
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

- 0A P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
- B PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(REDCAVE) 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	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	

STUDDARD-STEWARD		WELL #: 3W		RRCID -> 230696		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4864 - 4866							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	

CARR RESOURCES, INC.		135180															
T-BAR-X CARRINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 191476		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 15582		PERF.11804 - 11829							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT					-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							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	

MUSE-PATRANELLA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 200076		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 16600		PERF.15701 - 16000							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	

DESTEFANO, CATHERINE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 237229		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 14550		PERF. N/A							
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-	

WILDLCAT		//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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	
HAMILL FOUNDATION				WELL #: 1	RRCID -> 266267	COMPL. DATE 02/18/2012	TOTAL DEPTH 19021	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405						
WIEBOLDT, ELIZABETH				WELL #: 3	RRCID -> 193029	COMPL. DATE 01/22/2003	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 9950	- 9959	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903						
SWANK "A"				WELL #: 2	RRCID -> 190310	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8675	PERF. 8433	- 8438	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
SWANK "A"				WELL #: 2	RRCID -> 218929	COMPL. DATE 04/11/2005	TOTAL DEPTH 8675	PERF. 4514	- 5300	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
DOUGHTIE OPERATING COMPANY, LLC				225787						
HIGHTOWER				WELL #: 1	RRCID -> 282967	COMPL. DATE 01/20/2017	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 11002	- 11017	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00010 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FREESTONE			
PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC				657295						
TRINITY MATERIALS		WELL #:		1	RRCID -> 187842	COMPL. DATE 12/21/2001	TOTAL DEPTH 12240	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

PIERCO ENERGY CORP.				665422						
BOGGS		WELL #:		1	RRCID -> 253851	COMPL. DATE 09/18/2007	TOTAL DEPTH 4228	PERF. 596 - 3892		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

RANDALL EXPLORATION, LLC				690790						
STEPHENS		WELL #:		1	RRCID -> 232159	COMPL. DATE 12/09/2006	TOTAL DEPTH 14349	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

XTO ENERGY INC.				945936						
OWENS "C"		WELL #:		3	RRCID -> 171505	COMPL. DATE 08/13/1998	TOTAL DEPTH 10810	PERF. 7514 - 7593		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

WILLIFORD, JEAN A. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 252903	COMPL. DATE 02/25/2009	TOTAL DEPTH 10908	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05		2728 #	1007	-0-	-1721	-0-	335 2	20 4	N		593	700 1	2 8	123	
							922 9								
06		2640 #	1336	-0-	-1304	-0-	617 2	13 4	N		642	528 1	3 8	234	
							706 9								
07		2511 #	1235	-0-	-1276	-0-	581 2	12 4	N		584	732 1	2 8	84	
							642 9								
08		1197 R	1197	-0-	-0-	-0-	579 2	5 4	N		557	490 1	8 8	143	
							613 9								
09		1350 #	812	-0-	-538	-0-	310 2	4 4	N		453	367 1	4 8	225	
							498 9								
10		0	269	-0-	269	269	28 2	4 4	N		215	339 1	10 8	91	
							237 9								

MACH A			WELL #:	2H	RRCID ->	291385	COMPL. DATE	02/20/2017	TOTAL DEPTH	9699	PERF.	10971	-	17511	

05		4003 R	4003	-0-	-0-	-0-	3065 2	17 4	N		837	1097 1	1 8	36	
							921 9								
06		3663 R	3663	-0-	-0-	-0-	2841 2	15 4	N		734	554 1	3 8	213	
							807 9								
07		4123 #	3551	-0-	-572	-0-	2782 2	14 4	N		686	709 1	1 8	189	
							755 9								
08		4123 #	3388	-0-	-735	-0-	2650 2	14 4	N		658	705 1	4 8	138	
							724 9								
09		3990 #	3253	-0-	-737	-0-	2526 2	13 4	N		649	583 1	2 8	202	
							714 9								
10		0	2952	-0-	2952	2952	2261 2	13 4	N		616	730 1	6 8	82	
							678 9								

EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC			238737		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NAVARRO				
RIDE LONESOME			WELL #:	1H	RRCID ->	284862	COMPL. DATE	01/28/2017	TOTAL DEPTH	11604	PERF.	12184	-	17056	

05		3472 #	3003	-0-	-469	-0-	2794 3	209 9	N		190			243	
							921 9								
06		3120 #	3022	-0-	-98	-0-	2711 3	311 9	N		283	192 1	2 8	332	
							807 9								
07		5456 #	2604	-0-	-2852	-0-	2311 3	293 9	N		266	358 1		240	
							2166 3	565 9	N		514	383 1		371	
08		5456 #	2731	-0-	-2725	-0-	2575 3	453 9	N		412	383 1		400	
							2511 3	307 9	N		279	552 1		127	
09		0	3028	-0-	3028	3028									
10		0	2818	-0-	2818	5846									

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	

05		1395 N	1264	-0-	-131	-0-	1264 3		N		-0-			-0-	
							1244 3		N		-0-			-0-	
06		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 3		N		-0-			-0-	
							1232 3		N		-0-			-0-	
07		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1185 3		N		-0-			-0-	
							1192 3		N		-0-			-0-	
08		1271 N	1185	-0-	-86	-0-	1185 3		N		-0-			-0-	
							1192 3		N		-0-			-0-	
09		1230 N	1192	-0-	-38	-0-	1192 3		N		-0-			-0-	
									N		NO RPT			-0-	
10		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	

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
									N		NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
									N		NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
									N		NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
									N		NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
									N		NO RPT			-0-	
10		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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

AKER GAS INJECTION WELL #: 1 RRCID -> 262540 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3905 - 4184												
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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												
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
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

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												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
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

SADLER, ANN WARD WELL #: 1 RRCID -> 201246 COMPL. DATE 10/31/1986 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9517 - 9809												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
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

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368												
BARNES, LEAH "B" WELL #: 1 RRCID -> 128277 COMPL. DATE 07/31/1988 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9177 - 9192												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	415 R	415	-0-	-0-	-0-		44 1	371 2		N	-0-			38
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

LARGENT HEIRS NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 282525 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10007 - 10066

05	217 #	133	-0-	-84	-0-		14 1	119 2		N	-0-			34
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

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
 TURNER-ROUGHTON WELL #: RRCID -> 135820 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8776 - 8782

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
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

PLUGGED AND ABANDONED 01/06/1999

ALLEN LOCKLIN (NACATOH) 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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2				N	-0-			-0-
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 N	NO RPT	-0-	-0-	104					N	NO RPT			-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		620 N	505	-0-	-115	-0-	505	2		N	-0-	-0-	-0-
06		750 N	615	-0-	-135	-0-	615	2		N	-0-	-0-	-0-
07		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-	-0-	-0-
08		496 N	454	-0-	-42	-0-	454	2		N	-0-	-0-	-0-
09		0	277	-0-	277	277	277	2		N	-0-	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	277	277			N	NO RPT	-0-	-0-

BAIN, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 118068 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 3712 PERF. 3581 - 3584													
05		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-	-0-	-0-
06		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-	-0-	-0-
07		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-	-0-	-0-
08		434 N	293	-0-	-141	-0-	293	2		N	-0-	-0-	-0-
09		0	277	-0-	277	277	277	2		N	-0-	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	277	277			N	NO RPT	-0-	-0-

BAIN, R. A. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 118329 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3552 - 3555													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

COATES, MAGGIE BELLE WELL #: 1 RRCID -> 121092 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3569 - 3572													
05		186 N	154	-0-	-32	-0-	154	2		N	-0-	-0-	-0-
06		210 N	207	-0-	-3	-0-	207	2		N	-0-	-0-	-0-
07		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-	-0-	-0-
08		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-	-0-	-0-
09		0	163	-0-	163	163	163	2		N	-0-	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	163	163			N	NO RPT	-0-	-0-

CARPENTER WELL #: A 1 RRCID -> 192268 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3622 - 3632													
05		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-	-0-	80
06		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-	-0-	80
07		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-	-0-	80
08		341 N	224	-0-	-117	-0-	224	2		N	-0-	-0-	80
09		0	224	-0-	224	224	224	2		N	-0-	-0-	80
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	224	224			N	NO RPT	-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													
05		310 N	243	-0-	-67	-0-	243	2		N	-0-	-0-	-0-
06		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-	-0-	-0-
07		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-	-0-	-0-
08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-	-0-	-0-
*09		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-	-0-	-0-
*10		208 N	208	-0-	-0-	-0-	16	1	192	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
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

1984 OPERATING COMPANY L.L.C.				953521	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HENDERSON				
RAMSEY, JESSE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	092937	COMPL. DATE	08/16/1978	TOTAL DEPTH	9112	PERF.	9010 - 9018		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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		
05	0	360	-0-	360	10830	68 1	148 2	N	131					256
						144 9								
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								

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		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		7657 X	927	-0-	-6730	-0-	927 2		N	-0-		-0-
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-

CURRIE		WELL #:		1	RRCID ->	288125	COMPL. DATE	03/01/2019	TOTAL DEPTH	17002	PERF.16130 - 16874	
05		5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-			N	-0-	-0-	
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-	

CARR RESOURCES, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	192639	COMPL. DATE	05/12/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15742 - 16915	
T-BAR-X DAUNTLESS		135180										
05		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N	-0-	-0-	
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		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT	-0-	

COMSTOCK OIL & GAS, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	226895	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	16500	PERF.14940 - 15508	
MARTIN, K.		170038										
05		11335 X	11335	-0-	-0-	-0-	11335 2		N	-0-	-0-	
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-	

INGRAM, G. H. JR.		WELL #:		1	RRCID ->	226896	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	16500	PERF.13438 - 14642	
05		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936 2		N	-0-	-0-	
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-	

INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	226933	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	16500	PERF.14382 - 15527	
05		8773 X	7872	-0-	-901	-0-	7872 2		N	-0-	-0-	
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	-0-	
09		8508 X	8508	-0-	-0-	-0-	8508 2		N	-0-	-0-	
10		0	8600	-0-	8600	8600	8600 2		N	-0-	-0-	

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
05		6634 X	5778	-0-	-856	-0-	5778 2			N	-0-
06		6420 X	5851	-0-	-569	-0-	5851 2			N	-0-
07		6076 X	5756	-0-	-320	-0-	5756 2			N	-0-
08		6076 X	5991	-0-	-85	-0-	5990 2	1 9		N	-0-
09		0	5742	-0-	5742	5742	5742 2			N	-0-
10		0	5649	-0-	5649	11391	5649 2			N	-0-

MCCULLOUGH, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 232251 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12982 - 13276											
05		10509 X	8218	-0-	-2291	-0-	8218 2			N	-0-
06		10170 X	7932	-0-	-2238	-0-	7932 2			N	-0-
07		10509 X	7991	-0-	-2518	-0-	7991 2			N	-0-
08		8256 X	8256	-0-	-0-	-0-	8256 2			N	-0-
09		0	8836	-0-	8836	8836	8836 2			N	-0-
10		0	8317	-0-	8317	17153	8317 2			N	-0-

MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 2 RRCID -> 241586 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13770 - 14801											
05		837 N	305	-0-	-532	-0-	305 2			N	-0-
06		810 N	134	-0-	-676	-0-	134 2			N	-0-
07		1085 N	193	-0-	-892	-0-	193 2			N	-0-
08		310 N	122	-0-	-188	-0-	122 2			N	-0-
09		0	106	-0-	106	106	106 2			N	-0-
10		0	39	-0-	39	145	39 2			N	-0-

INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247689 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.15545 - 16940											
05		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129 2			N	-0-
06		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006 2			N	-0-
07		3255 X	3030	-0-	-225	-0-	3030 2			N	-0-
08		3255 X	3026	-0-	-229	-0-	3026 2			N	-0-
09		0	2933	-0-	2933	2933	2933 2			N	-0-
10		0	2933	-0-	2933	5866	2933 2			N	-0-

MCCULLOUGH "B" WELL #: 3 RRCID -> 249793 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16049 - 16075											
05		34162 X	32965	-0-	-1197	-0-	32965 2			N	-0-
06		31140 X	30880	-0-	-260	-0-	30880 2			N	-0-
07		34193 X	30930	-0-	-3263	-0-	30930 2			N	-0-
08		34193 X	31076	-0-	-3117	-0-	31076 2			N	-0-
09		0	30218	-0-	30218	30218	30218 2			N	-0-
10		0	30487	-0-	30487	60705	30487 2			N	-0-

MCCULLOUGH "B" WELL #: 2 RRCID -> 251352 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 16750 PERF.14671 - 15737											
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
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-

CAZEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257880 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15448 - 16700											
05		16926 X	9528	-0-	-7398	-0-	9528 2			N	-0-
06		16380 X	14238	-0-	-2142	-0-	14238 2			N	-0-
07		16926 X	13855	-0-	-3071	-0-	13855 2			N	-0-
08		16709 X	13265	-0-	-3444	-0-	13265 2			N	-0-
09		0	17432	-0-	17432	17432	17432 2			N	-0-
10		0	14242	-0-	14242	31674	14242 2			N	-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	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
05	66154 X	64611	-0-	-1543	-0-	64611 2		N	-0-			-0-
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-

HOYT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	260580	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	18000	PERF.	15593 - 17435
05	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2		N	-0-			-0-
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-

CAZEY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	260726	COMPL. DATE	02/11/2011	TOTAL DEPTH	17100	PERF.	16072 - 16446
05	3131 X	2589	-0-	-542	-0-	2589 2		N	-0-			-0-
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			N	-0-			-0-

JAMES MCDONALD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265618	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	17550	PERF.	16043 - 17178
05	265143 X	246568	-0-	-18575	-0-	246562 2	6 9	N	5	5 8		-0-
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-

