPTH	12518	PERF. 9264 - 9292							
06	240 N	128	-0-	-112	-0-	128	2					N	-0-					-0-	
07	186 N	106	-0-	-80	-0-	106	2					N	-0-					-0-	
08	217 N	99	-0-	-118	-0-	99	2					N	-0-					-0-	
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2					N	-0-					-0-	
10	0	113	-0-	113	113	113	2					N	-0-					-0-	
11	0	125	-0-	125	238	125	2					N	-0-					-0-	

THORNTON, S. (COTTON VALLEY)				//CONT.//	89570 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				//CONT.//	189405										
RANDAZZO UNIT -A-				WELL #:	1	RRCID ->	096669	COMPL. DATE	07/28/1981	TOTAL	DEPTH 11310	PERF.10878	-	11162	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		371 N	371 -0-	-0-	-0-			248 1	123 2	N		-0-		-0-	
07		391 N	391 -0-	-0-	-0-			256 1	135 2	N		-0-		-0-	
08		369 N	369 -0-	-0-	-0-			255 1	114 2	N		-0-		-0-	
09		363 N	363 -0-	-0-	-0-			247 1	116 2	N		-0-		-0-	
10		0	366 -0-	366	366			255 1	111 2	N		-0-		-0-	
11		0	353 -0-	353	719			246 1	107 2	N		-0-		-0-	

CONNELL, THOMAS B.				WELL #:	1	RRCID ->	167111	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL	DEPTH 11473	PERF. 9840	-	9874	
06	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-	
07	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-	
08	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-	
09	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-	
10	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-	
11	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-	

THORNTON, S. (RODESSA)					89570 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC					785940										
LOUISE				WELL #:	2	RRCID ->	233463	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL	DEPTH 6500	PERF. 5941	-	5963	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

TRI-CITIES					91101 001	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.					945936										
TCGU7(BAKER, M. -10)				WELL #:	7	RRCID ->	142942	COMPL. DATE	06/09/1992	TOTAL	DEPTH 10000	PERF. 8322	-	8328	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

TRI-CITIES (BACON LIME)					91101 125	NON-ASSOCIATED		STORAGE			CNTY: HENDERSON				
ATMOS PIPELINE - TEXAS					036599										
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT				WELL #:	4 B	RRCID ->	022808	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 7797	PERF. 7530	-	7553	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT				WELL #:	6 B	RRCID ->	022809	COMPL. DATE	10/30/1946	TOTAL	DEPTH 7860	PERF. 7695	-	7732	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON													
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599													
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 10 B RRCID -> 022811 COMPL. DATE 06/04/1943 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7665 - 7700													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 11 B RRCID -> 022812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7592 - 7632													
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 12 B RRCID -> 022813 COMPL. DATE 10/27/1946 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7642 - 7698													
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-								814
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-								624
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-								624
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-								624
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-								624
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-								624
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 B RRCID -> 041877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7712 - 7722													
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-								77
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-								77
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-								77
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-								77
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-								77
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-								77
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 B RRCID -> 049684 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7580 - 7600													
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 5 B RRCID -> 049686 COMPL. DATE 03/01/1948 TOTAL DEPTH 8578 PERF. N/A													
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 13 B RRCID -> 049688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7608 - 7624													
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON													
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599													
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 14 B RRCID -> 049689 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7553 - 7573													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 15 B RRCID -> 049690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7794 PERF. 7554 - 7574													
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 18 B RRCID -> 049693 COMPL. DATE 08/03/2020 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7558 - 7573													
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 20 B RRCID -> 049694 COMPL. DATE 08/31/1968 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7609 - 7617													
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 B RRCID -> 049695 COMPL. DATE 09/25/1968 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7636 - 7645													
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 B RRCID -> 049696 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7647 - 7655													
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 24B RRCID -> 150293 COMPL. DATE 08/09/2016 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7550 - 7574													
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

TRI-CITIES (BACON LIME)														CNTY: HENDERSON	
ATMOS PIPELINE - TEXAS															
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT															
WELL #: 8B RRCID -> 150294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7588 - 7620															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT															
WELL #: 23B RRCID -> 151015 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7565 - 7585															
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT															
WELL #: 25B RRCID -> 172235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7578 - 7602															
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TRI-CITIES STORAGE (BACON)															
WELL #: 27B RRCID -> 180568 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7605 - 7625															
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TRI-CITIES STORAGE (BACON)															
WELL #: 28B RRCID -> 184026 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7585 - 7605															
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT															
WELL #: 30BH RRCID -> 186497 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 7754 - 8296															
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT															
WELL #: 29BH RRCID -> 187112 COMPL. DATE 07/10/2020 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7843 - 8167															
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TRI-CITIES (BACON LINE)				//CONT.//	91101 125	NON-ASSOCIATED				STORAGE				CNTY: HENDERSON			
ATMOS PIPELINE - TEXAS				//CONT.//	036599												
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT				WELL #:	32BH	RRCID	->	285189	COMPL. DATE	12/09/2015	TOTAL	DEPTH	7590	PERF.	7938	-	11000
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY		CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*			EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)		(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE			BALANCE
06	STRG	INJ		NO	RPT	-0-		-0-					N		NO	RPT	-0-
07	STRG	INJ		NO	RPT	-0-		-0-					N		NO	RPT	-0-
08	STRG	INJ		NO	RPT	-0-		-0-					N		NO	RPT	-0-
09	STRG	INJ		NO	RPT	-0-		-0-					N		NO	RPT	-0-
10	STRG	INJ		NO	RPT	-0-		-0-					N		NO	RPT	-0-
11	STRG	INJ		NO	RPT	-0-		-0-					N		NO	RPT	-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT				WELL #:	31BH	RRCID	->	285288	COMPL. DATE	12/03/2015	TOTAL	DEPTH	7566	PERF.	7906	-	8227
06	STRG	INJ		NO	RPT	-0-		-0-					N		NO	RPT	-0-
07	STRG	INJ		NO	RPT	-0-		-0-					N		NO	RPT	-0-
08	STRG	INJ		NO	RPT	-0-		-0-					N		NO	RPT	-0-
09	STRG	INJ		NO	RPT	-0-		-0-					N		NO	RPT	-0-
10	STRG	INJ		NO	RPT	-0-		-0-					N		NO	RPT	-0-
11	STRG	INJ		NO	RPT	-0-		-0-					N		NO	RPT	-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT				WELL #:	39BH	RRCID	->	287497	COMPL. DATE	12/25/2018	TOTAL	DEPTH	7616	PERF.	8139	-	9210
06	STRG	INJ		NO	RPT	-0-		-0-					N		NO	RPT	-0-
07	STRG	INJ		NO	RPT	-0-		-0-					N		NO	RPT	-0-
08	STRG	INJ		NO	RPT	-0-		-0-					N		NO	RPT	-0-
09	STRG	INJ		NO	RPT	-0-		-0-					N		NO	RPT	-0-
10	STRG	INJ		NO	RPT	-0-		-0-					N		NO	RPT	-0-
11	STRG	INJ		NO	RPT	-0-		-0-					N		NO	RPT	-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT				WELL #:	36BH	RRCID	->	289175	COMPL. DATE	11/14/2015	TOTAL	DEPTH	7627	PERF.	7930	-	10195
06	STRG	INJ		NO	RPT	-0-		-0-					N		NO	RPT	-0-
07	STRG	INJ		NO	RPT	-0-		-0-					N		NO	RPT	-0-
08	STRG	INJ		NO	RPT	-0-		-0-					N		NO	RPT	-0-
09	STRG	INJ		NO	RPT	-0-		-0-					N		NO	RPT	-0-
10	STRG	INJ		NO	RPT	-0-		-0-					N		NO	RPT	-0-
11	STRG	INJ		NO	RPT	-0-		-0-					N		NO	RPT	-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT				WELL #:	38BH	RRCID	->	289176	COMPL. DATE	11/03/2015	TOTAL	DEPTH	7629	PERF.	8029	-	10400
06	GAS	STRG		NO	RPT	-0-		-0-					N		NO	RPT	-0-
07	GAS	STRG		NO	RPT	-0-		-0-					N		NO	RPT	-0-
08	GAS	STRG		NO	RPT	-0-		-0-					N		NO	RPT	-0-
09	GAS	STRG		NO	RPT	-0-		-0-					N		NO	RPT	-0-
10	GAS	STRG		NO	RPT	-0-		-0-					N		NO	RPT	-0-
11	GAS	STRG		NO	RPT	-0-		-0-					N		NO	RPT	-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT				WELL #:	40BH	RRCID	->	289177	COMPL. DATE	11/29/2015	TOTAL	DEPTH	7709	PERF.	7914	-	10700
06	STRG	INJ		NO	RPT	-0-		-0-					N		NO	RPT	-0-
07	STRG	INJ		NO	RPT	-0-		-0-					N		NO	RPT	-0-
08	STRG	INJ		NO	RPT	-0-		-0-					N		NO	RPT	-0-
09	STRG	INJ		NO	RPT	-0-		-0-					N		NO	RPT	-0-
10	STRG	INJ		NO	RPT	-0-		-0-					N		NO	RPT	-0-
11	STRG	INJ		NO	RPT	-0-		-0-					N		NO	RPT	-0-