VIOLA SIMS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265633	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	16562	PERF.	14946 - 16634
05	8029 X	4439	-0-	-3590	-0-	4438 2	1 9	N	1	1 8		-0-
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-

RONALD CORN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265701	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	15686	PERF.	15570 - 15719
05	39122 X	37184	-0-	-1938	-0-	37184 2		N	-0-			-0-
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-

HOYT GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	266052	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	14980	PERF.	15849 - 20584
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-

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	O	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
05		4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-				N	-0-			-0-
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			-0-
*10		14726 X	14726	-0-	-0-	-0-	14725	2	1 9	N	1	1 8		-0-

CIRCLE M ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 293250 COMPL. DATE 04/17/2022 TOTAL DEPTH 15981 PERF.15743 - 23604														
05		0	922044	-0-	922044	1286071	922044	2		N	-0-			-0-
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-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405 FISHER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 095961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.10692 - 11699														
05		992 N	811	-0-	-181	-0-	41	1	769	2	Y	1		1
06		960 N	733	-0-	-227	-0-	38	1	691	2	Y	4	3 1	2
07		775 N	720	-0-	-55	-0-	36	1	681	2	Y	3		5
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
10		0	644	-0-	644	644	46	1	597	2	Y	1	5 1	3

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096326 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11606 - 11712														
05		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	88	1	1653	2	Y	-0-		-0-
06		1710 N	1630	-0-	-80	-0-	85	1	1542	2	Y	3	2 1	1
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
09		1620 N	1110	-0-	-510	-0-	72	1	1037	2	Y	1		3
10		0	1659	-0-	1659	1659	119	1	1537	2	Y	3	4 1	2

ALEXANDER, K. V. WELL #: 1 RRCID -> 096664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.11003 - 11356														
05		855 N	855	-0-	-0-	-0-	43	1	810	2	Y	2		5
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

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		837 N	802	-0-	-35	-0-	41	1	761	2	Y	-0-			-0-
06		810 N	761	-0-	-49	-0-	40	1	721	2	Y	-0-			-0-
07		775 N	726	-0-	-49	-0-	37	1	689	2	Y	-0-			-0-
08		806 N	740	-0-	-66	-0-	48	1	692	2	Y	-0-			-0-
09		750 N	702	-0-	-48	-0-	46	1	656	2	Y	-0-			-0-
10		0	757	-0-	757	757	54	1	703	2	Y	-0-			-0-

MILLER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 098885										COMPL. DATE	03/17/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12767	- 12945
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WHALEY, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 102840										COMPL. DATE	09/05/1982	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11055	- 11354
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

PRIER, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 106293										COMPL. DATE	05/13/1983	TOTAL DEPTH	13029	PERF.11316	- 11380
05		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	83	1	1557	2	Y	-0-			-0-
06		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	82	1	1486	2	Y	3	2	1	1
							3	9							
07		961 N	651	-0-	-310	-0-	33	1	616	2	Y	2			3
							2	9							
08		1643 N	1146	-0-	-497	-0-	74	1	1072	2	Y	-0-			3
09		1560 N	1389	-0-	-171	-0-	91	1	1296	2	Y	2			5
							2	9							
10		0	869	-0-	869	869	62	1	806	2	Y	1	4	1	2
							1	9							

LEAMON, NESTER L. WELL #: 1 RRCID -> 109260										COMPL. DATE	01/25/1984	TOTAL DEPTH	11772	PERF.11584	- 11649
05		1178 N	943	-0-	-235	-0-	48	1	892	2	Y	3			6
							3	9							
06		1230 N	705	-0-	-525	-0-	37	1	664	2	Y	4	6	1	4
							4	9							
07		1178 N	374	-0-	-804	-0-	19	1	353	2	Y	2			6
							2	9							
08		930 N	160	-0-	-770	-0-	10	1	150	2	Y	-0-			6
09		720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-			6
10		0	59	-0-	59	59	4	1	55	2	Y	-0-	4	1	2

LOREANT, CLIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 111317										COMPL. DATE	06/14/1984	TOTAL DEPTH	11612	PERF.11436	- 11492
05		41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-			-0-
06		722 N	722	-0-	-0-	-0-	38	1	684	2	Y	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08		305 N	305	-0-	-0-	-0-	20	1	285	2	Y	-0-			-0-
09		720 N	532	-0-	-188	-0-	35	1	497	2	Y	-0-			-0-
10		0	117	-0-	117	117	8	1	109	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 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

05	2139 N	1992	-0-	-147	-0-	101	1	1890	2	Y	1			1
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

FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 116842 COMPL. DATE 05/04/1985 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11415 - 11518														
05	986 N	986	-0-	-0-	-0-	50	1	936	2	Y	-0-			-0-
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-

LOREANT, CLIFFORD WELL #: 2 RRCID -> 174251 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11285 - 11464														
05	3689 X	2994	-0-	-695	-0-	152	1	2841	2	Y	1			1
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

RICE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 175189 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10568 - 11036														
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	45	1	252	2	Y	-0-			-0-
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-

WHALEY, T.W. -A- WELL #: 2 RRCID -> 182330 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12712 - 12776														
05	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	118	1	2220	2	Y	-0-			-0-
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

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)		CODE	CODE							
05		1581 N	723	-0-	-858	-0-	37	1	684	2	Y	2				5
06		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	88	1	1600	2	Y	4	5	1		4
07		3100 N	3349	-0-	249	249	169	1	3176	2	Y	4				8
08		2845 N	2596	-0-	-249	-0-	168	1	2427	2	Y	1				9
09		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	162	1	2314	2	Y	1				10
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	1	7	1		4

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 184630 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11814 - 12403																
05		2263 N	2188	-0-	-75	-0-	2188	2			Y	-0-				-0-
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-

FRIER, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 184668 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11437 - 11493																
05		4991 X	4308	-0-	-683	-0-	218	1	4084	2	Y	5				11
06		4680 X	4014	-0-	-666	-0-	210	1	3801	2	Y	3	8	1		6
07		4557 X	3686	-0-	-871	-0-	186	1	3496	2	Y	4				10
08		4557 X	4096	-0-	-461	-0-	265	1	3830	2	Y	1				11
09		4170 X	3873	-0-	-297	-0-	253	1	3617	2	Y	3				14
10		0	4119	-0-	4119	4119	296	1	3820	2	Y	3	11	1		6

MILLER-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 185201 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12860 - 12924																
05		660 N	660	-0-	-0-	-0-	33	1	627	2	Y	-0-				-0-
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-

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 186590 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11142 - 11568																
05		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	31	1	1116	2	Y	-0-				-0-
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-

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

05	930 N	816	-0-	-114	-0-	41	1	775	2	Y	-0-		-0-
06	840 N	770	-0-	-70	-0-	40	1	727	2	Y	3	2 1	1
						3	9						
07	806 N	347	-0-	-459	-0-	17	1	328	2	Y	2		3
						2	9						
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-		3
09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-		3
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 1	1

MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 187286 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12610 - 12626													
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-		-0-
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	805	805	2			Y	-0-		-0-

FRIER, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 187322 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11269 - 11454													
05	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	134	1	2514	2	Y	10		22
						11	9						
06	2430 N	1926	-0-	-504	-0-	100	1	1820	2	Y	5	16 1	11
						6	9						
07	2635 N	2177	-0-	-458	-0-	110	1	2065	2	Y	2		13
						2	9						
08	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	173	1	2501	2	Y	1		14
						1	9						
09	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	132	1	1890	2	Y	1		15
						1	9						
10	0	2335	-0-	2335	2335	168	1	2164	2	Y	3	11 1	7
						3	9						

WHALEY, T. W., JR. WELL #: 1 RRCID -> 187323 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10762 - 12756													
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	Y	-0-		-0-
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
						2	9						

BAXTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187656 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11368 - 11795													
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	31	1	268	2	Y	-0-		246
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

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 188084 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12048 - 12530													
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-		-0-
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-

 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 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	EOM BALANCE
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	31	1	762	2	Y	-0-		190
06	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	30	1	1395	2	Y	14	1 1	203
						15	9						
07	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	99	1	1363	2	Y	20		223
						22	9						
08	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	86	1	1022	2	Y	-0-		223
09	0	1090	-0-	1090	1090	79	1	1011	2	Y	-0-		223
10	0	1197	-0-	1197	2287	81	1	1092	2	Y	22	20 1	225
						24	9						

 SIMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197618 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11186 - 11544

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

 HONEA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198195 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 11394 PERF.10996 - 11262

05	2914 X	2058	-0-	-856	-0-	2058	2			Y	-0-		154
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
						61	9						
08	2046 N	1879	-0-	-167	-0-	94	1	1760	2	Y	23		232
						25	9						
09	0	1824	-0-	1824	1824	84	1	1737	2	Y	3		235
						3	9						
10	0	1960	-0-	1960	3784	83	1	1835	2	Y	38	37 1	236
						42	9						

 FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 198615 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13305 PERF.10990 - 11919

05	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	66	1	1235	2	Y	5		12
						6	9						
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
						2	9						
08	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	86	1	1249	2	Y	-0-		7
09	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	81	1	1158	2	Y	2		9
						2	9						
10	0	1354	-0-	1354	1354	97	1	1255	2	Y	2	7 1	4
						2	9						

 FISHER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 198617 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF.10586 - 11352

05	3255 X	1522	-0-	-1733	-0-	77	1	1445	2	Y	-0-		-0-
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
						2	9						
08	1860 X	590	-0-	-1270	-0-	38	1	552	2	Y	-0-		2
09	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	101	1	1445	2	Y	-0-		2
10	0	1407	-0-	1407	1407	101	1	1299	2	Y	6	5 1	3
						7	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 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-			-0-
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-

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200674 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11605 - 11723

05	2170 N	2055	-0-	-115	-0-	104	1	1951	2	Y	-0-			1
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							

AUTREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200879 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11054 - 11524

05	1581 X	1226	-0-	-355	-0-	1226	2			Y	-0-			171
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

HONEA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200938 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11233

05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	31	1	1258	2	Y	-0-			293
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							

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200976 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11499 - 11815

05	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	182	1	3417	2	Y	18			36
						20	9							
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							

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 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
05	3100 N	5032	-0-	1932	1932	255	1	4776	2	Y	1			1
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
08	7234 X	3273	-0-	-3961	-0-	211	1	3061	2	Y	1			2
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

SIMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201126 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11040 - 11078														
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-			110
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

HONEA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201832 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11178 - 11437														
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-			49
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

HONEA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202126 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10958 - 11198														
05	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	31	1	2106	2	Y	-0-			126
06	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	30	1	1964	2	Y	38			164
07	2077 N	1983	-0-	-94	-0-	124	1	1857	2	Y	2			166
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

HONEA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202226 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11067 - 11346														
05	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	31	1	2083	2	Y	20			127
06	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	22	9	2289	2	Y	27			154
07	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	30	9	2135	2	Y	10			164
08	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	138	1	1399	2	Y	3			167
09	2340 N	1557	-0-	-783	-0-	11	9	1438	2	Y	17			184
10	0	1730	-0-	1730	1730	100	1	1617	2	Y	8	2	1	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 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
05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	60	1	1123	2	Y	-0-			-0-
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							

MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 202390 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10906 - 10912

05	527 N	295	-0-	-232	-0-	31	1	264	2	Y	-0-			131
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

PEISKEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202832 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11750 - 12590

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
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

HONEA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202843 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11025 - 11292

05	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	31	1	1502	2	Y	-0-			102
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	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			102

HONEA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202852 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10874 - 11148

05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	31	1	723	2	Y	-0-			97
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

PEISKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202952 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13438 - 14228

05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	36	1	653	2	Y	-0-			-0-
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-

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 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
05	3015 N	3015	-0-	-0-	-0-	151	1	2836	2	Y	25			55
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

WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203902 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11094 - 11102														
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	31	1	127	2	Y	-0-			65
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	-0-	6602	1	2970	2	Y	-0-			65
10	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	3812				Y	NO RPT			65

HONEA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203904 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11383 - 11476														
05	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	9	1	2446	2	Y	-0-			237
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	-0-	93	1	1928	2	Y	-0-			237
10	0	2202	-0-	2202	-0-	4223	95	2105	2	Y	2	16	1	223

MILLER-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 204027 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11366 - 13024														
05	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	68	1	1279	2	Y	-0-			-0-
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	-0-	75	1	969	2	Y	1	2	1	1

SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 204211 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11994 - 13364														
05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-			199
06	3000 N	3375	-0-	375	-0-	375	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	-0-	1579	73	1506	2	Y	-0-			199
*10	3991 X	2412	-0-	-1579	-0-	105	1	2307	2	Y	-0-			199

WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204448 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10800 - 11042														
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	31	1	874	2	Y	-0-			158
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	-0-	169	1	2862	2	Y	-0-			158
10	0	2780	-0-	2780	-0-	5811	150	2630	2	Y	-0-			158

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
MITCHELL		WELL #:		2	RRCID ->	204529	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11984 -	12390
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
05	775 N	706	-0-	-69	-0-	706	2	Y	-0-		-0-	
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-	

WILLIAMS "C" UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	204923	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	11350	PERF.11160 -	11168
05	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	-0-		28	
06	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	1		29	
07	2790 N	1536	-0-	-1254	-0-	103	1	Y	-0-		29	
08	2821 X	1262	-0-	-1559	-0-	93	1	Y	-0-		29	
09	0	1766	-0-	1766	1766	110	1	Y	-0-		29	
10	0	583	-0-	583	2349	55	1	Y	-0-		29	

FRIER, R. H.		WELL #:		4	RRCID ->	205178	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	11760	PERF.11306 -	11584
05	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	105	1	Y	1		1	
06	3000 N	3198	-0-	198	198	167	1	Y	4	3	1	2
07	2923 N	2725	-0-	-198	-0-	137	1	Y	3			5
08	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	174	1	Y	-0-			5
09	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	155	1	Y	2			7
10	0	2330	-0-	2330	2330	167	1	Y	3	6	1	4

FRIER, R. H.		WELL #:		5	RRCID ->	205180	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11349 -	11473
05	2015 N	1788	-0-	-227	-0-	120	1	Y	-0-			-0-
06	1950 N	1673	-0-	-277	-0-	116	1	Y	-0-			-0-
07	1891 N	1536	-0-	-355	-0-	107	1	Y	3			3
08	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	153	1	Y	-0-			3
09	3000 N	3542	-0-	542	542	259	1	Y	2			5
10	0	1606	-0-	1606	2148	144	1	Y	3	5	1	3

WILLIAMS "A" UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	205515	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11212 -	11220
05	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	-0-			66
06	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	1			67
07	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	115	1	Y	-0-			67
08	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	108	1	Y	-0-			67
*09	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	104	1	Y	-0-			67
10	0	1666	-0-	1666	1666	101	1	Y	-0-			67

HONEA UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	205600	COMPL. DATE	10/19/2004	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10929 -	11074
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	-0-			40
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	-0-			40
07	589 N	568	-0-	-21	-0-	57	1	Y	-0-			40
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	52	1	Y	-0-			40
09	0	414	-0-	414	414	48	1	Y	-0-			40
10	0	195	-0-	195	609	38	1	Y	-0-			40

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
PEISKEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205603 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11662 - 12616														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	31	1	1740	2	Y	-0-		53	
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	

HONEA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207183 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 11337 PERF.10922 - 10932														
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	31	1	332	2	Y	-0-		118	
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							

BEAR CREEK WELL #: 1ST RRCID -> 210135 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 15263 PERF.15208 - 15372														
05	20429 X	5949	-0-	-14480	-0-	5949	2			N	-0-		-0-	
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-	

PEISKEE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210225 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11774 - 12324														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		37	
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	

PEISKEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 211280 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11578 - 12262														
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	31	1	846	2	Y	-0-		336	
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	

PEISKEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211286 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11830 - 12317														
05	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	31	1	1604	2	Y	-0-		78	
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	

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON		
Crescent Pass Energy, LLC //CONT.// 189405														
Williams "C" Unit WELL #: 5 RRCID -> 211401 COMPL. DATE 12/27/2004												TOTAL DEPTH	11470	PERF.11153 - 11161
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	31	1	1001	2	Y	-0-		103
06		719 N	719	-0-	-0-	-0-	30	1	688	2	Y	-0-		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
Williams "C" Unit WELL #: 6 RRCID -> 211863 COMPL. DATE 01/15/2005												TOTAL DEPTH	11350	PERF.11112 - 11122
05		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-		136
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
Peiskee Unit WELL #: 9 RRCID -> 212507 COMPL. DATE 05/11/2005												TOTAL DEPTH	12700	PERF.11940 - 12574
05		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	31	1	2934	2	Y	-0-		33
06		2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	30	1	2598	2	Y	-0-		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
Law Unit WELL #: 1 RRCID -> 212715 COMPL. DATE 06/09/2005												TOTAL DEPTH	12650	PERF.11948 - 12330
05		1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-		217
06		1110 X	784	-0-	-326	-0-	784	2			Y	-0-		217
07		1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	56	1	1111	2	Y	-0-		217
08		1333 N	615	-0-	-718	-0-	31	1	584	2	Y	-0-		217
09		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	57	1	1177	2	Y	-0-		217
10		0	838	-0-	838	838	36	1	802	2	Y	-0-		217
Fisher, Roy WELL #: 3 RRCID -> 212899 COMPL. DATE 03/18/2005												TOTAL DEPTH	13202	PERF.10623 - 12905
05		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	79	1	1473	2	Y	-0-		-0-
06		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	79	1	1441	2	Y	-0-		1
							3	9						
07		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	69	1	1297	2	Y	-0-		4
							3	9						
08		1550 N	1454	-0-	-96	-0-	94	1	1360	2	Y	-0-		4
09		1530 N	1405	-0-	-125	-0-	92	1	1311	2	Y	-0-		6
							2	9						
10		0	1479	-0-	1479	1479	106	1	1371	2	Y	-0-		3
							2	9						

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																
ROY FISHER WELL #: 4 RRCID -> 212903 COMPL. DATE 04/18/2005													TOTAL DEPTH	13200	PERF.10860	- 11350
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			
05	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	54	1	1006	2	Y	-0-		-0-			
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	41	1	741	2	Y	2	1 1	1			
07	775 N	715	-0-	-60	-0-	36	1	679	2	Y	-0-		1			
08	1054 N	680	-0-	-374	-0-	44	1	636	2	Y	-0-		1			
09	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	78	1	1115	2	Y	-0-		1			
10	0	1234	-0-	1234	1234	89	1	1143	2	Y	2	2 1	1			
						2	9									
PEISKEE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213106 COMPL. DATE 06/03/2005													TOTAL DEPTH	14500	PERF.13514	- 13984
05	7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	504	1	6548	2	Y	-0-		-0-			
06	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	425	1	6316	2	Y	-0-		-0-			
07	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	533	1	6320	2	Y	-0-		-0-			
08	8632 X	8632	-0-	-0-	-0-	594	1	8038	2	Y	-0-		-0-			
09	7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	515	1	6533	2	Y	-0-		-0-			
10	0	7946	-0-	7946	7946	621	1	7325	2	Y	-0-		-0-			
PEISKEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213107 COMPL. DATE 06/03/2005													TOTAL DEPTH	12700	PERF.11915	- 12554
05	4154 X	3511	-0-	-643	-0-	31	1	3480	2	Y	-0-		49			
06	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	30	1	4677	2	Y	-0-		49			
07	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	263	1	4648	2	Y	-0-		49			
08	4278 X	3884	-0-	-394	-0-	226	1	3658	2	Y	-0-		49			
09	0	3823	-0-	3823	3823	205	1	3618	2	Y	-0-		49			
10	0	3899	-0-	3899	7722	199	1	3700	2	Y	-0-		49			
LAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214891 COMPL. DATE 07/21/2005													TOTAL DEPTH	14350	PERF.13607	- 13720
05	1023 N	916	-0-	-107	-0-	31	1	885	2	Y	-0-		-0-			
06	930 N	826	-0-	-104	-0-	30	1	796	2	Y	-0-		-0-			
07	775 N	617	-0-	-158	-0-	59	1	558	2	Y	-0-		-0-			
08	930 N	601	-0-	-329	-0-	60	1	541	2	Y	-0-		-0-			
09	840 N	634	-0-	-206	-0-	58	1	576	2	Y	-0-		-0-			
10	0	687	-0-	687	687	60	1	627	2	Y	-0-		-0-			
PEISKEE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215548 COMPL. DATE 07/05/2005													TOTAL DEPTH	12800	PERF.11663	- 12672
05	2666 X	2261	-0-	-405	-0-	2261	2			Y	-0-		226			
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			
MILLER-MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 215765 COMPL. DATE 07/11/2005													TOTAL DEPTH	11950	PERF.10770	- 11783
05	3100 N	5807	-0-	2707	6352	294	1	5511	2	Y	2		2			
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-	278	1	3981	2	Y	3		11			
10	0	3965	-0-	3965	3965	285	1	3673	2	Y	6	11 1	6			
						7	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
JOHNSON, PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 215776 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11685 - 12444															
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

05		3100 N	4703	-0-	1603	3350	2796	1	1907	2	Y	-0-			60
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

PEISKEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216521 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11416 - 12414															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 216522 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11576 - 13717															
05		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-			-0-
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-

PEISKEE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216670 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11534 - 12456															
05		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	31	1	1097	2	Y	-0-			15
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

PEISKEE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 216755 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11706 - 12862															
05		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-			-0-
06		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-			-0-
07		682 N	327	-0-	-355	-0-	16	1	311	2	Y	-0-			-0-
08		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	61	1	1149	2	Y	-0-			-0-
09		0	577	-0-	577	577	27	1	550	2	Y	-0-			-0-
10		0	401	-0-	401	978	17	1	384	2	Y	-0-			-0-

RAMBO, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 216758 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10650 - 11650															
05		1209 N	1128	-0-	-81	-0-	57	1	1071	2	Y	-0-			-0-
06		1200 N	1017	-0-	-183	-0-	53	1	964	2	Y	-0-			-0-
07		1085 N	1059	-0-	-26	-0-	53	1	1006	2	Y	-0-			-0-
08		1116 N	1053	-0-	-63	-0-	68	1	985	2	Y	-0-			-0-
09		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	68	1	979	2	Y	-0-			-0-
10		0	956	-0-	956	956	69	1	887	2	Y	-0-			-0-

WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216762 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11046 - 11051															
05		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-			20
06		1200 N	808	-0-	-392	-0-	808	2			Y	-0-			20
07		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	56	1	1121	2	Y	-0-			20
08		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	53	1	984	2	Y	-0-			20
*09		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	48	1	993	2	Y	-0-			20
10		1178 N	1075	-0-	-103	-0-	47	1	1028	2	Y	-0-			20

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217388 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14302 PERF.13562 - 14088															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		9052 X	1555	-0-	-7497	-0-	81	1	1474	2	Y	-0-			-0-
06		8400 X	2441	-0-	-5959	-0-	119	1	2322	2	Y	-0-			-0-
07		7068 X	2332	-0-	-4736	-0-	122	1	2210	2	Y	-0-			-0-
08		7068 X	2858	-0-	-4210	-0-	138	1	2720	2	Y	-0-			-0-
09		4560 X	3799	-0-	-761	-0-	185	1	3614	2	Y	-0-			-0-
10		0	572	-0-	572	572	31	1	541	2	Y	-0-			-0-

SCHROEDER, LELAND WELL #: 1 RRCID -> 217582 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11332 - 13093															
05		1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	31	1	1063	2	Y	-0-			52
06		1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	30	1	1141	2	Y	-0-			52
07		2418 X	1184	-0-	-1234	-0-	86	1	1098	2	Y	-0-			52
08		2418 X	1752	-0-	-666	-0-	118	1	1634	2	Y	-0-			52
09		0	979	-0-	979	979	74	1	905	2	Y	-0-			52
*10		2772 X	1793	-0-	-979	-0-	107	1	1686	2	Y	-0-			52

GRACE WELL #: 1 RRCID -> 217768 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11729 - 12478															
05		3100 N	4388	-0-	1288	1288	31	1	4357	2	Y	-0-			43
06		3000 N	5293	-0-	2293	3581	30	1	5262	2	Y	1			44
							1	9							
07		3100 N	4577	-0-	1477	5058	247	1	4330	2	Y	-0-			44
08		3100 N	2989	-0-	-111	4947	181	1	2808	2	Y	-0-			44
*09		7394 X	2447	-0-	-4947	-0-	142	1	2305	2	Y	-0-			44
*10		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	158	1	2810	2	Y	143			187
							157	9							

LAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217773 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13337 - 14041															
05		6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	478	1	5665	2	N	-0-			-0-
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-

RAMBO, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 217838 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10648 - 12650															
05		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	115	1	1579	2	Y	-0-			-0-
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							

DICKENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217884 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12277 - 12877															
05		1953 N	1926	-0-	-27	-0-	118	1	1808	2	N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
GRACE				WELL #:	2	RRCID ->	218155	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11389 - 12159		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
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	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-	

MCBETH, GLYNDA UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	218170	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	15443	PERF.11801 - 13164		
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	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-	

ANTELOPE LAKE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	218228	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	15300	PERF.14725 - 15190		
05	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-	-0-	
06	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-	-0-	
07	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-	-0-	
08	1271 N	1251	-0-	-20	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-	-0-	
09	1230 N	1131	-0-	-99	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-	-0-	
10	0	1938	-0-	1938	-0-	-0-	1938	2			Y	-0-	-0-	

MILLER-MARTIN				WELL #:	6	RRCID ->	218257	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11430 - 12952		
05	14B2 EXT	13	-0-	13	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	7582	-0-	7582	-0-	-0-	396	1	7185	2	Y	1	1	
							1	9						
07	14B2 EXT	5728	-0-	5728	-0-	-0-	289	1	5435	2	Y	4	5	
							4	9						
08	16298 X	2975	-0-	-13323	-0-	-0-	192	1	2783	2	Y	-0-	5	
09	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	-0-	299	1	4275	2	Y	3	8	
							3	9						
10	0	3767	-0-	3767	-0-	-0-	271	1	3493	2	Y	3	7 1 4	
							3	9						

PEISKEE, A.				WELL #:	1	RRCID ->	218401	COMPL. DATE	09/06/2005	TOTAL DEPTH	12680	PERF.11938 - 12547		
05	3441 X	3247	-0-	-194	-0-	-0-	31	1	3216	2	Y	-0-	-0-	
06	3240 X	3087	-0-	-153	-0-	-0-	30	1	3057	2	Y	-0-	-0-	
07	3348 X	3236	-0-	-112	-0-	-0-	184	1	3052	2	Y	-0-	-0-	
08	3317 X	2656	-0-	-661	-0-	-0-	164	1	2492	2	Y	-0-	-0-	
09	3150 X	2583	-0-	-567	-0-	-0-	148	1	2435	2	Y	-0-	-0-	
10	0	2785	-0-	2785	-0-	-0-	151	1	2634	2	Y	-0-	-0-	