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED		STORAGE				CNTY: HENDERSON			
BRG LONE STAR LTD.				090870										
GLADNEY GU		WELL #:		2	RRCID -> 117127		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9853	PERF. 9014	-	9243	
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				83

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)				91101 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347					
LANDIS				WELL #:	1	RRCID -> 252322	COMPL. DATE 01/03/2011	TOTAL DEPTH 11994	PERF.10411 - 11578
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GLADNEY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	262916	COMPL.	DATE	12/04/2010	TOTAL	DEPTH	11735	PERF.	10543	-	11550
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	570	1	180	2	N	-0-					120
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	589	1	212	2	N	-0-					120
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	589	1	139	2	N		2				122
							2	9									
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	570	1	130	2	N	-0-					122
*10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	589	1	72	2	N	-0-					122
*11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	570	1	67	2	N	-0-					122

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415					
KALE				WELL #:	2	RRCID -> 137561	COMPL. DATE 04/04/1991	TOTAL DEPTH 10406	PERF. 9420 - 10093
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

STOKES				WELL #:	3	RRCID ->	139386	COMPL. DATE	08/31/1991	TOTAL	DEPTH	10732	PERF.	9885	-	10114
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-

XTO ENERGY INC.				945936							
HINTON GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	132370	COMPL. DATE	08/11/1989	TOTAL DEPTH	11917 PERF.11083 - 11338
06	570 N	480	-0-	-90	-0-	480	3	N	-0-	-0-	-0-
07	620 N	542	-0-	-78	-0-	542	3	N	-0-	-0-	-0-
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3	N	-0-	-0-	-0-
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	614	-0-	614	614	614	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	602	-0-	602	1216	602	3	N	-0-	-0-	-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)				//CONT.// 91101 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.				//CONT.// 945936																
LEOPARD, C.L.				WELL #: 1		RRCID -> 135572		COMPL. DATE 12/12/2018		TOTAL DEPTH 11908		PERF. 9912 - 11300								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4348	3				N	-0-					-0-	
07	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4822	3				N	-0-					-0-	
08	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3729	3				N	-0-					-0-	
09	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4637	3				N	-0-					-0-	
10	0	4815	-0-	-0-	4815	4815	-0-	4815	3				N	-0-					-0-	
11	0	3894	-0-	-0-	3894	8709	-0-	3894	3				N	-0-					-0-	
BARTON, H. P.				WELL #: 1		RRCID -> 137480		COMPL. DATE 01/11/1991		TOTAL DEPTH 11995		PERF.10140 - 11279								
06	1230 N	975	-0-	-255	-0-	-0-	-0-	975	3				N	-0-					-0-	
07	1054 N	803	-0-	-251	-0-	-0-	-0-	803	3				N	-0-					-0-	
08	992 N	882	-0-	-110	-0-	-0-	-0-	882	3				N	-0-					-0-	
09	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1009	3				N	-0-					-0-	
10	0	1381	-0-	-0-	1381	1381	-0-	1381	3				N	-0-					-0-	
11	0	1134	-0-	-0-	1134	2515	-0-	1134	3				N	-0-					-0-	
BLACK, J. R.				WELL #: 1		RRCID -> 137545		COMPL. DATE 12/14/1990		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9932 - 11314								
06	660 N	643	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	643	3				N	-0-					-0-	
07	682 N	655	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	655	3				N	-0-					-0-	
08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	694	3				N	-0-					-0-	
09	630 N	542	-0-	-88	-0-	-0-	-0-	542	3				N	-0-					-0-	
10	0	758	-0-	-0-	758	758	-0-	758	3				N	-0-					-0-	
11	0	684	-0-	-0-	684	1442	-0-	684	3				N	-0-					-0-	
KNIGHT, C. D.				WELL #: 1		RRCID -> 137566		COMPL. DATE 02/07/1991		TOTAL DEPTH 11976		PERF.10112 - 11382								
06	480 N	477	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	477	3				N	-0-					-0-	
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	524	3				N	-0-					-0-	
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	524	3				N	-0-					-0-	
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	511	3				N	-0-					-0-	
10	0	558	-0-	-0-	558	558	-0-	558	3				N	-0-					-0-	
11	0	517	-0-	-0-	517	1075	-0-	517	3				N	-0-					-0-	
YOUNG, REX				WELL #: 1		RRCID -> 138837		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10340 - 11416								
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	3				N	-0-					-0-	
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	113	3				N	-0-					-0-	
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110	3				N	-0-					-0-	
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	131	3				N	-0-					-0-	
10	0	140	-0-	-0-	140	140	-0-	140	3				N	-0-					-0-	
11	0	147	-0-	-0-	147	287	-0-	147	3				N	-0-					-0-	
HINTON GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 146821		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 11390		PERF.11084 - 11288								
06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	656	3				N	-0-					-0-	
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	695	3				N	-0-					-0-	
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	651	3				N	-0-					-0-	
09	660 N	603	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	603	3				N	-0-					-0-	
10	0	682	-0-	-0-	682	682	-0-	682	3				N	-0-					-0-	
11	0	649	-0-	-0-	649	1331	-0-	649	3				N	-0-					-0-	
ROYALL, DANNY				WELL #: 2		RRCID -> 218213		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 11940		PERF. 8540 - 11864								
06	3300 X	2257	-0-	-1043	-0-	-0-	-0-	2257	3				N	-0-					-0-	
07	3410 X	1802	-0-	-1608	-0-	-0-	-0-	1802	3				N	-0-					-0-	
08	3410 X	2821	-0-	-589	-0-	-0-	-0-	2821	3				N	-0-					-0-	
09	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3149	3				N	-0-					-0-	
10	0	3512	-0-	-0-	3512	3512	-0-	3512	3				N	-0-					-0-	
11	0	3105	-0-	-0-	3105	6617	-0-	3105	3				N	-0-					-0-	

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)										//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.										//CONT.//		945936									
BLACK, J. R.										WELL #:		3	RRCID -> 223586		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL	DEPTH 11652	PERF. 9921	- 11409	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
06		5383 X	3603	-0-	-1780	-0-	3603	3			N	-0-					-0-				
07		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3			N	-0-					-0-				
08		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	3			N	-0-					-0-				
09		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			N	-0-					-0-				
10		0	3976	-0-	3976	3976	3976	3			N	-0-					-0-				
11		0	3578	-0-	3578	7554	3578	3			N	-0-					-0-				
BLACK, J. R.										WELL #:		2	RRCID -> 226049		COMPL. DATE 01/07/2007		TOTAL	DEPTH 11535	PERF. 9869	- 11398	
06		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	3			N	-0-					-0-				
07		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			N	-0-					-0-				
08		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			N	-0-					-0-				
09		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3			N	-0-					-0-				
10		0	3317	-0-	3317	3317	3317	3			N	-0-					-0-				
11		0	3048	-0-	3048	6365	3048	3			N	-0-					-0-				
HINTON GAS UNIT										WELL #:		4	RRCID -> 229898		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL	DEPTH 11622	PERF. 9935	- 11417	
06		1500 N	1452	-0-	-48	-0-	1452	3			N	-0-					-0-				
07		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-				
08		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-				
09		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-				
10		0	1839	-0-	1839	1839	1839	3			N	-0-					-0-				
11		0	1753	-0-	1753	3592	1753	3			N	-0-					-0-				
LEOPARD, C. L.										WELL #:		2	RRCID -> 229945		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL	DEPTH 11550	PERF. 9866	- 11316	
06		3300 X	3071	-0-	-229	-0-	3071	3			N	-0-					-0-				
07		3410 X	3162	-0-	-248	-0-	3162	3			N	-0-					-0-				
08		3410 X	2803	-0-	-607	-0-	2803	3			N	-0-					-0-				
09		3060 X	3057	-0-	-3	-0-	3057	3			N	-0-					-0-				
10		0	3402	-0-	3402	3402	3402	3			N	-0-					-0-				
11		0	3088	-0-	3088	6490	3088	3			N	-0-					-0-				
HINTON GAS UNIT										WELL #:		6	RRCID -> 231646		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL	DEPTH 11575	PERF. 9887	- 11384	
06		1800 N	1750	-0-	-50	-0-	1750	3			N	-0-					-0-				
07		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-				
08		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-				
09		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-				
10		0	1997	-0-	1997	1997	1997	3			N	-0-					-0-				
11		0	1844	-0-	1844	3841	1844	3			N	-0-					-0-				
HINTON GAS UNIT										WELL #:		7	RRCID -> 233307		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL	DEPTH 11642	PERF.10220	- 11453	
06		2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			N	-0-					-0-				
07		3100 N	3241	-0-	141	141	3241	3			N	-0-					-0-				
08		3100 N	3007	-0-	-93	48	3007	3			N	-0-					-0-				
09		3000 N	3073	-0-	73	121	3073	3			N	-0-					-0-				
10		0	2855	-0-	2855	2976	2855	3			N	-0-					-0-				
11		0	2753	-0-	2753	5729	2753	3			N	-0-					-0-				
LEOPARD, C. L.										WELL #:		4	RRCID -> 233905		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL	DEPTH 11638	PERF.10330	- 11393	
06		390 N	369	-0-	-21	-0-	369	3			N	-0-					-0-				
07		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-				
08		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-				
09		360 N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					-0-				
10		0	401	-0-	401	401	401	3			N	-0-					-0-				
11		0	404	-0-	404	805	404	3			N	-0-					-0-				