MCBETH, GLYNDA UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	218655	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11966 - 12591		
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	919	2	Y	-0-	-0-	
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	882	2	Y	-0-	-0-	
07	1147 N	1013	-0-	-134	-0-	-0-	78	1	935	2	Y	-0-	-0-	
08	980 N	980	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	901	2	Y	-0-	-0-	
*09	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1036	2	Y	-0-	-0-	
10	0	1347	-0-	1347	-0-	-0-	88	1	1259	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 #: 5 RRCID -> 218931 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11928 - 12628														
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	682 N	467	-0-	-215	-0-	31	1	436	2	Y	-0-			20
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

TRIBBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220199 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15540 PERF.12720 - 14653														
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	35	1	543	2	N	-0-			-0-
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-

JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220464 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13342 - 13797														
05	7409 X	7179	-0-	-230	-0-	374	1	6805	2	N	-0-			-0-
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-

LAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220612 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 14628 PERF.12130 - 13468														
05	3100 X	2454	-0-	-646	-0-	31	1	2423	2	Y	-0-			-0-
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-

BAXTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220659 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11214 - 11902														
05	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-			-0-
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	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220999 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11958 - 13752														
05	3286 X	2683	-0-	-603	-0-	31	1	2652	2	Y	-0-			-0-
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-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221030 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15315 PERF.14912 - 15272														
05	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			Y	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221095 COMPL. DATE 05/22/2006										TOTAL DEPTH 12860	PERF.11910 - 12360		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	31 1	1479 2	Y	-0-			-0-
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-

WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221098 COMPL. DATE 06/14/2006										TOTAL DEPTH 13787	PERF.11450 - 11480		
05		1829 N	1449	-0-	-380	-0-	1449 2		Y	-0-			7
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

LAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221447 COMPL. DATE 04/10/2006										TOTAL DEPTH 14560	PERF.11614 - 12487		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221677 COMPL. DATE 07/14/2006										TOTAL DEPTH 13650	PERF.11544 - 13258		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LEAMON, NESTOR L. WELL #: 5 RRCID -> 221709 COMPL. DATE 05/15/2006										TOTAL DEPTH 12650	PERF.12019 - 12259		
05		2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	171 1	2628 2	N	-0-			337
06		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	156 1	2290 2	N	21	177 1		181
07		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	23 9						181
08		2790 N	2133	-0-	-657	-0-	152 1	2280 2	N	-0-			181
09		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	167 1	1966 2	N	-0-			181
10		0	2584	-0-	2584	2584	191 1	2298 2	N	-0-			181
							211 1	2322 2	N	46			227
							51 9						

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222469 COMPL. DATE 09/06/2006										TOTAL DEPTH 12650	PERF.11646 - 12176		
05		977 N	977	-0-	-0-	-0-	31 1	946 2	Y	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
GILLAM, RONALD WELL #: 1 RRCID -> 222534 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11468 - 11520

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-				7
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								

BARTKOVAK WELL #: 1 RRCID -> 222589 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12453 - 13755

05	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-				-0-
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-

WHALEY, T. W. JR. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222718 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11393 - 12697

05	1085 N	1073	-0-	-12	-0-	1073	2			Y	-0-				7
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

LAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223852 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13730 - 13846

05	9238 X	9238	-0-	-0-	-0-	735	1	8503	2	N	-0-				-0-
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	7874	555	1	7319	2	N	-0-				-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 224787 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12114 - 12728

05	372 N	228	-0-	-144	-0-	228	2			Y	-0-				-0-
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	273	12	1	261	2	Y	-0-				-0-

BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 225659 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15309 - 15750

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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225691 COMPL. DATE 03/14/2006										TOTAL DEPTH 14851	PERF.13609 - 14410				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 226280 COMPL. DATE 01/09/2007										TOTAL DEPTH 13500	PERF.11196 - 13026				
05	1550 N	1403	-0-	-147	-0-	1403	2			Y	-0-				7
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

FULTON, REBA WELL #: 1 RRCID -> 226296 COMPL. DATE 01/03/2007										TOTAL DEPTH 12620	PERF.11898 - 12399				
05	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			Y	-0-				267
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

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226304 COMPL. DATE 07/11/2006										TOTAL DEPTH 11910	PERF.11671 - 11681				
05	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	122	1	2279	2	Y	32				68
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	-0-	166	1	2141	2	Y	4	24	1		14

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227308 COMPL. DATE 02/28/2007										TOTAL DEPTH 12866	PERF.12169 - 12706				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

REID, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 227313 COMPL. DATE 03/09/2007										TOTAL DEPTH 16477	PERF.15574 - 16211				
05	26598 X	24629	-0-	-1969	-0-	31	1	24598	2	N	-0-				-0-
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	-0-	31	1	23822	2	N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																		
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228102 COMPL. DATE 04/05/2007										TOTAL DEPTH	12950	PERF.11943 - 12416						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LEAMON, NESTOR WELL #: 7H RRCID -> 228171 COMPL. DATE 11/06/2006										TOTAL DEPTH	14614	PERF.12155 - 14170						
05	4247 X	4149	-0-	-98	-0-	210	1	3939	2	N		-0-						111
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	-0-	2610	1	2422	2	N		-0-						111

FULTON, REBA WELL #: 3 RRCID -> 229229 COMPL. DATE 04/30/2007										TOTAL DEPTH	12850	PERF.11910 - 12219						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229939 COMPL. DATE 06/11/2007										TOTAL DEPTH	12750	PERF.11852 - 12398						
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	31	1	749	2	Y		-0-						-0-
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	-0-	965	1	893	2	Y		-0-						-0-

WHALEY, T. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 230121 COMPL. DATE 03/26/2007										TOTAL DEPTH	13381	PERF.11157 - 12946						
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	17	1	310	2	Y		-0-						-0-
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	-0-	406	1	377	2	Y		-0-						-0-

LAW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230332 COMPL. DATE 06/30/2007										TOTAL DEPTH	14428	PERF.12060 - 13325						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PEISKEE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230442 COMPL. DATE 08/16/2007										TOTAL DEPTH	12860	PERF.12242 - 12686						
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2					Y	-0-					-0-
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2					Y	-0-					-0-
07	837 N	-0-	-0-	-837	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	1101	-0-	1101	-0-	1101	1	1053	2	Y		-0-						-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
PEISKEE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230824 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12574 - 12788														
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

05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-			-0-
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	-0-	4	1	78	2	Y	-0-			-0-
10	0	91	-0-	91	-0-	173	4	87	2	Y	-0-			-0-

WHALEY, T. W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 233467 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11748 - 13120														
05	3100 N	3088	-0-	-12	1267	156	1	2932	2	N	-0-			-0-
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

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234293 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 15242 PERF.14872 - 15350														
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-

BRINKS WELL #: 1 RRCID -> 234543 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15543 - 16095														
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	31	1	366	2	N	-0-			-0-
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-

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235836 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11870 - 12664														
05	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			Y	-0-			-0-
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-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241549 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11946 - 12553														
05	5518 X	5130	-0-	-388	-0-	31	1	5099	2	Y	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241800 COMPL. DATE 07/27/2008										TOTAL DEPTH 12820	PERF.11842 - 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241805 COMPL. DATE 09/11/2014										TOTAL DEPTH 15750	PERF.13167 - 13176						
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
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	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241889 COMPL. DATE 08/28/2008										TOTAL DEPTH 12808	PERF.11862 - 12560						
05		4030 X	3547	-0-	-483	-0-	3547	2			Y	-0-					-0-
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	-0-	3217	1	140	1	3077	2	Y	-0-			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244325 COMPL. DATE 05/04/2008										TOTAL DEPTH 12950	PERF.12248 - 12775						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244877 COMPL. DATE 10/06/2008										TOTAL DEPTH 12775	PERF.12220 - 12698						
05		3379 X	2285	-0-	-1094	-0-	31	1	2254	2	Y	-0-					-0-
06		2730 X	2397	-0-	-333	-0-	30	1	2367	2	Y	-0-					-0-
07		2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	162	1	2616	2	Y	-0-					-0-
08		2604 X	1920	-0-	-684	-0-	127	1	1793	2	Y	-0-					-0-
09		2520 X	1800	-0-	-720	-0-	112	1	1688	2	Y	-0-					-0-
10		0	2101	-0-	2101	-0-	2101	1	1980	2	Y	-0-					-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 247932 COMPL. DATE 12/18/2007										TOTAL DEPTH 12850	PERF.11948 - 12577						
05		1178 N	893	-0-	-285	-0-	31	1	862	2	Y	-0-					-0-
06		960 N	853	-0-	-107	-0-	30	1	823	2	Y	-0-					-0-
07		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	88	1	1144	2	Y	-0-					-0-
08		899 N	852	-0-	-47	-0-	73	1	779	2	Y	-0-					-0-
09		840 N	666	-0-	-174	-0-	60	1	606	2	Y	-0-					-0-
10		0	577	-0-	577	-0-	577	1	522	2	Y	-0-					-0-

BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 250789 COMPL. DATE 02/27/2009										TOTAL DEPTH 16621	PERF.15690 - 16264						
05		28551 X	27173	-0-	-1378	-0-	31	1	27142	2	N	-0-					-0-
06		26970 X	25850	-0-	-1120	-0-	30	1	25820	2	N	-0-					-0-
07		27869 X	25737	-0-	-2132	-0-	31	1	25706	2	N	-0-					-0-
08		27187 X	21149	-0-	-6038	-0-	31	1	21118	2	N	-0-					-0-
09		26310 X	20157	-0-	-6153	-0-	30	1	20127	2	N	-0-					-0-
10		0	26692	-0-	26692	-0-	26692	1	26661	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
REEVES WELL #: 1 RRCID -> 250886 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14868 - 15360															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		3658 X	2510	-0-	-1148	-0-	2510	2			Y	-0-			-0-
06		3330 X	2497	-0-	-833	-0-	2497	2			Y	-0-			-0-
07		2790 X	2253	-0-	-537	-0-	107	1	2146	2	Y	-0-			-0-
08		2790 X	1808	-0-	-982	-0-	92	1	1716	2	Y	-0-			-0-
09		2490 X	1924	-0-	-566	-0-	89	1	1835	2	Y	-0-			-0-
10		0	4705	-0-	4705	4705	204	1	4501	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															
05		592 X	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-			-0-
06		570 X	374	-0-	-196	-0-	374	3			N	-0-			-0-
07		620 X	467	-0-	-153	-0-	20	1	447	2	N	-0-			-0-
08		620 X	415	-0-	-205	-0-	14	1	401	2	N	-0-			-0-
09		0	359	-0-	359	359	19	1	340	2	N	-0-			-0-
10		589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			-0-

REAGAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181134 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12929 - 13687															
05		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			N	-0-			-0-
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		2542 X	NO RPT	-0-	-2542	546					N	NO RPT			-0-

MERRYMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181372 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12854 - 12905															
05		1240 N	765	-0-	-475	-0-	765	3			N	-0-			-0-
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		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

REAGAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 182281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.11940 - 13134															
05		2728 X	2360	-0-	-368	-0-	2360	3			N	-0-			-0-
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		2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT			-0-

REAGAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 182895 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11770 - 12586															
05		2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-			-0-
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		2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
MISCHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 183635 COMPL. DATE 04/24/2001										TOTAL DEPTH	PERF.12450 - 13458					
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
05		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-				-0-
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		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT				-0-

REAGAN, CECIL "D" WELL #: 1 RRCID -> 183888 COMPL. DATE 04/13/2001										TOTAL DEPTH	PERF.13132 - 13182					
05		1426 N	1367	-0-	-59	-0-	1367	3			N	-0-				-0-
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		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT				-0-

REAGAN, CECIL "C" WELL #: 1 RRCID -> 184147 COMPL. DATE 05/05/2001										TOTAL DEPTH	PERF.13414 - 13604					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REAGAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 184642 COMPL. DATE 06/06/2001										TOTAL DEPTH	PERF.12810 - 12844					
05		434 N	390	-0-	-44	-0-	390	3			N	-0-				-0-
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		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT				-0-

POLLARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 185045 COMPL. DATE 08/04/2001										TOTAL DEPTH	PERF.13765 - 13920					
05		2666 X	2110	-0-	-556	-0-	2110	3			N	-0-				-0-
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		2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT				-0-

MERRYMAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 185635 COMPL. DATE 08/03/2001										TOTAL DEPTH	PERF.12756 - 12789					
05		3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3			N	-0-				-0-
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		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	969					N	NO RPT				-0-

MERRYMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 186085 COMPL. DATE 08/23/2001										TOTAL DEPTH	PERF.12964 - 13029					
05		2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-				-0-
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		2015 N	NO RPT	-0-	-2015	505					N	NO RPT				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903								
POLLARD, DOUGLAS F.		WELL #: 1		RRCID -> 186139		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 15300 PERF.15004 - 15095		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3		N	-0-	-0-
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	-0-	38 1	676 2	N	-0-	-0-
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT	-0-

BONNER, BOBBY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 186417		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 13335 PERF.12376 - 12790		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MISCHER "D"		WELL #: 1		RRCID -> 186420		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 13425 PERF.13218 - 13234		
05	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982 3		N	-0-	-0-
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	-0-	87 1	1568 2	N	-0-	-0-
10	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			N	NO RPT	-0-

REAGAN, CECIL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 186913		COMPL. DATE 08/05/2001		TOTAL DEPTH 13490 PERF.12818 - 13194		
05	713 N	709	-0-	-4	-0-	709 3		N	-0-	-0-
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	-0-	38 1	676 2	N	-0-	-0-
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-	1		N	NO RPT	-0-

SCHOOL LAND "A"		WELL #: 1		RRCID -> 187321		COMPL. DATE 10/24/2001		TOTAL DEPTH 13350 PERF.13224 - 13278		
05	899 N	801	-0-	-98	-0-	801 3		N	-0-	-0-
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	-0-	115 1	3250 2	N	-0-	-0-
09	0	1895	-0-	1895	-0-	100 1	1795 2	N	-0-	-0-
10	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-	1261		N	NO RPT	-0-

MISCHER "B"		WELL #: 1		RRCID -> 187563		COMPL. DATE 12/06/2001		TOTAL DEPTH 14050 PERF.13402 - 13417		
05	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3		N	-0-	-0-
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	-0-	38 1	675 2	N	-0-	-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	434		N	NO RPT	-0-

REAGAN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 187574		COMPL. DATE 03/25/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	4557 X	3535	-0-	-1022	-0-	3535 3		N	-0-	-0-
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	-0-	190 1	3412 2	N	-0-	-0-
10	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-			N	NO RPT	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
REAGAN, CECIL		WELL #:		2	RRCID ->	187686	COMPL. DATE	11/28/2001	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13346 - 13612		
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
05	651 N	596	-0-	-55	-0-	596 3			N	-0-			-0-
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	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			-0-

REAGAN "A"		WELL #:		4	RRCID ->	187922	COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12945 - 13006		
05	4216 X	4117	-0-	-99	-0-	4117 3			N	-0-			-0-
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	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-				N	NO RPT			-0-

REAGAN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	187991	COMPL. DATE	01/24/2002	TOTAL DEPTH	13155	PERF.12925 - 13000		
05	3751 X	3601	-0-	-150	-0-	3601 3			N	-0-			-0-
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	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-				N	NO RPT			-0-

RAINBOLT RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID ->	188289	COMPL. DATE	02/19/2002	TOTAL DEPTH	17980	PERF.14186 - 15810		
05	1054 N	604	-0-	-450	-0-	604 3			N	-0-			-0-
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	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-				N	NO RPT			-0-

MISCHER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	190311	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	14182	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MERRYMAN "A"		WELL #:		4	RRCID ->	191924	COMPL. DATE	11/26/2002	TOTAL DEPTH	12960	PERF.12400 - 12770		
05	1953 N	1446	-0-	-507	-0-	1446 3			N	-0-			-0-
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	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-				N	NO RPT			-0-

MISCHER "C"		WELL #:		1	RRCID ->	192096	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	13210	PERF.12643 - 12996		
05	3689 X	3022	-0-	-667	-0-	3022 3			Y	-0-			-0-
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	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-				Y	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
MISCHER "E"		WELL #:		1	RRCID ->	192727	COMPL. DATE	01/04/2003	TOTAL DEPTH	13315	PERF.12778 - 13140			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1612 N	1512	-0-	-100	-0-	1512	3			N	-0-			-0-
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	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	6					N	NO RPT			-0-

REAGAN "G"		WELL #:		1	RRCID ->	193033	COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL DEPTH	13021	PERF.12088 - 12469			
05	992 N	917	-0-	-75	-0-	917	3			N	-0-			-0-
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	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			-0-

REAGAN "A"		WELL #:		8	RRCID ->	194653	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	13225	PERF.12659 - 13018			
05	4061 X	3619	-0-	-442	-0-	3619	3			N	-0-			-0-
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	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT			-0-

MERRYMAN "A"		WELL #:		5	RRCID ->	195857	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	13037	PERF.12836 - 12888			
05	2480 N	2073	-0-	-407	-0-	2073	3			N	-0-			-0-
06	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-			-0-
07	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	108	1	2361	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	3259	-0-	159	159	112	1	3147	2	N	-0-			-0-
09	0	2862	-0-	2862	3021	151	1	2711	2	N	-0-			-0-
10	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	541					N	NO RPT			-0-

REAGAN "A"		WELL #:		10	RRCID ->	196284	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	13160	PERF.12938 - 12984			
05	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-			-0-
06	2220 N	34	-0-	-2186	-0-	34	3			N	-0-			-0-
07	2325 N	50	-0-	-2275	-0-	2	1	48	2	N	-0-			-0-
08	2108 N	2	-0-	-2106	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

REAGAN "A"		WELL #:		7	RRCID ->	196288	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	13250	PERF.13024 - 13056			
05	651 N	609	-0-	-42	-0-	609	3			N	-0-			-0-
06	600 N	584	-0-	-16	-0-	584	3			N	-0-			-0-
07	620 N	595	-0-	-25	-0-	26	1	569	2	N	-0-			-0-
08	620 N	609	-0-	-11	-0-	21	1	588	2	N	-0-			-0-
09	0	574	-0-	574	574	30	1	544	2	N	-0-			-0-
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			-0-

REAGAN, CECIL "D"		WELL #:		2	RRCID ->	196331	COMPL. DATE	01/21/2003	TOTAL DEPTH	13255	PERF.12677 - 13676			
05	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-			-0-
06	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-			-0-
07	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	101	1	2202	2	N	-0-			-0-
08	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	78	1	2190	2	N	-0-			-0-
09	0	2165	-0-	2165	2165	114	1	2051	2	N	-0-			-0-
10	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	1111					N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
REAGAN "B"				WELL #:	4	RRCID ->	196332	COMPL. DATE	03/17/2003	TOTAL DEPTH	13131	PERF.12574 - 12927	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-		-0-
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-		-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	N	-0-		-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	2	N	-0-		-0-
09	0	148	-0-	148	148	8	1	140	2	N	-0-		-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	24					N	NO RPT		-0-

REAGAN "C"				WELL #:	4	RRCID ->	196335	COMPL. DATE	04/10/2003	TOTAL DEPTH	13030	PERF.12482 - 12862	
05	2294 N	2285	-0-	-9	-0-	2285	3			N	-0-		-0-
06	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-		-0-
07	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	110	1	2390	2	N	-0-		-0-
08	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	85	1	2394	2	N	-0-		-0-
09	0	2466	-0-	2466	2466	130	1	2336	2	N	-0-		-0-
10	2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT		-0-

REAGAN "A"				WELL #:	9	RRCID ->	196398	COMPL. DATE	05/18/2003	TOTAL DEPTH	13275	PERF.12124 - 13082	
05	3317 X	3243	-0-	-74	-0-	3243	3			N	-0-		-0-
06	3210 X	3138	-0-	-72	-0-	3138	3			N	-0-		-0-
07	3317 X	3155	-0-	-162	-0-	138	1	3017	2	N	-0-		-0-
08	3286 X	3192	-0-	-94	-0-	109	1	3083	2	N	-0-		-0-
09	0	2912	-0-	2912	2912	153	1	2759	2	N	-0-		-0-
10	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT		-0-

MERRYMAN "A"				WELL #:	6	RRCID ->	196944	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	13060	PERF.12830 - 12860	
05	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	3			N	-0-		-0-
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	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT		-0-

REAGAN "C"				WELL #:	3	RRCID ->	197626	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	13190	PERF.11918 - 12320	
05	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-		-0-
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	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT		-0-

REAGAN "C"				WELL #:	7	RRCID ->	197891	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	12945	PERF.12454 - 12800	
05	2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-		-0-
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	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT		-0-

MERRYMAN "A"				WELL #:	7	RRCID ->	197924	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	12940	PERF.11908 - 12770	
05	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	3			N	-0-		-0-
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	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
MISCHER "C"		WELL #:		2	RRCID ->	200061	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	13460	PERF.12816	- 12960
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	3		Y	-0-		-0-
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-
08	4061 X	1133	-0-	-2928	-0-	39	1	1094	2	Y		-0-
09	0	2170	-0-	2170	2170	114	1	2056	2	Y		-0-
10	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-				Y	NO RPT		-0-

MISCHER "C"		WELL #:		4	RRCID ->	200197	COMPL. DATE	01/25/2004	TOTAL DEPTH	13265	PERF.12196	- 13072
05	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3		Y	-0-		-0-
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-
08	1612 N	1579	-0-	-33	-0-	54	1	1525	2	Y		-0-
09	0	1617	-0-	1617	1617	85	1	1532	2	Y		-0-
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	439				Y	NO RPT		-0-

MISCHER "E"		WELL #:		2	RRCID ->	200270	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	13355	PERF.12398	- 13164
05	3193 X	2717	-0-	-476	-0-	2717	3		N	-0-		-0-
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-
08	2728 X	2577	-0-	-151	-0-	88	1	2489	2	N		-0-
09	0	2330	-0-	2330	2330	123	1	2207	2	N		-0-
10	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-				N	NO RPT		-0-

REAGAN "B"		WELL #:		3	RRCID ->	201535	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	13368	PERF.12916	- 13003
05	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3		N	-0-		-0-
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-
08	2511 N	2321	-0-	-190	-0-	80	1	2241	2	N		-0-
09	0	2371	-0-	2371	2371	125	1	2246	2	N		-0-
10	2697 N	NO RPT	-0-	-2697	-0-				N	NO RPT		-0-

BONNER, BOBBY "A"		WELL #:		3	RRCID ->	201695	COMPL. DATE	03/21/2004	TOTAL DEPTH	13098	PERF.12226	- 12892
05	1085 N	1023	-0-	-62	-0-	1023	3		N	-0-		-0-
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-
08	1023 N	968	-0-	-55	-0-	33	1	935	2	N		-0-
09	0	981	-0-	981	981	52	1	929	2	N		-0-
10	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-				N	NO RPT		-0-

MERRYMAN "A"		WELL #:		8	RRCID ->	201697	COMPL. DATE	04/03/2004	TOTAL DEPTH	13158	PERF.12970	- 12980
05	3255 X	2389	-0-	-866	-0-	2389	3		N	-0-		-0-
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-
08	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	118	1	3321	2	N		-0-
09	0	4491	-0-	4491	4491	236	1	4255	2	N		-0-
10	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	1329				N	NO RPT		-0-

REAGAN "C"		WELL #:		8	RRCID ->	201828	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	12951	PERF.11804	- 12764
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903							
BONNER, BOBBY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	202175	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	13001	PERF.12104 - 12775
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
05	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2398 3		N	-0-		-0-
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	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	2996			N	NO RPT		-0-

MISCHER "C"		WELL #:		5	RRCID ->	202826	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL DEPTH	13578	PERF.12623 - 13520
05	2108 N	2000	-0-	-108	-0-	2000 3		Y	-0-		-0-
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	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			Y	NO RPT		-0-

REAGAN "B"		WELL #:		7	RRCID ->	203008	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	13170	PERF.12119 - 13144
05	4185 X	3627	-0-	-558	-0-	3627 3		N	-0-		-0-
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	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-			N	NO RPT		-0-

BONNER, BOBBY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	205534	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	13175	PERF.12824 - 12868
05	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661 3		N	-0-		-0-
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	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	1726			N	NO RPT		-0-

REAGAN "C"		WELL #:		6	RRCID ->	206070	COMPL. DATE	06/30/2004	TOTAL DEPTH	12951	PERF.11804 - 12764
05	713 N	592	-0-	-121	-0-	592 3		N	-0-		-0-
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	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT		-0-

BONNER, BOBBY "A"		WELL #:		4	RRCID ->	206506	COMPL. DATE	09/09/2004	TOTAL DEPTH	13310	PERF.12406 - 13304
05	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	1594 3		N	-0-		-0-
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	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			N	NO RPT		-0-

REAGAN "C"		WELL #:		11	RRCID ->	206933	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	12948	PERF.12208 - 12785
05	124 N	92	-0-	-32	-0-	92 3		N	-0-		-0-
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 N	NO RPT	-0-	-0-	141			N	NO RPT		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
REAGAN, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218076 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12788 - 13919													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		1984 N	1974	-0-	-10	-0-	1974 3		N	-0-		-0-	
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		2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-			N	NO RPT		-0-	

BLAIR, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 225546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 13359 PERF.11592 - 11832													
05		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	17 1	2036 2	Y	-0-		-0-	
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 N	NO RPT	-0-	-0-	2918			Y	NO RPT		-0-	

BLAIR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 225705 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11315 - 13116													
05		2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	24 1	2824 2	Y	-0-		-0-	
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 N	NO RPT	-0-	-0-	3418			Y	NO RPT		-0-	

BLAIR, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 225715 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11214 - 13163													
05		1519 X	713	-0-	-806	-0-	6 1	707 2	Y	-0-		-0-	
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 N	NO RPT	-0-	-0-	1213			Y	NO RPT		-0-	

REAGAN "C" WELL #: 9 RRCID -> 226297 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13003 PERF.11707 - 12786													
05		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-		-0-	
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		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-	

REAGAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 226902 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12464 - 13662													
05		6820 X	5837	-0-	-983	-0-	5837 3		N	-0-		-0-	
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		5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-			N	NO RPT		-0-	

BLAIR, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 227147 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11342 - 13072													
05		229 N	229	-0-	-0-	-0-	2 1	227 2	Y	-0-		-0-	
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 N	NO RPT	-0-	-0-	443			Y	NO RPT		-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
BLAIR, JOHN		WELL #:		18	RRCID ->	228607	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	13560	PERF.	10984 - 13038	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	6 1	739 2		Y	-0-			-0-
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 N	NO RPT	-0-	-0-	1019				Y	NO RPT			-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		25	RRCID ->	229991	COMPL. DATE	05/26/2007	TOTAL DEPTH	13661	PERF.	11400 - 11870	
05	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	13 1	1485 2		Y	-0-			-0-
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 X	NO RPT	-0-	-0-	2401				Y	NO RPT			-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		3	RRCID ->	235641	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	13389	PERF.	11328 - 13246	
05	3100 N	2545	-0-	-555	247	22 1	2523 2		Y	-0-			-0-
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 X	NO RPT	-0-	-0-	3638				Y	NO RPT			-0-