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)										//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.										//CONT.//		945936								
BLACK, J. R.										WELL #:		4	RRCID -> 234547		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 11783	PERF.10073 - 11602		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
06	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	-0-		3302	3			N	-0-					-0-		
07	3193 X	3068	-0-	-125	-0-	-125		3068	3			N	-0-					-0-		
08	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	-0-		3425	3			N	-0-					-0-		
09	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	-0-		3301	3			N	-0-					-0-		
10	0	2135	-0-	2135	2135	2135		2135	3			N	-0-					-0-		
11	0	2540	-0-	2540	4675	2540		2540	3			N	-0-					-0-		
HINTON GAS UNIT										WELL #:		5	RRCID -> 234753		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 11486	PERF. 9819 - 11324		
06	3120 X	2943	-0-	-177	-0-	-177		2943	3			N	-0-					-0-		
07	3224 X	3220	-0-	-4	-0-	-4		3220	3			N	-0-					-0-		
08	3224 X	2831	-0-	-393	-0-	-393		2831	3			N	-0-					-0-		
09	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	-0-		2966	3			N	-0-					-0-		
10	0	3307	-0-	3307	3307	3307		3307	3			N	-0-					-0-		
11	0	3090	-0-	3090	6397	3090		3090	3			N	-0-					-0-		
BLACK, J. R.										WELL #:		7	RRCID -> 234869		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 11835	PERF.10100 - 11636		
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-		256	3			N	-0-					-0-		
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-		313	3			N	-0-					-0-		
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-		286	3			N	-0-					-0-		
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-		300	3			N	-0-					-0-		
10	0	225	-0-	225	225	225		225	3			N	-0-					-0-		
11	0	225	-0-	225	450	225		225	3			N	-0-					-0-		
BARTON, H. P.										WELL #:		3	RRCID -> 240447		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 11565	PERF. 9890 - 11408		
06	3900 X	3704	-0-	-196	-0-	-196		3704	3			N	-0-					-0-		
07	4030 X	3961	-0-	-69	-0-	-69		3961	3			N	-0-					-0-		
08	3999 X	3972	-0-	-27	-0-	-27		3972	3			N	-0-					-0-		
09	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	-0-		4027	3			N	-0-					-0-		
10	0	4637	-0-	4637	4637	4637		4637	3			N	-0-					-0-		
11	0	4004	-0-	4004	8641	4004		4004	3			N	-0-					-0-		
BLACK, J. R.										WELL #:		6	RRCID -> 241496		COMPL. DATE 05/17/2008		TOTAL DEPTH 11649	PERF. 9936 - 11432		
06	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	-0-		1747	3			N	-0-					-0-		
07	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	-0-		1719	3			N	-0-					-0-		
08	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	-0-		1697	3			N	-0-					-0-		
09	1680 N	1603	-0-	-77	-0-	-77		1603	3			N	-0-					-0-		
10	0	1709	-0-	1709	1709	1709		1709	3			N	-0-					-0-		
11	0	1589	-0-	1589	3298	1589		1589	3			N	-0-					-0-		
LEOPARD, C. L.										WELL #:		7	RRCID -> 241499		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 11605	PERF. 9875 - 11291		
06	3930 X	3915	-0-	-15	-0-	-15		3915	3			N	-0-					-0-		
07	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	-0-		4435	3			N	-0-					-0-		
08	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	-0-		4464	3			N	-0-					-0-		
09	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	-0-		4347	3			N	-0-					-0-		
10	0	4736	-0-	4736	4736	4736		4736	3			N	-0-					-0-		
11	0	4468	-0-	4468	9204	4468		4468	3			N	-0-					-0-		
LEOPARD, C. L.										WELL #:		5	RRCID -> 241906		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 11595	PERF. 9972 - 11310		
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	-14		16	3			N	-0-					-0-		
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	-12		19	3			N	-0-					-0-		
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	-9		22	3			N	-0-					-0-		
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	-11		19	3			N	-0-					-0-		
10	0	21	-0-	21	21	21		21	3			N	-0-					-0-		
11	0	20	-0-	20	41	20		20	3			N	-0-					-0-		