HULSEY, BUD		WELL #:		2	RRCID ->	235828	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	13697 - 13725	
05	2046 N	1911	-0-	-135	-0-	1911 3			N	-0-			-0-
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	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-				N	NO RPT			-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		27	RRCID ->	235860	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11421 - 12356	
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	6 1	664 2		Y	-0-			-0-
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 N	NO RPT	-0-	-0-	1147				Y	NO RPT			-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		37	RRCID ->	236076	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11434 - 12192	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		15	RRCID ->	236622	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	12660	PERF.	11422 - 12508	
05	3100 N	5393	-0-	2293	13305	46 1	5347 2		Y	-0-			-0-
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 X	NO RPT	-0-	-0-	8436				Y	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
BLAIR, JOHN WELL #: 26 RRCID -> 237274 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13334 PERF.11238 - 12284															
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 16 RRCID -> 240312 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11360 - 12410															
05		1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	9	1	1013	2	Y	-0-			-0-
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 X	NO RPT	-0-	-0-	7577					Y	NO RPT			-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 11 RRCID -> 241793 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11920 - 12536															
05		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	10	1	1146	2	Y	-0-			-0-
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 N	NO RPT	-0-	-0-	2627					Y	NO RPT			-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 28 RRCID -> 241890 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11394 - 12470															
05		4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	40	1	4683	2	Y	-0-			-0-
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 X	NO RPT	-0-	-0-	9844					Y	NO RPT			-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 9 RRCID -> 241891 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11362 - 12112															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 14 RRCID -> 243021 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11482 - 12586															
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 12 RRCID -> 243463 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11438 - 12210															
05		895 N	895	-0-	-0-	-0-	8	1	887	2	Y	-0-			-0-
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 N	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
BLAIR, JOHN				WELL #: 13	RRCID -> 243465	COMPL. DATE 10/22/2008	TOTAL DEPTH 12600	PERF.11558	- 12340					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLAIR, JOHN				WELL #: 29	RRCID -> 244073	COMPL. DATE 12/03/2008	TOTAL DEPTH 12650	PERF.11464	- 12368					
05	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	29	1	3420	2	Y	-0-			-0-
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 X	NO RPT	-0-	-0-	8391					Y	NO RPT			-0-

BLAIR, JOHN				WELL #: 17	RRCID -> 244314	COMPL. DATE 09/26/2007	TOTAL DEPTH 13465	PERF.11268	- 13093					
05	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	10	1	1176	2	Y	-0-			-0-
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 X	NO RPT	-0-	-0-	1710					Y	NO RPT			-0-

BLAIR, JOHN "A"				WELL #: 21	RRCID -> 244320	COMPL. DATE 08/01/2007	TOTAL DEPTH 12650	PERF.11654	- 12615					
05	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	563	1	2480	2	Y	-0-			-0-
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 X	NO RPT	-0-	-0-	6515					Y	NO RPT			-0-

BLAIR, JOHN "A"				WELL #: 20	RRCID -> 247687	COMPL. DATE 01/14/2009	TOTAL DEPTH 12760	PERF.11598	- 12550					
05	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	205	1	904	2	Y	-0-			-0-
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 N	NO RPT	-0-	-0-	1714					Y	NO RPT			-0-

BLAIR, JOHN				WELL #: 48	RRCID -> 247794	COMPL. DATE 02/07/2009	TOTAL DEPTH 12375	PERF.11172	- 11956					
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	6	1	657	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	53					Y	NO RPT			-0-

BLAIR, JOHN "A"				WELL #: 24	RRCID -> 250587	COMPL. DATE 03/15/2009	TOTAL DEPTH 12720	PERF.11464	- 12506					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HORSESHOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265622 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 16128 PERF.15006 - 15388

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	6355 X	1309	-0-	-5046	-0-	46 1	1263 2		N	-0-			-0-
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	6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-				N	NO RPT			-0-

BR/WOHLEB WELL #: 1 RRCID -> 282069 COMPL. DATE 02/27/2017 TOTAL DEPTH 14548 PERF.11680 - 12022

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 282216 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11299 - 11436

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-	474 2			N	-0-			-0-
09	0	374	-0-	374	374	374 2			N	-0-			-0-
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			-0-

T-BAR X SMITHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 282968 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13315 - 13529

05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	2 1	108 2		N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			-0-
09	0	2	-0-	2	2	2 2			N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
DESTEFANO WELL #: 1 RRCID -> 220092 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 13192 PERF.10162 - 11902

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-

TXU WELL #: 1 RRCID -> 230253 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9768 - 10260

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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634													
MENTZEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230650 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10739 - 11467													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05		806 N	621	-0-	-185	-0-	60 1	561 3	N	-0-			-0-
06		810 N	527	-0-	-283	-0-	52 1	475 3	N	-0-			-0-
07		791 N	791	-0-	-0-	-0-	82 1	709 3	N	-0-			-0-
08		762 N	762	-0-	-0-	-0-	87 1	675 3	N	-0-			-0-
09		731 N	731	-0-	-0-	-0-	69 1	662 3	N	-0-			-0-
10		806 N	585	-0-	-221	-0-	69 1	516 3	N	-0-			-0-

DEVON FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 233107 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10110 - 11194													
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233692 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10177 - 11942													
05		3379 X	2151	-0-	-1228	-0-	208 1	1943 3	N	-0-			18
06		2310 X	2150	-0-	-160	-0-	211 1	1939 3	N	-0-			18
07		2387 X	2170	-0-	-217	-0-	225 1	1945 3	N	-0-			18
08		2387 X	2177	-0-	-210	-0-	249 1	1928 3	N	-0-			18
09		2310 X	2186	-0-	-124	-0-	205 1	1981 3	N	-0-			18
10		0	2269	-0-	2269	-0-	269 1	2000 3	N	-0-			18

TXU NORTH WELL #: 1 RRCID -> 234739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10052 - 11685													
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	2711	-0-	2711	-0-	267 1	2444 3	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	7154	-0-	7154	-0-	9865 743 1	6411 3	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	1902	-0-	1902	-0-	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-

TULLOS WELL #: 1 RRCID -> 237233 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10208 - 11988													
05		745 N	745	-0-	-0-	-0-	72 1	673 3	N	-0-			-0-
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	-0-	657 78 1	579 3	N	-0-			-0-

TXU SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 240304 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12068 PERF.11737 - 11831													
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TXU NORTH WELL #: 2 RRCID -> 241416 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10020 - 11794													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	5413	-0-	5413	-0-	533 1	4880 3	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	7486	-0-	7486	-0-	12899 777 1	6709 3	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	6404	-0-	6404	-0-	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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON					
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.//		238634											
WHITE		WELL #:		1	RRCID -> 241481		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10249 - 12046				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	2821 X	2347	-0-	-474	-0-	-0-	227	1	2120	3	N	-0-			53
06	2730 X	2474	-0-	-256	-0-	-0-	244	1	2230	3	N	-0-			53
07	2821 X	2519	-0-	-302	-0-	-0-	262	1	2257	3	N	-0-			53
08	2759 X	2455	-0-	-304	-0-	-0-	281	1	2174	3	N	-0-			53
09	2550 X	2340	-0-	-210	-0-	-0-	220	1	2120	3	N	-0-			53
10	2542 X	2410	-0-	-132	-0-	-0-	286	1	2124	3	N	-0-			53

TROJACEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 241582		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 12443		PERF.10488 - 12276				
05	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	1668	3	N	-0-			74
06	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	1543	3	N	-0-			74
07	1860 N	1451	-0-	-409	-0-	-0-	151	1	1300	3	N	-0-			74
08	1860 N	1670	-0-	-190	-0-	-0-	191	1	1479	3	N	-0-			74
09	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	1570	3	N	-0-			74
10	0	1708	-0-	1708	1708	1708	203	1	1505	3	N	-0-			74

TXU SOUTH		WELL #:		2	RRCID -> 241607		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 12412		PERF.10150 - 11954				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

REYNOLDS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 241815		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10196 - 12135				
05	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	-0-	271	1	2542	3	N	-0-			-0-
06	2640 X	1701	-0-	-939	-0-	-0-	167	1	1534	3	N	-0-			-0-
07	3162 X	1822	-0-	-1340	-0-	-0-	189	1	1633	3	N	-0-			-0-
08	3162 X	1785	-0-	-1377	-0-	-0-	204	1	1581	3	N	-0-			-0-
09	3060 X	1709	-0-	-1351	-0-	-0-	161	1	1548	3	N	-0-			-0-
10	2821 X	1522	-0-	-1299	-0-	-0-	181	1	1341	3	N	-0-			-0-

KOEHLER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 241909		COMPL. DATE 07/06/2008		TOTAL DEPTH 12105		PERF.10022 - 11706				
05	4030 X	3766	-0-	-264	-0-	-0-	363	1	3403	3	N	-0-			-0-
06	3900 X	3560	-0-	-340	-0-	-0-	351	1	3209	3	N	-0-			-0-
07	3844 X	3497	-0-	-347	-0-	-0-	363	1	3134	3	N	-0-			-0-
08	3844 X	3263	-0-	-581	-0-	-0-	374	1	2889	3	N	-0-			-0-
09	3660 X	3001	-0-	-659	-0-	-0-	282	1	2719	3	N	-0-			-0-
10	3751 X	3108	-0-	-643	-0-	-0-	369	1	2739	3	N	-0-			-0-

DEVON FEE 2 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 243482		COMPL. DATE 07/20/2008		TOTAL DEPTH 12150		PERF.10096 - 11986				
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	449	3	N	-0-			-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	102	3	N	-0-			-0-
07	93 N	5	-0-	-88	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634												
TXU 4 WELL #: 1 RRCID -> 244047 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9698 - 11734												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05		1953 N	1851	-0-	-102	-0-	178 1	1673 3	N		-0-	57
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

LONDON WELL #: 1 RRCID -> 244071 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10728 - 10914												
05		3255 X	3141	-0-	-114	-0-	303 1	2838 3	N		-0-	48
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

DEVON FEE 4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244966 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12297 PERF.10048 - 12135												
05		2542 X	1287	-0-	-1255	-0-	124 1	1163 3	N		-0-	-0-
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-

REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247690 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11752 - 11910												
05		3038 X	3029	-0-	-9	-0-	292 1	2737 3	N		-0-	-0-
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-

DEVON FEE 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247796 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11226 - 11915												
05		127 N	127	-0-	-0-	-0-	12 1	115 3	N		-0-	-0-
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	132	16 1	116 3	N		-0-	-0-

DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247833 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10938 - 11885												
05		16771 X	14541	-0-	-2230	-0-	1403 1	13138 3	N		-0-	21
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	12494	1483 1	11011 3	N		-0-	21

DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249222 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10116 - 12004												
05		745 N	745	-0-	-0-	-0-	72 1	673 3	N		-0-	43
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	5	1 1	4 3	N		-0-	43

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON					
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.//		238634											
WHITE		WELL #:		2	RRCID ->	250634	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	12225	PERF.	11738 - 11914			
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78

WALL		WELL #:		1	RRCID ->	251740	COMPL. DATE	04/12/2009	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	11816 - 11935			
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TXU 4		WELL #:		2	RRCID ->	252368	COMPL. DATE	04/28/2009	TOTAL DEPTH	11955	PERF.	9940 - 11590			
05	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	503	1	4709	3	N	-0-				-0-
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	4111	488	1	3623	3	N	-0-				-0-

MOREHEAD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	253411	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	12293	PERF.	10714 - 10678			
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	79	1	742	3	N	-0-				-0-
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-

MENTZEL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	257671	COMPL. DATE	02/06/2016	TOTAL DEPTH	13012	PERF.	12346 - 12386			
05	93 N	69	-0-	-24	-0-	7	1	62	3	N	-0-				43
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

DEVON FEE 8 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	258876	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	12322	PERF.	10018 - 10196			
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	3	N	-0-				78
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

DEVON FEE 6 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	259808	COMPL. DATE	08/17/2010	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	10471 - 12110			
05	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	257	1	2412	3	N	-0-				-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634														
DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259900 COMPL. DATE 09/18/2010										TOTAL DEPTH 12135	PERF.10887 - 10897			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		1426 X	8	-0-	-1418	-0-		1	1	7	3	N	-0-	16
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

TXU 8 WELL #: 1 RRCID -> 261872 COMPL. DATE 04/15/2011										TOTAL DEPTH 12500	PERF.10983 - 10993			
05		37789 X	34938	-0-	-2851	-0-		3371	1	31567	3	N	-0-	31
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

TXU 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261874 COMPL. DATE 02/02/2014										TOTAL DEPTH 12230	PERF.10802 - 10878			
05		61380 X	57701	-0-	-3679	-0-		5568	1	52133	3	N	-0-	18
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

TXU 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262609 COMPL. DATE 07/01/2011										TOTAL DEPTH 11980	PERF. 9846 - 11716			
05		2201 N	2159	-0-	-42	-0-		209	1	1950	3	N	-0-	-0-
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-

TXU 9 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262637 COMPL. DATE 10/26/2011										TOTAL DEPTH 12105	PERF.10772 - 10780			
05		42222 X	40561	-0-	-1661	-0-		3914	1	36647	3	N	-0-	23
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

KOEHLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262638 COMPL. DATE 10/24/2011										TOTAL DEPTH 12040	PERF.11532 - 11707			
05		1364 N	1292	-0-	-72	-0-		125	1	1167	3	N	-0-	-0-
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-

TXU 10 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264445 COMPL. DATE 12/12/2011										TOTAL DEPTH 12568	PERF.11558 - 11990			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	6
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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON					
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634																	
DUNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264761 COMPL. DATE 12/30/2011												TOTAL DEPTH 12034 PERF. 9474 - 9495					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TROJACEK DEVON FEE 246 WELL #: 1H RRCID -> 284107 COMPL. DATE 10/21/2017												TOTAL DEPTH 12292 PERF.13193 - 21513					
05		22165 X	-0-	-0-	-22165	-0-					N	-0-					23
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

DEVON FEE UNIT 46 WELL #: 1H RRCID -> 284861 COMPL. DATE 11/12/2017												TOTAL DEPTH 11300 PERF.12260 - 20091					
05		24123 X	24123	-0-	-0-	-0-	2327	1	21796	3	N	-0-					40
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

TNDN (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 285485 COMPL. DATE 01/22/2018												TOTAL DEPTH 11824 PERF.11880 - 16973					
05		14415 X	12482	-0-	-1933	-0-	1205	1	11277	3	N	-0-					15
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

DFW 53 WELL #: 1H RRCID -> 285746 COMPL. DATE 04/10/2018												TOTAL DEPTH 11320 PERF.11986 - 19486					
05		16957 X	14865	-0-	-2092	-0-	1434	1	13431	3	N	-0-					35
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

FINALY RESOURCES LLC 268323																	
VARVEL WELL #: 1 RRCID -> 188965 COMPL. DATE 05/08/2002												TOTAL DEPTH 12836 PERF.12544 - 12552					
05		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					56
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	519					N	NO RPT					56

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
FINALY RESOURCES LLC //CONT.// 268323												
VARVEL WELL #: 2 RRCID -> 190141 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 12633 PERF.11970 - 12048												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-	28
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	510				N	NO RPT	28

FLETCHER OPERATING, LLC 273611												
MOORE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 191588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.11433 - 11466												
05		359 N	359	-0-	-0-	-0-	19	1	340	2	N	-0-
06		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	168	1	1688	2	N	-0-
07		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	88	1	1497	2	N	-0-
08		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	120	1	912	2	N	-0-
09		0	1125	-0-	1125	1125	353	1	772	2	N	-0-
10		465 N	NO RPT	-0-	-465	660				N	NO RPT	-0-

OVINTIV USA INC. 628658												
REAGAN, GENEVA WELL #: 3 RRCID -> 209015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12312 PERF.11574 - 11832												
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

REAGAN, GENEVA WELL #: 2 RRCID -> 210124 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11966 - 11976												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

REAGAN, GENEVA WELL #: 1 RRCID -> 210276 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11048 - 12105												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176												
WILLIAMS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 102841 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 12319 PERF. 9889 - 10004												
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
SAXET OPERATING CO., INC. 749525														
SIMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209283 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 5508 - 5554														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC 773665														
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 243496 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16473 PERF.15850 - 15876														
05	158782 X	154042	-0-	-4740	-0-	154042	2			N	-0-			-0-
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	153443	153443	2			N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167														
MILLSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 212894 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13387 PERF.11230 - 13070														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
07	14B2 EXT	358	-0-	358	358	358	2			Y	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	358					Y	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	358					Y	-0-			28
10	0	-0-	-0-	-0-	358					Y	-0-			28

VARNER WELL #: 1 RRCID -> 216564 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13370 PERF. N/A														
05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-			25
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-			25
07	620 N	234	-0-	-386	-0-	234	2			Y	-0-			25
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-			25
09	0	431	-0-	431	431	431	2			Y	-0-			25
10	0	471	-0-	471	902	471	2			Y	-0-			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														
05	682 N	612	-0-	-70	-0-	612	2			N	-0-			-0-
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-			-0-
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-			-0-
08	620 N	507	-0-	-113	-0-	507	2			N	-0-			-0-
09	630 N	468	-0-	-162	-0-	468	2			N	-0-			-0-
10	0	1160	-0-	1160	1160	1160	2			N	-0-			-0-

MERRYMAN, JAMES L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074731 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13265 PERF.11004 - 13034														
05	1674 N	1028	-0-	-646	-0-	1028	2			N	-0-			-0-
06	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-			-0-
07	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-			-0-
08	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-			-0-
09	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-			-0-
10	0	1209	-0-	1209	1209	1209	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 #: 1 RRCID -> 083410 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13434 PERF.10998 - 12965													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2		N	-0-			-0-
06		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2		N	-0-			-0-
07		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2		N	-0-			-0-
08		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2		N	-0-			-0-
09		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2		N	-0-			-0-
10		0	720	-0-	720	720	720 2		N	-0-			-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 088712 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10880 - 12976													
05		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-			-0-
06		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-			-0-
07		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-			-0-
08		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-			-0-
09		240 N	154	-0-	-86	-0-	154 2		N	-0-			-0-
10		0	149	-0-	149	149	149 2		N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093787 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10478 - 12852													
05		186 N	80	-0-	-106	-0-	80 2		N	-0-			-0-
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			-0-
07		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
08		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-			-0-
09		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-			-0-
10		0	167	-0-	167	167	167 2		N	-0-			-0-

BAULCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095962 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10592 - 11616													
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MITCHELL, J. H. I WELL #: 1 RRCID -> 096327 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13196 PERF.10196 - 12735													
05		4960 X	3518	-0-	-1442	-0-	3518 2		N	-0-			-0-
06		4800 X	4692	-0-	-108	-0-	4692 2		N	-0-			-0-
07		4960 X	3728	-0-	-1232	-0-	3728 2		N	-0-			-0-
08		4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4576 2		N	-0-			-0-
09		4680 X	4665	-0-	-15	-0-	4665 2		N	-0-			-0-
10		0	2944	-0-	2944	2944	2944 2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113466 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10629 - 12721													
05		1333 N	1313	-0-	-20	-0-	1313 2		N	-0-			-0-
06		1260 N	1244	-0-	-16	-0-	1244 2		N	-0-			-0-
07		1271 N	1263	-0-	-8	-0-	1263 2		N	-0-			-0-
08		1302 N	1278	-0-	-24	-0-	1278 2		N	-0-			-0-
09		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2		N	-0-			-0-
10		0	1280	-0-	1280	1280	1280 2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 114946 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13148 PERF.10420 - 10658													
05		279 N	142	-0-	-137	-0-	142 2		N	-0-			-0-
06		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-			-0-
07		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-			-0-
08		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-			-0-
09		270 N	172	-0-	-98	-0-	172 2		N	-0-			-0-
10		0	207	-0-	207	207	207 2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. PACE "A" NO. 1 GAS UNIT		//CONT.// 05189 550 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
M	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

WELL #: 1 RRCID -> 118327 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10909 - 11740											
05	899 N	808	-0-	-91	-0-	808	2	N	-0-	-0-	-0-
06	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2	N	-0-	-0-	-0-
07	868 N	783	-0-	-85	-0-	783	2	N	-0-	-0-	-0-
08	806 N	675	-0-	-131	-0-	675	2	N	-0-	-0-	-0-
09	930 N	590	-0-	-340	-0-	590	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	606	-0-	606	606	606	2	N	-0-	-0-	-0-

MITCHELL, J. H. I WELL #: 2 RRCID -> 120795 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 12734											
05	2604 N	2367	-0-	-237	-0-	2367	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2550 N	2455	-0-	-95	-0-	2455	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2821 N	2528	-0-	-293	-0-	2528	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2356 N	2299	-0-	-57	-0-	2299	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2460 N	2176	-0-	-284	-0-	2176	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	2354	-0-	2354	2354	2354	2	N	-0-	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121819 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10902 - 12790											
05	3791 X	3102	-0-	-689	-0-	3102	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2220 X	1507	-0-	-713	-0-	1507	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	690	-0-	690	690	690	2	N	-0-	-0-	-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 125143 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10989 - 12942											
05	930 N	865	-0-	-65	-0-	865	2	N	-0-	-0-	-0-
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2	N	-0-	-0-	-0-
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2	N	-0-	-0-	-0-
08	868 N	428	-0-	-440	-0-	428	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1267	-0-	1267	1267	1267	2	N	-0-	-0-	-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 126862 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10240 - 12704											
05	558 N	429	-0-	-129	-0-	429	2	N	-0-	-0-	-0-
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2	N	-0-	-0-	-0-
07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2	N	-0-	-0-	-0-
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2	N	-0-	-0-	-0-
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	559	-0-	559	559	559	2	N	-0-	-0-	-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 129029 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13023 PERF.10361 - 12754											
05	3875 X	3468	-0-	-407	-0-	3468	2	N	-0-	-0-	-0-
06	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2	N	-0-	-0-	-0-
07	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	2	N	-0-	-0-	-0-
08	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2	N	-0-	-0-	-0-
09	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	5007	-0-	5007	5007	5007	2	N	-0-	-0-	-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 133578 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10565 - 12888											
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-	-0-	-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-	-0-	-0-
08	15 N	12	-0-	-3	-0-	12	2	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	12	-0-	12	12	12	2	N	-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 #: 3 RRCID -> 135768 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10960 - 12804											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	
05		1860 N	1779	-0-	-81	-0-	1779 2				-0-
06		1770 N	1710	-0-	-60	-0-	1710 2				-0-
07		1798 N	1728	-0-	-70	-0-	1728 2				-0-
08		1767 N	1744	-0-	-23	-0-	1744 2				-0-
09		1710 N	1626	-0-	-84	-0-	1626 2				-0-
10		0	1757	-0-	1757	1757	1757 2				-0-

MITCHELL I WELL #: 3 RRCID -> 135815 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11085 - 13061											
05		1178 N	1009	-0-	-169	-0-	1009 2				-0-
06		1110 N	950	-0-	-160	-0-	950 2				-0-
07		1147 N	1036	-0-	-111	-0-	1036 2				-0-
08		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 2				-0-
09		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2				-0-
10		0	715	-0-	715	715	715 2				-0-

MITCHELL I WELL #: 4 RRCID -> 136004 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10948 - 12786											
05		3782 X	3406	-0-	-376	-0-	3406 2				-0-
06		3840 X	3657	-0-	-183	-0-	3657 2				-0-
07		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816 2				-0-
08		3968 X	3457	-0-	-511	-0-	3457 2				-0-
09		3660 X	3287	-0-	-373	-0-	3287 2				-0-
10		0	3320	-0-	3320	3320	3320 2				-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139844 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10902 - 12968											
05		3100 N	4169	-0-	1069	1069	4169 2				-0-
06		3000 N	5833	-0-	2833	3902	5833 2				-0-
07		3100 N	5031	-0-	1931	5833	5031 2				-0-
08		10369 X	4536	-0-	-5833	-0-	4536 2				-0-
09		1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	1532 2				-0-
10		0	719	-0-	719	719	719 2				-0-

MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 140088 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11079 - 12888											
05		5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	5727 2				-0-
06		5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	5434 2				-0-
07		4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4974 2				-0-
08		4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4780 2				-0-
09		7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	7719 2				-0-
10		0	8760	-0-	8760	8760	8760 2				-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 140752 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10340 - 12670											
05		4805 X	3396	-0-	-1409	-0-	3396 2				-0-
06		4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156 2				-0-
07		4991 X	4536	-0-	-455	-0-	4536 2				-0-
08		4991 X	4112	-0-	-879	-0-	4112 2				-0-
09		4830 X	3197	-0-	-1633	-0-	3197 2				-0-
10		0	4432	-0-	4432	4432	4432 2				-0-

BEAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 141093 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10789 - 13005											
05		1178 N	937	-0-	-241	-0-	937 2				-0-
06		1110 N	1088	-0-	-22	-0-	1088 2				-0-
07		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2				-0-
08		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2				-0-
09		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2				-0-
10		0	1131	-0-	1131	1131	1131 2				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
MITCHELL UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 141427 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10342 - 12883										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05	403 N	159	-0-	-244	-0-	159 2		N	-0-	-0-
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-

BEAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 142835 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11165 - 12078										
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2		N	-0-	-0-
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-

MITCHELL UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 142939 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10617 - 13034										
05	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2		N	-0-	-0-
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	624	624 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										
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2		N	-0-	-0-
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	840	840 2		N	-0-	-0-

MITCHELL I WELL #: 5 RRCID -> 143038 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11022 - 12838										
05	6603 X	6323	-0-	-280	-0-	6323 2		N	-0-	-0-
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	5709	5709 2		N	-0-	-0-

MITCHELL I WELL #: 6 RRCID -> 143932 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11004 - 13202										
05	3782 X	2586	-0-	-1196	-0-	2586 2		N	-0-	-0-
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	2999	2999 2		N	-0-	-0-

MITCHELL II WELL #: 6 RRCID -> 144576 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10276 - 12708										
05	558 N	518	-0-	-40	-0-	518 2		N	-0-	-0-
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	528	528 2		N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
BEAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 146460 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11067 - 13014																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-				-0-
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	1007	1007	2			N	-0-				-0-

MITCHELL I WELL #: 8 RRCID -> 146947 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10938 - 12754																
05		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-				-0-
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	1807	1807	2			N	-0-				-0-

MITCHELL UNIT I WELL #: 9 RRCID -> 158680 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10214 - 10578																
05		124 N	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-				-0-
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-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163730 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13221 PERF.11023 - 12004																
05		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-				-0-
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-

CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 167421 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10464 - 11798																
05		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-				-0-
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-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 172762 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.10310 - 12884																
05		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-				-0-
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-

REAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 175553 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11667 PERF.10558 - 11549																
05		682 N	14	-0-	-668	-0-	14	2			N	-0-				-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
ROLKE, DAVID		WELL #:		1		RRCID -> 177322		COMPL. DATE 04/21/2000		TOTAL DEPTH 17440 PERF.13421 - 13757		
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
05	372 N	334	-0-	-38	-0-	334	2		N	-0-		-0-
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-

MITCHELL II		WELL #:		4		RRCID -> 179061		COMPL. DATE 01/25/2012		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10682 - 12118		
05	899 N	718	-0-	-181	-0-	718	2		N	-0-		-0-
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-

KELLOGG		WELL #:		1		RRCID -> 181963		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12850 - 13466		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