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)				//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC.				//CONT.//		945936												
BLACK, J. R.				WELL #:		10	RRCID -> 243543		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL	DEPTH 11867	PERF.10380	- 11487				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2760 X	2463	-0-		-297	-0-		2463	3			N	-0-					-0-
07	2790 X	2541	-0-		-249	-0-		2541	3			N	-0-					-0-
08	2790 X	2516	-0-		-274	-0-		2516	3			N	-0-					-0-
09	2572 X	2572	-0-		-0-	-0-		2572	3			N	-0-					-0-
10	0	2909	-0-		2909	2909		2909	3			N	-0-					-0-
11	0	2908	-0-		2908	5817		2908	3			N	-0-					-0-
BLACK, J. R.				WELL #:		5	RRCID -> 243813		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL	DEPTH 11614	PERF. 9914	- 11351				
06	6510 X	5695	-0-		-815	-0-		5695	3			N	-0-					-0-
07	6386 X	5598	-0-		-788	-0-		5598	3			N	-0-					-0-
08	6386 X	6198	-0-		-188	-0-		6198	3			N	-0-					-0-
09	6150 X	5663	-0-		-487	-0-		5663	3			N	-0-					-0-
10	0	6279	-0-		6279	6279		6279	3			N	-0-					-0-
11	0	6245	-0-		6245	12524		6245	3			N	-0-					-0-
YOUNG, REX GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 244950		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL	DEPTH 11835	PERF. 9930	- 11642				
06	2744 X	2744	-0-		-0-	-0-		2744	3			N	-0-					-0-
07	2534 X	2534	-0-		-0-	-0-		2534	3			N	-0-					-0-
08	2414 X	2414	-0-		-0-	-0-		2414	3			N	-0-					-0-
09	2275 X	2275	-0-		-0-	-0-		2275	3			N	-0-					-0-
10	0	1458	-0-		1458	1458		1458	3			N	-0-					-0-
11	0	952	-0-		952	2410		952	3			N	-0-					-0-
YOUNG, REX GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID -> 245129		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL	DEPTH 11900	PERF.10074	- 11616				
06	1710 N	1445	-0-		-265	-0-		1445	3			N	-0-					-0-
07	1643 N	1569	-0-		-74	-0-		1569	3			N	-0-					-0-
08	1581 N	1500	-0-		-81	-0-		1500	3			N	-0-					-0-
09	1449 N	1449	-0-		-0-	-0-		1449	3			N	-0-					-0-
10	0	1502	-0-		1502	1502		1502	3			N	-0-					-0-
11	0	1580	-0-		1580	3082		1580	3			N	-0-					-0-
DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1				WELL #:		3	RRCID -> 247799		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL	DEPTH 11900	PERF.10250	- 11697				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
YOUNG, REX GAS UNIT				WELL #:		9	RRCID -> 247828		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL	DEPTH 11835	PERF. 9960	- 11584				
06	6174 X	6174	-0-		-0-	-0-		6174	3			N	-0-					-0-
07	2449 X	2301	-0-		-148	-0-		2301	3			N	-0-					-0-
08	2449 X	749	-0-		-1700	-0-		749	3			N	-0-					-0-
09	2370 X	181	-0-		-2189	-0-		181	3			N	-0-					-0-
10	0	31	-0-		31	31		31	3			N	-0-					-0-
11	0	29	-0-		29	60		29	3			N	-0-					-0-
BLACK, J. R.				WELL #:		9	RRCID -> 247832		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL	DEPTH 11768	PERF. 9920	- 11468				
06	3000 X	2850	-0-		-150	-0-		2850	3			N	-0-					-0-
07	3100 X	2906	-0-		-194	-0-		2906	3			N	-0-					-0-
08	3100 X	2089	-0-		-1011	-0-		2089	3			N	-0-					-0-
09	2850 X	1931	-0-		-919	-0-		1931	3			N	-0-					-0-
10	0	2110	-0-		2110	2110		2110	3			N	-0-					-0-
11	0	1895	-0-		1895	4005		1895	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
YOUNG, REX GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 251344 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10030 - 11544														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	3		N	-0-				-0-
07	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	3		N	-0-				-0-
08	7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	3		N	-0-				-0-
09	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	3		N	-0-				-0-
10	0	3813	-0-	3813	3813	3813	3		N	-0-				-0-
11	0	3015	-0-	3015	6828	3015	3		N	-0-				-0-
DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 251347 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11014 - 11680														
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3		N	-0-				-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-				-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-				-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-				-0-
10	0	3	-0-	3	3	3	3		N	-0-				-0-
11	0	112	-0-	112	115	112	3		N	-0-				-0-
BLACK, J. R. WELL #: 8 RRCID -> 251349 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9928 - 11498														
06	1980 N	1957	-0-	-23	-0-	1957	3		N	-0-				-0-
07	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3		N	-0-				-0-
08	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3		N	-0-				-0-
09	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3		N	-0-				-0-
10	0	2225	-0-	2225	2225	2225	3		N	-0-				-0-
11	0	2145	-0-	2145	4370	2145	3		N	-0-				-0-
BARTON, H. P. WELL #: 9 RRCID -> 251353 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9936 - 11436														
06	4530 X	4254	-0-	-276	-0-	4254	3		N	-0-				-0-
07	4681 X	3476	-0-	-1205	-0-	3476	3		N	-0-				-0-
08	4681 X	3514	-0-	-1167	-0-	3514	3		N	-0-				-0-
09	4530 X	2738	-0-	-1792	-0-	2738	3		N	-0-				-0-
10	0	1092	-0-	1092	1092	1092	3		N	-0-				-0-
11	0	1210	-0-	1210	2302	1210	3		N	-0-				-0-
HINTON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251354 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10050 - 11560														
06	630 N	532	-0-	-98	-0-	532	3		N	-0-				-0-
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3		N	-0-				-0-
08	651 N	596	-0-	-55	-0-	596	3		N	-0-				-0-
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-				-0-
10	0	726	-0-	726	726	726	3		N	-0-				-0-
11	0	608	-0-	608	1334	608	3		N	-0-				-0-
LEOPARD, C. L. WELL #: 6 RRCID -> 252445 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9960 - 11348														
06	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3		N	-0-				-0-
07	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3		N	-0-				-0-
08	2790 N	2680	-0-	-110	-0-	2680	3		N	-0-				-0-
09	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3		N	-0-				-0-
10	0	2714	-0-	2714	2714	2714	3		N	-0-				-0-
11	0	2405	-0-	2405	5119	2405	3		N	-0-				-0-
HINTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 255990 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9925 - 11431														
06	2400 X	1541	-0-	-859	-0-	1541	3		N	-0-				-0-
07	2449 N	1272	-0-	-1177	-0-	1272	3		N	-0-				-0-
08	2077 N	1132	-0-	-945	-0-	1132	3		N	-0-				-0-
09	1530 N	971	-0-	-559	-0-	971	3		N	-0-				-0-
10	0	1232	-0-	1232	1232	1232	3		N	-0-				-0-
11	0	1202	-0-	1202	2434	1202	3		N	-0-				-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)										91101 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.										945936									
REX YOUNG GAS UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 255992		COMPL. DATE 02/14/2010		TOTAL DEPTH 11940		PERF.10024 - 11599	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3					N	-0-					-0-	
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3					N	-0-					-0-	
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3					N	-0-					-0-	
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3					N	-0-					-0-	
10	0	21	-0-	21	21	21	3					N	-0-					-0-	
11	0	22	-0-	22	43	22	3					N	-0-					-0-	
H. P. BARTON GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 261200		COMPL. DATE 02/19/2011		TOTAL DEPTH 11641		PERF. 9974 - 11503	
06	2730 X	2558	-0-	-172	-0-	2558	3					N	-0-					-0-	
07	2821 N	2816	-0-	-5	-0-	2816	3					N	-0-					-0-	
08	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3					N	-0-					-0-	
09	2550 N	2170	-0-	-380	-0-	2170	3					N	-0-					-0-	
10	0	3272	-0-	3272	3272	3272	3					N	-0-					-0-	
11	0	2820	-0-	2820	6092	2820	3					N	-0-					-0-	
TRI-CITIES (PETTIT)										91101 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.										945936									
BAKER, MAUDE										WELL #: 8 C		RRCID -> 108813		COMPL. DATE 12/26/1983		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8263 - 8268	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
LEOPARD, C. W.										WELL #: 2 C		RRCID -> 110614		COMPL. DATE 04/13/1984		TOTAL DEPTH 9822		PERF. 8177 - 8182	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
RIDDLESPIRGER, L. R. B										WELL #: 2 C		RRCID -> 112197		COMPL. DATE 08/02/1984		TOTAL DEPTH 10004		PERF. 8194 - 8205	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MEREDITH, A. H.										WELL #: 3 C		RRCID -> 113013		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 9872		PERF. 8203 - 8211	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

TRI-CITIES (PETTIT)		//CONT.//		91101 250	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
MEREDITH, A.H.		WELL #:		4 C	RRCID -> 121941		COMPL. DATE 07/29/1986		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 8327 - 8332			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRI-CITIES (RODESSA)				91101 500	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HENDERSON					
ATMOS PIPELINE - TEXAS				036599										
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		19 R	RRCID -> 049708		COMPL. DATE 10/19/1948		TOTAL DEPTH 8756		PERF. 7728 - 7816			
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		21 R	RRCID -> 049709		COMPL. DATE 02/11/1957		TOTAL DEPTH 7850		PERF. N/A			
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		22 R	RRCID -> 049710		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7702 - 7765			
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		23RH	RRCID -> 291532		COMPL. DATE 04/27/2019		TOTAL DEPTH 7691		PERF. 8092 - 11125			
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:			RRCID -> 293939		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK)										91101 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.										945936							
E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1										WELL #: 3		RRCID -> 274105		COMPL. DATE 08/11/2014		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 8868	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER)										91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
BRG LONE STAR LTD.										090870							
TRI-CITIES, GU #1										WELL #: 1 T		RRCID -> 015741		COMPL. DATE 06/10/1959		TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8592 - 8672	
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-		127	3		N	-0-				-0-	
07	124	N	109	-0-	-15	-0-		109	3		N	-0-				-0-	
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-		119	3		N	-0-				-0-	
09	0		128	-0-	128	128		128	3		N	-0-				-0-	
10	0		108	-0-	108	236		108	3		N	-0-				-0-	
11	0		109	-0-	109	345		109	3		N	-0-				-0-	

GLADNEY GU										WELL #: 2		RRCID -> 043128		COMPL. DATE 12/22/1967		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9071 - 9534	
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-		126	3		N	-0-				-0-	
07	124	N	116	-0-	-8	-0-		116	3		N	-0-				-0-	
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-		110	3		N	-0-				-0-	
09	0		111	-0-	111	111		111	3		N	-0-				-0-	
10	0		118	-0-	118	229		118	3		N	-0-				-0-	
11	0		109	-0-	109	338		109	3		N	-0-				-0-	

JACKSON, W. W.										WELL #: 1		RRCID -> 049449		COMPL. DATE 10/10/1970		TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8510 - 8710	
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-		126	3		N	-0-				-0-	
07	124	N	109	-0-	-15	-0-		109	3		N	-0-				-0-	
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-		110	3		N	-0-				-0-	
09	0		111	-0-	111	111		111	3		N	-0-				-0-	
10	0		108	-0-	108	219		108	3		N	-0-				-0-	
11	0		109	-0-	109	328		109	3		N	-0-				-0-	

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER										806415							
KALE UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 067439		COMPL. DATE 05/11/1976		TOTAL DEPTH 11723 PERF. 10220 - 10077	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

XTO ENERGY INC.										945936							
TCGU6 (BAKER, MAUDE -1)										WELL #: 1		RRCID -> 015728		COMPL. DATE 12/27/1959		TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8398 - 8498	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 015734 COMPL. DATE 01/01/1960 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8496 - 8721														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-			-0-
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-			-0-
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-			-0-
09	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-			-0-
10	0	961	-0-	961	961	961	3			N	-0-			-0-
11	0	893	-0-	893	1854	893	3			N	-0-			-0-
TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166														
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-			-0-
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-			-0-
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-			-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-			-0-
10	0	339	-0-	339	339	339	3			N	-0-			-0-
11	0	320	-0-	320	659	320	3			N	-0-			-0-
TCGU3 (YOUNG, M.G. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 034943 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8981 - 9811														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	40	-0-	40	40	40	3			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40					N	-0-			-0-
TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756														
06	2130 N	2033	-0-	-97	-0-	2033	3			N	-0-			-0-
07	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-			-0-
08	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-			-0-
09	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-			-0-
10	0	2165	-0-	2165	2165	2165	3			N	-0-			-0-
11	0	1971	-0-	1971	4136	1971	3			N	-0-			-0-
TCGU8 (BAKER, J.D. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 034945 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8496 - 9817														
06	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	3			N	-0-			-0-
07	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	3			N	-0-			-0-
08	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	3			N	-0-			-0-
09	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	3			N	-0-			-0-
10	0	5244	-0-	5244	5244	5244	3			N	-0-			-0-
11	0	3984	-0-	3984	9228	3984	3			N	-0-			-0-
TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A														
06	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-			-0-
07	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-			-0-
08	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-			-0-
09	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-			-0-
10	0	1304	-0-	1304	1304	1304	3			N	-0-			-0-
11	0	1172	-0-	1172	2476	1172	3			N	-0-			-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -2) WELL #: 1 L RRCID -> 037230 COMPL. DATE 09/05/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8989 - 9760														
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-			-0-
07	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-			-0-
08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-			-0-
09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-			-0-
10	0	1036	-0-	1036	1036	1036	3			N	-0-			-0-
11	0	941	-0-	941	1977	941	3			N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -2) WELL #: 1 T RRCID -> 038276 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	-0-	841	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	908 N	908	-0-	-0-	-0-	-0-	908	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	-0-	861	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	-0-	867	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	961	-0-	961	961	961	961	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	951	-0-	951	1912	951	951	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
TCGU7 (LEOPARD, L.L. "A" -2) WELL #: 2 T RRCID -> 038724 COMPL. DATE 02/14/1966 TOTAL DEPTH 9852 PERF. N/A													
06	3990 X	3280	-0-	-710	-0-	-0-	3280	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3782 X	3247	-0-	-535	-0-	-0-	3247	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3782 X	3042	-0-	-740	-0-	-0-	3042	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3660 X	2792	-0-	-868	-0-	-0-	2792	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	2971	-0-	2971	2971	2971	2971	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	2743	-0-	2743	5714	2743	2743	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -3) WELL #: 2 T RRCID -> 038733 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 9858 PERF. N/A													
06	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	-0-	1762	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	-0-	1938	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	-0-	1943	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	-0-	1871	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	2028	-0-	2028	2028	2028	2028	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	1887	-0-	1887	3915	1887	1887	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A													
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	635	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	-0-	664	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	665	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	630 N	542	-0-	-88	-0-	-0-	542	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	711	-0-	711	711	711	711	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	701	-0-	701	1412	701	701	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
TCGU7 (LEOPARD, C.W. -2) WELL #: 3 T RRCID -> 054993 COMPL. DATE 03/25/1973 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6466 - 9786													
06	3870 X	3857	-0-	-13	-0-	-0-	3857	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	-0-	4231	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	-0-	4190	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	-0-	4099	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	4094	-0-	4094	4094	4094	4094	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	4102	-0-	4102	8196	4102	4102	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4) WELL #: 3 RRCID -> 055523 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704													
06	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	-0-	2090	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	-0-	2288	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	-0-	2250	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	-0-	2110	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	2283	-0-	2283	2283	2283	2283	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	2028	-0-	2028	4311	2028	2028	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936									
TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1530 N	1435	-0-	-95	-0-	1435 3		N	-0-
07	1581 N	1521	-0-	-60	-0-	1521 3		N	-0-
08	1519 N	1500	-0-	-19	-0-	1500 3		N	-0-
09	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 3		N	-0-
10	0	1629	-0-	1629	1629 3			N	-0-
11	0	1490	-0-	1490	3119 1490 3			N	-0-
TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538									
06	1290 N	1221	-0-	-69	-0-	1221 3		N	-0-
07	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 3		N	-0-
08	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 3		N	-0-
09	1230 N	1090	-0-	-140	-0-	1090 3		N	-0-
10	0	1409	-0-	1409	1409 3			N	-0-
11	0	1278	-0-	1278	2687 1278 3			N	-0-
TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TCGU6 (WERNEKING C. -1) WELL #: 3 RRCID -> 068710 COMPL. DATE 10/10/1976 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8578 - 9800									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TCGU1 (DOSSER, W.J. -1) WELL #: 4 RRCID -> 068964 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8473 - 9629									
06	3570 X	2431	-0-	-1139	-0-	2431 3		N	-0-
07	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676 3		N	-0-
08	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631 3		N	-0-
09	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950 3		N	-0-
10	0	3544	-0-	3544	3544 3			N	-0-
11	0	4634	-0-	4634	8178 4634 3			N	-0-
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510									
06	1110 N	715	-0-	-395	-0-	715 3		N	-0-
07	1457 N	1047	-0-	-410	-0-	1047 3		N	-0-
08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 3		N	-0-
09	720 N	656	-0-	-64	-0-	656 3		N	-0-
10	0	749	-0-	749	749 3			N	-0-
11	0	570	-0-	570	1319 570 3			N	-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635									
06	180 N	167	-0-	-13	-0-	167 3		N	-0-
07	186 N	173	-0-	-13	-0-	173 3		N	-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	179 3		N	-0-
10	0	189	-0-	189	189 3			N	-0-
11	0	179	-0-	179	368 179 3			N	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	720 N	588	-0-	-132	-0-	588	3			N	-0-				-0-
07	806 N	784	-0-	-22	-0-	784	3			N	-0-				-0-
08	775 N	608	-0-	-167	-0-	608	3			N	-0-				-0-
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-				-0-
10	0	602	-0-	602	602	602	3			N	-0-				-0-
11	0	762	-0-	762	1364	762	3			N	-0-				-0-
TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634															
06	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-				-0-
07	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	3			N	-0-				-0-
08	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			N	-0-				-0-
09	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			N	-0-				-0-
10	0	952	-0-	952	952	952	3			N	-0-				-0-
11	0	3611	-0-	3611	4563	3611	3			N	-0-				-0-
TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789															
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN -3) WELL #: 3 RRCID -> 100338 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7782 - 8646															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -4) WELL #: 2 RRCID -> 103294 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8468 - 9678															
06	660 N	653	-0-	-7	-0-	653	3			N	-0-				-0-
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-				-0-
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-				-0-
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-				-0-
10	0	787	-0-	787	787	787	3			N	-0-				-0-
11	0	742	-0-	742	1529	742	3			N	-0-				-0-
TCGU8 (WALLACE, T.H. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	14	-0-	14	14	14	3			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	52	-0-	52	66	52	3			N	-0-				-0-
TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TCGU9 (RYON, J.E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 108447 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 8816														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	420 N	385	-0-	-35	-0-	385	3			N	-0-			-0-
07	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-			-0-
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-			-0-
09	390 N	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-			-0-
10	0	373	-0-	373	373	373	3			N	-0-			-0-
11	0	407	-0-	407	780	407	3			N	-0-			-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585														
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-			-0-
07	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-			-0-
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-			-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-			-0-
10	0	198	-0-	198	198	198	3			N	-0-			-0-
11	0	195	-0-	195	393	195	3			N	-0-			-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -4) WELL #: 4 RRCID -> 111449 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -5) WELL #: 3 RRCID -> 111898 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8513 - 9338														
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-			-0-
07	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-			-0-
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-			-0-
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-			-0-
10	0	352	-0-	352	352	352	3			N	-0-			-0-
11	0	319	-0-	319	671	319	3			N	-0-			-0-