ROLKE-CALDWELL		WELL #:		1		RRCID -> 183893		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 14100 PERF.11936 - 14020		
05	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2		N	-0-		-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2		WELL #:		3		RRCID -> 184245		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10486 - 12924		
05	4991 X	4270	-0-	-721	-0-	4270	2		N	-0-		-0-
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-

MITCHELL I		WELL #:		10		RRCID -> 184518		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 13138 PERF.10454 - 13030		
05	2976 X	2957	-0-	-19	-0-	2957	2		N	-0-		-0-
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-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3		RRCID -> 185462		COMPL. DATE 08/05/2001		TOTAL DEPTH 13120 PERF.10993 - 12958		
05	3844 X	3527	-0-	-317	-0-	3527	2		N	-0-		-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185517 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 13217 PERF.10346 - 13060												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
05	7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	7241 2			N	-0-		-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 186075 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10357 - 12785												
05	3472 X	1876	-0-	-1596	-0-	1876 2			N	-0-		-0-
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-

CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 186098 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10493 - 12978												
05	2015 N	1895	-0-	-120	-0-	1895 2			N	-0-		-0-
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-

ZIEGLSCHMID WELL #: 2 RRCID -> 186106 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10588 - 12827												
05	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 2			N	-0-		-0-
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-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186424 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11047 - 13075												
05	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097 2			N	-0-		-0-
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-

BEAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 186591 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11065 - 12970												
05	2666 X	2020	-0-	-646	-0-	2020 2			N	-0-		-0-
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-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186622 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10809 - 12943												
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187154 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.10496 - 11893												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2	N	-0-		-0-
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	-0-	2447	2	N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 187173 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10590 - 12264												
05		1612 N	1486	-0-	-126	-0-	1486	2	N	-0-		-0-
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	-0-	1450	2	N	-0-		-0-

BEAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 187177 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11062 - 12903												
05		2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2	N	-0-		-0-
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	-0-	1963	2	N	-0-		-0-

BAULCH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187567 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 13038 PERF.10443 - 11501												
05		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-		-0-
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	-0-	158	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												
05		372 N	219	-0-	-153	-0-	219	2	N	-0-		-0-
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	-0-	107	2	N	-0-		-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187951 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11109 - 13059												
05		4402 X	3875	-0-	-527	-0-	3875	2	N	-0-		-0-
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	-0-	3683	2	N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 187952 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10336 - 12916												
05		3472 X	3298	-0-	-174	-0-	3298	2	N	-0-		-0-
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	-0-	4732	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 #: 6 RRCID -> 188036 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10588 - 13080												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05		1488 N	1425	-0-	-63	-0-	1425 2			N	-0-	-0-
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-

CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 5 RRCID -> 188151 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10470 - 12971												
05		2852 X	2165	-0-	-687	-0-	2165 2			N	-0-	-0-
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-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188338 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10332 - 12776												
05		124 N	9	-0-	-115	-0-	9 2			N	-0-	-0-
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	53	53 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188477 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10512 - 10876												
05		3224 X	3138	-0-	-86	-0-	3138 2			N	-0-	-0-
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	1929	1929 2			N	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188481 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10080 - 12673												
05		4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173 2			N	-0-	-0-
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	4261	4261 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												
05		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2			N	-0-	-0-
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	791	791 2			N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 188768 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10310 - 12773												
05		434 X	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-	-0-
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	3585	3585 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 #: 6 RRCID -> 188906 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10709 - 12898												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

05		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2			N	-0-	-0-
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	996	996 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												
05		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086 2			N	-0-	-0-
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	2704	2704 2			N	-0-	-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 189027 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10893 - 12860												
05		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509 2			N	-0-	-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 189288 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 12724 PERF.10536 - 12724												
05		93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2			N	-0-	-0-
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-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189501 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10826 - 12956												
05		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2			N	-0-	-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 189589 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10284 - 12903												
05		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2			N	-0-	-0-
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-

BEAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 189700 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11100 - 12997												
05		1333 N	840	-0-	-493	-0-	840 2			N	-0-	-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189859 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10518 - 12894												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
05		124 N	13	-0-	-111	-0-	13	2			N	-0-
06		120 N	8	-0-	-112	-0-	8	2			N	-0-
07		93 N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-
08		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-
09		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-
10		0	158	-0-	158	158	158	2			N	-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 190085 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 13245 PERF.10384 - 13145												
05		4557 X	3898	-0-	-659	-0-	3898	2			N	-0-
06		4410 X	1710	-0-	-2700	-0-	1710	2			N	-0-
07		4557 X	2622	-0-	-1935	-0-	2622	2			N	-0-
08		4464 X	3403	-0-	-1061	-0-	3403	2			N	-0-
09		3780 X	3019	-0-	-761	-0-	3019	2			N	-0-
10		0	2430	-0-	2430	2430	2430	2			N	-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190086 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10467 - 13006												
05		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-
06		4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			N	-0-
07		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-
08		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-
09		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-
10		0	5633	-0-	5633	5633	5633	2			N	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 190546 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10437 - 12938												
05		3224 X	2558	-0-	-666	-0-	2558	2			N	-0-
06		2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-
07		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-
08		2666 X	2131	-0-	-535	-0-	2131	2			N	-0-
09		2760 X	2582	-0-	-178	-0-	2582	2			N	-0-
10		0	2427	-0-	2427	2427	2427	2			N	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190547 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10406 - 13056												
05		5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	2			N	-0-
06		5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			N	-0-
07		4433 X	4084	-0-	-349	-0-	4084	2			N	-0-
08		4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2			N	-0-
09		4290 X	4121	-0-	-169	-0-	4121	2			N	-0-
10		0	4178	-0-	4178	4178	4178	2			N	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190552 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11025 - 12884												
05		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-
06		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-
07		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-
08		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-
09		1290 N	1228	-0-	-62	-0-	1228	2			N	-0-
10		0	1239	-0-	1239	1239	1239	2			N	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190620 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11322 - 13186												
05		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-
06		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-
07		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-
08		1643 N	971	-0-	-672	-0-	971	2			N	-0-
09		1590 N	973	-0-	-617	-0-	973	2			N	-0-
10		0	1045	-0-	1045	1045	1045	2			N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
MITCHELL UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 190639 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10836 - 12754											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		1581 N	1530	-0-	-51	-0-	1530 2	N	-0-		-0-
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	-0-	1456 2	N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 190772 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10465 - 12834											
05		4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4980 2	N	-0-		-0-
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	-0-	4115 2	N	-0-		-0-

BEAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 191262 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10456 - 13078											
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

PRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 191267 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 13001 PERF.10405 - 11739											
05		4495 X	2245	-0-	-2250	-0-	2245 2	N	-0-		-0-
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	-0-	884 2	N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 191491 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11075 - 13031											
05		1457 N	917	-0-	-540	-0-	917 2	N	-0-		-0-
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-	2521 2	N	-0-		-0-
10		0	4109	-0-	4109	-0-	6630 2	N	-0-		-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 191496 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10668 - 12962											
05		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516 2	N	-0-		-0-
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	-0-	1727 2	N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 192337 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10273 - 12656											
05		5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	5327 2	N	-0-		-0-
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	-0-	5397 2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BEAL ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	192429	COMPL. DATE	12/25/2002	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11197 - 13070	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2			N	-0-		-0-
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	-0-	247 2			N	-0-		-0-

REAGAN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	192498	COMPL. DATE	12/21/2002	TOTAL DEPTH	13095	PERF.10763 - 12940	
05	2594 N	1689	-0-	-905	-0-	1689 2			N	-0-		-0-
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	-0-	413 2			N	-0-		-0-

MITCHELL GAS UNIT III		WELL #:		11	RRCID ->	192524	COMPL. DATE	12/15/2002	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10221 - 12657	
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2			N	-0-		-0-
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	-0-	521 2			N	-0-		-0-

MITCHELL GAS UNIT III		WELL #:		12	RRCID ->	193307	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	12984	PERF.10455 - 12866	
05	3100 N	5036	-0-	1936	-0-	5036 2			N	-0-		-0-
06	3000 N	5104	-0-	2104	-0-	4040 2			N	-0-		-0-
07	3100 N	4742	-0-	1642	-0-	5682 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	-0-	5082 2			N	-0-		-0-

BILLY TURNER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	193332	COMPL. DATE	02/09/2003	TOTAL DEPTH	13150	PERF.10520 - 12892	
05	217 N	126	-0-	-91	-0-	126 2			N	-0-		-0-
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	-0-	126 2			N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2		WELL #:		7	RRCID ->	193469	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	13250	PERF.10708 - 13025	
05	3255 X	2565	-0-	-690	-0-	2565 2			N	-0-		113
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	-0-	2920 2			N	-0-		113

REAGAN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	193647	COMPL. DATE	03/14/2002	TOTAL DEPTH	13062	PERF.10755 - 12994	
05	3007 X	1073	-0-	-1934	-0-	1073 2			N	-0-		-0-
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	-0-	980 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. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193656 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10382 - 12907												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4811 2		N	-0-		-0-
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	-0-	1737 2		N	-0-		-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 14 RRCID -> 193806 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10368 - 12787												
05		3100 N	8864	-0-	5764	-0-	8864 2		N	-0-		-0-
06		3000 N	6567	-0-	3567	-0-	9331 2		N	-0-		-0-
07		3100 N	5706	-0-	2606	-0-	11937 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	-0-	3566 2		N	-0-		-0-

MITCHELL I WELL #: 13 RRCID -> 194087 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10641 - 12984												
05		1860 N	1617	-0-	-243	-0-	1617 2		N	-0-		-0-
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	-0-	1538 2		N	-0-		-0-

BEAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 194598 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10535 - 12953												
05		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-		-0-
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	-0-	261 2		N	-0-		-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194758 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13248 PERF.10486 - 13068												
05		2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574 2		N	-0-		-0-
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	-0-	665 2		N	-0-		-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 194918 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10533 - 12998												
05		651 N	598	-0-	-53	-0-	598 2		N	-0-		-0-
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	-0-	558 2		N	-0-		-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195983 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11065 - 13106												
05		1550 N	1144	-0-	-406	-0-	1144 2		N	-0-		-0-
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	-0-	1694 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHIPPER GAS UNIT		//CONT.// 05189 550		//CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
M	O	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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHIPPER GAS UNIT		//CONT.// 05189 550		//CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
SHIPPER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196047		COMPL. DATE 05/10/2003		TOTAL DEPTH 13108		PERF.10071 - 11537						

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

FRIER, R.H. GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 196054		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 13400		PERF.10299 - 11658						
05	3100	N	3657	-0-	557	557	3657	2		N	-0-					-0-
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-

REAGAN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 196065		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 13049		PERF.10787 - 12890						
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2		N	-0-					-0-
06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2		N	-0-					-0-
07	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2		N	-0-					-0-
08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2		N	-0-					-0-
09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2		N	-0-					-0-
10	0		2157	-0-	2157	2157	2157	2		N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 196276		COMPL. DATE 07/27/2011		TOTAL DEPTH 13175		PERF.10462 - 13051						
05	3627	X	3114	-0-	-513	-0-	3114	2		N	-0-					-0-
06	3510	X	2209	-0-	-1301	-0-	2209	2		N	-0-					-0-
07	3007	X	2713	-0-	-294	-0-	2713	2		N	-0-					-0-
08	3100	X	2802	-0-	-298	-0-	2802	2		N	-0-					-0-
09	3000	X	2722	-0-	-278	-0-	2722	2		N	-0-					-0-
10	0		2766	-0-	2766	2766	2766	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						
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2		N	-0-					-0-
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-					-0-
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2		N	-0-					-0-
08	992	N	788	-0-	-204	-0-	788	2		N	-0-					-0-
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-					-0-
10	0		487	-0-	487	487	487	2		N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 196421		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 12954		PERF.10845 - 12758						
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2		N	-0-					-0-
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2		N	-0-					-0-
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2		N	-0-					-0-
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2		N	-0-					-0-
09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2		N	-0-					-0-
10	0		1499	-0-	1499	1499	1499	2		N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 196471		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.10401 - 12981						
05	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	2		N	-0-					-0-
06	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2		N	-0-					-0-
07	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	2		N	-0-					-0-
08	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7450	2		N	-0-					-0-
09	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2		N	-0-					-0-
10	0		2585	-0-	2585	2585	2585	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 #: 11 RRCID -> 196472 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10458 - 11806												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05		2976 X	2664	-0-	-312	-0-	2664	2	N	-0-		64
06		2880 X	2529	-0-	-351	-0-	2529	2	N	-0-		64
07		2821 X	2776	-0-	-45	-0-	2776	2	N	-0-		64
08		2821 X	2513	-0-	-308	-0-	2513	2	N	-0-		64
09		2580 X	2448	-0-	-132	-0-	2448	2	N	-0-		64
10		0	2527	-0-	2527	2527	2527	2	N	-0-		64

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10250 - 12833												
05		3968 X	3861	-0-	-107	-0-	3861	2	N	-0-		-0-
06		3870 X	2342	-0-	-1528	-0-	2342	2	N	-0-		-0-
07		4247 X	3445	-0-	-802	-0-	3445	2	N	-0-		-0-
08		4247 X	2032	-0-	-2215	-0-	2032	2	N	-0-		-0-
09		4110 X	156	-0-	-3954	-0-	156	2	N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 196605 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10815 - 12878												
05		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2	N	-0-		-0-
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	328	328	2	N	-0-		-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10666 - 12954												
05		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2	N	-0-		-0-
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	2023	2023	2	N	-0-		-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 12922												
05		2356 X	2035	-0-	-321	-0-	2035	2	N	-0-		-0-
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	2888	2888	2	N	-0-		-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196991 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11408 - 11832												
05		403 N	356	-0-	-47	-0-	