TCGU1 (RIDDLESBERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742														
06	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-			-0-
07	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-			-0-
08	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-			-0-
09	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-			-0-
10	0	1451	-0-	1451	1451	1451	3			N	-0-			-0-
11	0	1322	-0-	1322	2773	1322	3			N	-0-			-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -3) WELL #: 6 T RRCID -> 113014 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8428 - 9618														
06	930 N	928	-0-	-2	-0-	928	3			N	-0-			-0-
07	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-			-0-
08	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-			-0-
09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-			-0-
10	0	1021	-0-	1021	1021	1021	3			N	-0-			-0-
11	0	925	-0-	925	1946	925	3			N	-0-			-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826														
06	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-			-0-
07	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-			-0-
08	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-			-0-
09	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-			-0-
10	0	2512	-0-	2512	2512	2512	3			N	-0-			-0-
11	0	2379	-0-	2379	4891	2379	3			N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936									
TCGU10 (MCGEE, BEN -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TCGU7 (BAKER, MAUDE -9) WELL #: 6 RRCID -> 114950 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9019 - 9189									
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-
10	0	208	-0-	208	208	208	3	N	-0-
11	0	340	-0-	340	548	340	3	N	-0-
TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771									
06	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3	N	-0-
07	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3	N	-0-
08	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3	N	-0-
09	1770 N	1367	-0-	-403	-0-	1367	3	N	-0-
10	0	1382	-0-	1382	1382	1382	3	N	-0-
11	0	1608	-0-	1608	2990	1608	3	N	-0-
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -8) WELL #: 7 RRCID -> 116627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8459 - 9664									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TCGU3 (YOUNG, M.G. -4) WELL #: 4 RRCID -> 117928 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8480 - 9686									
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3	N	-0-
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3	N	-0-
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3	N	-0-
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3	N	-0-
10	0	528	-0-	528	528	528	3	N	-0-
11	0	638	-0-	638	1166	638	3	N	-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050									
06	1710 X	1673	-0-	-37	-0-	1673	3	N	-0-
07	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3	N	-0-
08	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3	N	-0-
09	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3	N	-0-
10	0	1860	-0-	1860	1860	1860	3	N	-0-
11	0	1744	-0-	1744	3604	1744	3	N	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936									
TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE						BALANCE
06	2568 N	2568 -0-	-0-	-0-	-0-	2568 3	N	-0-	-0-
07	1825 N	1825 -0-	-0-	-0-	-0-	1825 3	N	-0-	-0-
08	1612 N	1612 -0-	-0-	-0-	-0-	1612 3	N	-0-	-0-
09	2291 N	2291 -0-	-0-	-0-	-0-	2291 3	N	-0-	-0-
10	0	2990 -0-	2990	2990	2990	2990 3	N	-0-	-0-
11	0	2413 -0-	2413	5403	2413	2413 3	N	-0-	-0-
DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 118594 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 10031 PERF. 8686 - 9278									
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	8 -0-	8	8	8 3		N	-0-	-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443									
06	4111 X	4111 -0-	-0-	-0-	-0-	4111 3	N	-0-	-0-
07	3565 X	2034 -0-	-1531	-0-	-0-	2034 3	N	-0-	-0-
08	5125 X	5125 -0-	-0-	-0-	-0-	5125 3	N	-0-	-0-
09	6912 X	6912 -0-	-0-	-0-	-0-	6912 3	N	-0-	-0-
10	0	5225 -0-	5225	5225	5225	5225 3	N	-0-	-0-
11	0	3126 -0-	3126	8351	3126	3126 3	N	-0-	-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259									
06	1930 N	1930 -0-	-0-	-0-	-0-	1930 3	N	-0-	-0-
07	2264 N	2264 -0-	-0-	-0-	-0-	2264 3	N	-0-	-0-
08	2043 N	2043 -0-	-0-	-0-	-0-	2043 3	N	-0-	-0-
09	2082 N	2082 -0-	-0-	-0-	-0-	2082 3	N	-0-	-0-
10	0	2154 -0-	2154	2154	2154	2154 3	N	-0-	-0-
11	0	2455 -0-	2455	4609	2455	2455 3	N	-0-	-0-
MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010									
06	660 N	542 -0-	-118	-0-	-0-	542 3	N	-0-	-0-
07	656 N	656 -0-	-0-	-0-	-0-	656 3	N	-0-	-0-
08	744 N	744 -0-	-0-	-0-	-0-	744 3	N	-0-	-0-
09	1029 N	1029 -0-	-0-	-0-	-0-	1029 3	N	-0-	-0-
10	0	1275 -0-	1275	1275	1275	1275 3	N	-0-	-0-
11	0	1251 -0-	1251	2526	1251	1251 3	N	-0-	-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064									
06	360 N	247 -0-	-113	-0-	-0-	247 3	N	-0-	-0-
07	628 N	628 -0-	-0-	-0-	-0-	628 3	N	-0-	-0-
08	1202 N	1202 -0-	-0-	-0-	-0-	1202 3	N	-0-	-0-
09	1009 N	1009 -0-	-0-	-0-	-0-	1009 3	N	-0-	-0-
10	0	434 -0-	434	434	434	434 3	N	-0-	-0-
11	0	416 -0-	416	850	416	416 3	N	-0-	-0-
MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300									
06	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TCGU8 (WALLACE, T.H. -5) WELL #: 6 RRCID -> 120571 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8429 - 9095														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -4) WELL #: 7 T RRCID -> 120666 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9260 - 9661														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TCGU3 (YOUNG, M.G. -5) WELL #: 5 RRCID -> 120927 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8462 - 9147														
06	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-			-0-
07	1798 N	1764	-0-	-34	-0-	1764	3			N	-0-			-0-
08	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-			-0-
09	1650 N	1609	-0-	-41	-0-	1609	3			N	-0-			-0-
10	0	2236	-0-	2236	2236	2236	3			N	-0-			-0-
11	0	1978	-0-	1978	4214	1978	3			N	-0-			-0-
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -5) WELL #: 8 RRCID -> 121097 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8397 - 9708														
06	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-			-0-
07	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-			-0-
08	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-			-0-
09	1140 N	898	-0-	-242	-0-	898	3			N	-0-			-0-
10	0	225	-0-	225	225	225	3			N	-0-			-0-
11	0	292	-0-	292	517	292	3			N	-0-			-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725														
06	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-			-0-
07	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-			-0-
08	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-			-0-
09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-			-0-
10	0	893	-0-	893	893	893	3			N	-0-			-0-
11	0	1345	-0-	1345	2238	1345	3			N	-0-			-0-
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -6) WELL #: 4 RRCID -> 121507 COMPL. DATE 05/15/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8870 - 9167														
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-			-0-
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-			-0-
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-			-0-
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-			-0-
10	0	480	-0-	480	480	480	3			N	-0-			-0-
11	0	420	-0-	420	900	420	3			N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: HENDERSON											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																						
WALLACE, T.H. WELL #: A 1											RRCID ->	121725	COMPL. DATE	06/30/1986	TOTAL DEPTH	4985	PERF.	4840	-	4900		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4)											WELL #:	6	RRCID ->	123364	COMPL. DATE	02/01/1987	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8514	-	9199
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
TCGU3 (YOUNG, M.G. -6)											WELL #:	6	RRCID ->	125420	COMPL. DATE	09/28/1987	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8477	-	9235
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11)											WELL #:	10	RRCID ->	125991	COMPL. DATE	11/02/1987	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	8945	-	9730
06	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3				N	-0-					-0-					
07	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3				N	-0-					-0-					
08	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3				N	-0-					-0-					
09	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3				N	-0-					-0-					
10	0	1685	-0-	1685	1685	1685	3				N	-0-					-0-					
11	0	1533	-0-	1533	3218	1533	3				N	-0-					-0-					
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8)											WELL #:	11	RRCID ->	126203	COMPL. DATE	11/11/1987	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	8462	-	10068
06	2010 N	1814	-0-	-196	-0-	1814	3				N	-0-					-0-					
07	2046 N	1778	-0-	-268	-0-	1778	3				N	-0-					-0-					
08	1953 N	1677	-0-	-276	-0-	1677	3				N	-0-					-0-					
09	1800 N	1554	-0-	-246	-0-	1554	3				N	-0-					-0-					
10	0	2227	-0-	2227	2227	2227	3				N	-0-					-0-					
11	0	1896	-0-	1896	4123	1896	3				N	-0-					-0-					
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -7)											WELL #:	5	RRCID ->	126210	COMPL. DATE	12/29/1987	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8527	-	9011
06	1260 N	1130	-0-	-130	-0-	1130	3				N	-0-					-0-					
07	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3				N	-0-					-0-					
08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3				N	-0-					-0-					
09	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3				N	-0-					-0-					
10	0	1495	-0-	1495	1495	1495	3				N	-0-					-0-					
11	0	1077	-0-	1077	2572	1077	3				N	-0-					-0-					
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7)											WELL #:	10	RRCID ->	126212	COMPL. DATE	11/09/1987	TOTAL DEPTH	10111	PERF.	8531	-	9848
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3				N	-0-					-0-					
07	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3				N	-0-					-0-					
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3				N	-0-					-0-					
09	270 N	238	-0-	-32	-0-	238	3				N	-0-					-0-					
10	0	238	-0-	238	238	238	3				N	-0-					-0-					
11	0	286	-0-	286	524	286	3				N	-0-					-0-					

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
TCGU6 (HINTON -3) WELL #: 6 RRCID -> 165302 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8690 - 9662															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		963 N	963	-0-	-0-	-0-	-0-	963 3			N	-0-			-0-
07		962 N	962	-0-	-0-	-0-	-0-	962 3			N	-0-			-0-
08		953 N	953	-0-	-0-	-0-	-0-	953 3			N	-0-			-0-
09		960 N	911	-0-	-49	-0-	-0-	911 3			N	-0-			-0-
10		0	873	-0-	873	-0-	873	873 3			N	-0-			-0-
11		0	701	-0-	701	1574	701 3	701 3			N	-0-			-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843															
06		1230 N	1097	-0-	-133	-0-	-0-	1097 3			N	-0-			-0-
07		1395 N	1316	-0-	-79	-0-	-0-	1316 3			N	-0-			-0-
08		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	-0-	1351 3			N	-0-			-0-
09		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	-0-	1283 3			N	-0-			-0-
10		0	1469	-0-	1469	1469	1469 3	1469 3			N	-0-			-0-
11		0	1332	-0-	1332	2801	1332 3	1332 3			N	-0-			-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931															
06		2430 N	2356	-0-	-74	-0-	-0-	2356 3			N	-0-			-0-
07		2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	-0-	2641 3			N	-0-			-0-
08		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	-0-	2583 3			N	-0-			-0-
09		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	-0-	2563 3			N	-0-			-0-
10		0	2768	-0-	2768	2768	2768 3	2768 3			N	-0-			-0-
11		0	2614	-0-	2614	5382	2614 3	2614 3			N	-0-			-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234															
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TCGU1 (DOSSER, W. J. -2) WELL #: 12 RRCID -> 225288 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8325 - 9823															
06		5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	-0-	5429 3			N	-0-			-0-
07		6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	-0-	6090 3			N	-0-			-0-
08		6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	-0-	6001 3			N	-0-			-0-
09		5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	-0-	5713 3			N	-0-			-0-
10		0	6278	-0-	6278	6278	6278 3	6278 3			N	-0-			-0-
11		0	5808	-0-	5808	12086	5808 3	5808 3			N	-0-			-0-

TCGU3 (YOUNG, M. G. -7) WELL #: 7 RRCID -> 231644 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264															
06		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	-0-	1028 3			N	-0-			-0-
07		992 N	967	-0-	-25	-0-	-0-	967 3			N	-0-			-0-
08		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	-0-	1125 3			N	-0-			-0-
09		3000 N	4316	-0-	1316	1316	4316 3	4316 3			N	-0-			-0-
10		0	5892	-0-	5892	7208	5892 3	5892 3			N	-0-			-0-
11		0	4908	-0-	4908	12116	4908 3	4908 3			N	-0-			-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817															
06		98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98 3			N	-0-			-0-
07		98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98 3			N	-0-			-0-
08		124 N	90	-0-	-34	-0-	-0-	90 3			N	-0-			-0-
09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99 3			N	-0-			-0-
10		0	107	-0-	107	107	107 3	107 3			N	-0-			-0-
11		0	106	-0-	106	213	106 3	106 3			N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 273516 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 9152														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-			-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-			-0-
10	0	27	-0-	27	-0-	27	3			N	-0-			-0-
11	0	25	-0-	25	52	25	3			N	-0-			-0-
TRINIDAD, S. (RODESSA) 91235 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HENDERSON														
TENISON OIL COMPANY 841409														
HARWELL GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 081730 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 12719 PERF. 7168 - 7179														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
HARWELL GAS UNIT NO. 1-A WELL #: 1 RRCID -> 084483 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
HARWELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 084590 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7192 - 7198														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
CINRON ENERGY, LLC 153512														
LINDER WELL #: 1 RRCID -> 186462 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 11233 PERF. 8035 - 8047														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
LINDER WELL #: 2 RRCID -> 188787 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8025 - 8030														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
CINRON ENERGY, LLC		//CONT.//		153512													
LINDER		WELL #:		3		RRCID -> 188985		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH	9471	PERF. 8026	- 8038				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OPTIMUM EXPLORATION LLC		WELL #:		625161	1	RRCID -> 108812		COMPL. DATE 01/11/1984		TOTAL DEPTH	8295	PERF. 7850	- 7947				
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY																	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					-0-
SPI-SWD		WELL #:		1		RRCID -> 177753		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4201	- 4428				
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ARNOLD		WELL #:		1		RRCID -> 179798		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH	9383	PERF. 8288	- 8292				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					-0-
TEXAS POWER & LIGHT CO.		WELL #:		2		RRCID -> 179984		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8223	- 8232				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					-0-
TEXAS POWER & LIGHT		WELL #:		3		RRCID -> 182147		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH	9399	PERF. 7818	- 8306				
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		91237 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
OPTIMUM EXPLORATION LLC				//CONT.//		625161									
TEXAS POWER & LIGHT				WELL #:		4	RRCID -> 182383		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8242	- 8328	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		90 N	10	-0-	-80	-0-		10 2			Y	-0-			-0-
07		155 N	131	-0-	-24	-0-		131 2			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	106	-0-	106	106		106 2			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-			-0-
11		0	38	-0-	38	144		38 2			Y	-0-			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.				WELL #:		3	RRCID -> 183689		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH	9382	PERF. 8274	- 8330	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	16	-0-	16	16		16 2			Y	-0-			-0-

TEXAS POWER & LIGHT				WELL #:		6	RRCID -> 185476		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH	8510	PERF. 8224	- 8273	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	16	-0-	16	16		16 2			Y	-0-			-0-

TEXAS POWER & LIGHT CO.				WELL #:		5	RRCID -> 187256		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH	8501	PERF. 8213	- 8379	
06		240 N	137	-0-	-103	-0-		137 2			Y	-0-			-0-
07		230 N	230	-0-	-0-	-0-		230 2			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	402	-0-	402	402		402 2			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	402					Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	402					Y	-0-			-0-
11		0	47	-0-	47	449		47 2			Y	-0-			-0-

ARNOLD				WELL #:		3	RRCID -> 187687		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH	8876	PERF. 7978	- 8375	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	16	-0-	16	16		16 2			Y	-0-			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.				WELL #:		4	RRCID -> 188569		COMPL. DATE 04/15/2002		TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8655	- 8819	
06		30 N	18	-0-	-12	-0-		18 2			Y	-0-			-0-
07		721 N	721	-0-	-0-	-0-		721 2			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	560	-0-	560	560		560 2			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	560					Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	560					Y	-0-			-0-
11		0	151	-0-	151	711		151 2			Y	-0-			-0-

TXU-AIRHEART				WELL #:		1	RRCID -> 188998		COMPL. DATE 04/28/2002		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7779	- 7939	
06		150 N	46	-0-	-104	-0-		46 2			Y	-0-			-0-
07		155 N	14	-0-	-141	-0-		14 2			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	1	-0-	1	1		1 2			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
11		0	16	-0-	16	17		16 2			Y	-0-			-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
OPTIMUM EXPLORATION LLC		//CONT.//		625161							
ARNOLD		WELL #:		4	RRCID -> 190914		COMPL. DATE 08/26/2002		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7769 - 8135
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0	16	-0-	16	16	16	2	Y	-0-		-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		8	RRCID -> 192975		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7734 - 8373
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	Y	-0-		-0-
07	434 N	214	-0-	-220	-0-	214	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	750	-0-	750	750	750	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	750			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	750			Y	-0-		-0-
11	0	162	-0-	162	912	162	2	Y	-0-		-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		9	RRCID -> 199012		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7718 - 8287
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	Y	-0-		-0-
07	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	367	-0-	367	367	367	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	367			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	367			Y	-0-		-0-
11	0	343	-0-	343	710	343	2	Y	-0-		-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		10	RRCID -> 204344		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8326 - 8480
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	722	-0-	722	722	722	2	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	560	-0-	560	1282	560	2	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1282			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1282			Y	-0-		-0-
11	0	151	-0-	151	1433	151	2	Y	-0-		-0-

ARNOLD		WELL #:		6	RRCID -> 206399		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7844 - 8212
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	Y	-0-		-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	24	-0-	24	24	24	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	24			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	24			Y	-0-		-0-
*11	56 N	32	-0-	-24	-0-	32	2	Y	-0-		-0-

ENSERCH PROCESSING INC.		WELL #:		11	RRCID -> 216553		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7884 - 8012
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2	Y	-0-		-0-
07	651 N	285	-0-	-366	-0-	285	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-
11	0	37	-0-	37	38	37	2	Y	-0-		-0-

WAREING		WELL #:		4	RRCID -> 216555		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH	8501	PERF. 7744 - 8030
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0	16	-0-	16	16	16	2	Y	-0-		-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
OPTIMUM EXPLORATION LLC		//CONT.//		625161										
ARNOLD		WELL #:		7		RRCID -> 218870		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7769	- 8209	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ENSERCH PROCESSING, INC.				WELL #:	1	RRCID -> 288534		COMPL. DATE 11/21/2019		TOTAL DEPTH	8836	PERF. 7842	- 7880	
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-			-0-
07	868 N	196	-0-	-672	-0-	196	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
11	0	163	-0-	163	164	163	2			Y	-0-			-0-
PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC				657295										
ZOLLER HEIRS				WELL #:	1	RRCID -> 216865		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH	8174	PERF. 8086	- 8136	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VAN BASA RESOURCES, INC.		93042 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VAN ZANDT						
SWAIN, O.L. 11B		053974												
		WELL #:		7	RRCID -> 128566		COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH	2997	PERF. 2510	- 2540		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SWAIN, O.L. 109				WELL #:	4	RRCID -> 199679		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2752	- 2766	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
THOMPSON, I. W. 401				WELL #:	24	RRCID -> 207359		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2446	- 2488	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAN (AUSTIN CHALK)		93042 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT			
BASA RESOURCES, INC.		053974									
SWAIN, W. F. 9		WELL #: 9		RRCID -> 199389		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH		2932 PERF. 2450 - 2575	
M	0	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	16	-0-	16	16	15 3	1 9		1 1	-0-	
11	14B2 EXT	247	-0-	247	263	227 3	20 9		18 1	-0-	
SWAIN, W. F. 9		WELL #: 7		RRCID -> 199391		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		2939 PERF. 2385 - 2575	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
VAN, WEST (RODESSA)		93049 581		ASSOCIATED		49B		CNTY: VAN ZANDT			
C&P RESOURCES OPERATING CO, LLC		120117									
PALMER-METCALF		WELL #: 1		RRCID -> 149026		COMPL. DATE 12/23/1993		TOTAL DEPTH		7272 PERF. 6356 - 6361	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 10/27/2021											
VAN, WEST (RODESSA -A-)		93049 585		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT			
CINRON ENERGY, LLC		153512									
CLARK, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 103570		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH		11050 PERF. 6178 - 6208	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					39	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					39	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					39	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					39	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					39	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					39	
S N D ENERGY COMPANY, INC.		741084									
BROWNING, L.P.		WELL #: 1		RRCID -> 188797		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		7056 PERF. 6204 - 6300	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
VANDERBEEK (BOSSIER SAND)		93196 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC		712947									
VANDERBEEK, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 180707		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH		17500 PERF. 14950 - 14960	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

VANDERBEEK (BOSSIER SAND)				//CONT.//	93196 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEON						
XTO ENERGY INC.					945936															
HAYNIE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 189448				COMPL. DATE 01/22/2004				TOTAL DEPTH 15259 PERF.14514 - 15123						
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	747	2	N	-0-						-0-	
07	589	N	502	-0-	-87	-0-	-0-	23	1	479	2	N	-0-						-0-	
08	589	N	307	-0-	-282	-0-	-0-	15	1	292	2	N	-0-						-0-	
09	570	N	478	-0-	-92	-0-	-0-	22	1	456	2	N	-0-						-0-	
10	0		418	-0-	418	-0-	418	17	1	401	2	N	-0-						-0-	
11	0		259	-0-	259	-0-	677	11	1	248	2	N	-0-						-0-	
VANDERBEEK (COTTON VALLEY LIME)					93196 075	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LEON						
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC					712947															
VANDERBEEK, J. W. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 170942				COMPL. DATE 07/11/1998				TOTAL DEPTH 17500 PERF.16448 - 17354						
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
VANDERBEEK				WELL #:	2	RRCID -> 246645				COMPL. DATE 09/09/2008				TOTAL DEPTH 17762 PERF.16578 - 17156						
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-						-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
VINDICATOR (COTTON VALLEY LIME)					93868 100	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.					945936															
FROST				WELL #:	2	RRCID -> 162561				COMPL. DATE 01/14/1997				TOTAL DEPTH 16000 PERF.15187 - 15620						
06	2010	N	1997	-0-	-13	-0-	-0-	1997	2			N	-0-						-0-	
07	2077	N	2045	-0-	-32	-0-	-0-	2045	2			N	-0-						-0-	
08	2046	N	2036	-0-	-10	-0-	-0-	2036	2			N	-0-						-0-	
09	2010	N	1968	-0-	-42	-0-	-0-	1968	2			N	-0-						-0-	
10	0		1989	-0-	1989	-0-	1989	1989	2			N	-0-						-0-	
11	0		1970	-0-	1970	-0-	3959	1970	2			N	-0-						-0-	
WESSON (SMACKOVER)					96484 700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: VAN ZANDT						
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC					834365															
HOLLAND-BROWNING				WELL #:	1	RRCID -> 131905				COMPL. DATE 11/11/1998				TOTAL DEPTH 14660 PERF.13808 - 14164						
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
GLOVER				WELL #:	1	RRCID -> 133889				COMPL. DATE 02/11/1990				TOTAL DEPTH 14765 PERF.14044 - 14330						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

WESSON (SMACKOVER)													CNTY: VAN ZANDT	
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 96484 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
SIMS //CONT.// 834365														
WELL #: 1 RRCID -> 136999 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 14890 PERF.14372 - 14456														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME)													CNTY: FREESTONE	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
FOREE 189405 WELL #: 1 RRCID -> 241807 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 10949														
06	4230 X	3825	-0-	-405	-0-	3780	2	45	9	N	41	188 1		50
07	4371 X	4153	-0-	-218	-0-	4142	2	11	9	N	10			60
08	4371 X	4135	-0-	-236	-0-	4132	2	3	9	N	3			63
09	4110 X	4035	-0-	-75	-0-	4035	2			N	-0-			63
10	0	4060	-0-	4060	-0-	4060	2			N	-0-			63
11	0	3877	-0-	3877	-0-	7937	2			N	-0-			63
FAULCONER ENERGY, LLC 263648 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
NUMBERSON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133367 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10871 - 10893														
06	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	312	1	2326	2	N	-0-			282
07	3050 N	3050	-0-	-0-	-0-	328	1	2716	2	N	5			287
08	2790 N	2590	-0-	-200	-0-	356	1	2202	2	N	29			316
09	2640 N	1622	-0-	-1018	-0-	241	1	1381	2	N	-0-			316
10	0	2122	-0-	2122	-0-	340	1	1779	2	N	3	177 1		142
11	0	1392	-0-	1392	-0-	3514	2	1177	2	N	3			145
NUMBERSON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 138285 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10940 - 10948														
06	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	138	1	1033	2	N	10			296
07	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	137	1	1129	2	N	8			304
08	1147 N	793	-0-	-354	-0-	109	1	673	2	N	10			314
09	1170 N	1108	-0-	-62	-0-	164	1	944	2	N	-0-			314
10	0	686	-0-	686	-0-	110	1	576	2	N	-0-	152 1		162
11	0	671	-0-	671	-0-	1357	1	568	2	N	-0-			162
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
HILL, F. S. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105232 COMPL. DATE 04/20/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10809 - 10843														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	116						N	-0-		35
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	116						N	-0-		35
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	116						N	-0-		35
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	116						N	-0-		35
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	116						N	-0-		35
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	116						N	-0-		35

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764														
MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	22	1	110	3	N	-0-			44
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			44
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			44
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-			44
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	3	N	-0-			44
*11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	49	1	143	3	N	-0-			44
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149														
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043														
06	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2726	2	22	9	N	20			77
07	1271 N	1194	-0-	-77	-0-	1183	2	11	9	N	10			87
08	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2856	2	14	9	N	13			100
09	0	2756	-0-	2756	2756	2728	2	28	9	N	25			125
10	0	2749	-0-	2749	5505	2738	2	11	9	N	10			135
*11	8153 X	2648	-0-	-5505	-0-	2637	2	11	9	N	10			145
HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187														
06	1110 N	977	-0-	-133	-0-	954	2	23	9	N	21			126
07	1271 N	1185	-0-	-86	-0-	1183	2	2	9	N	2			128
08	1147 N	1106	-0-	-41	-0-	1102	2	4	9	N	4			132
09	0	1314	-0-	1314	1314	1225	2	89	9	N	81	124	1	89
10	0	782	-0-	782	2096	768	2	14	9	N	13			102
*11	2685 N	589	-0-	-2096	-0-	575	2	14	9	N	13			115
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101														
06	994 N	994	-0-	-0-	-0-	992	2	2	9	N	2			59
07	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1011	2	2	9	N	2			61
08	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1350	2	2	9	N	2			63
09	0	806	-0-	806	806	800	2	6	9	N	5			68
10	0	88	-0-	88	894	86	2	2	9	N	2			70
*11	946 N	52	-0-	-894	-0-	50	2	2	9	N	2			72
WINKLER, S. (RODESSA) 98042 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE														
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764														
FERGUSON, J. R. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 177339 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6650 - 6660														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-			48
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-			48
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-			48
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-			48
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-			48
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-			48
WONDERLAND (BOSSIER SAND) 98452 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON														
BRG LONE STAR LTD. 090870														
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 177853 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13870 - 13902														
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-			-0-
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-			-0-
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-			-0-
09	0	383	-0-	383	383	383	3			N	-0-			-0-
10	0	389	-0-	389	772	389	3			N	-0-			-0-
11	0	350	-0-	350	1122	350	3			N	-0-			-0-

(GWN415)

03/17/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS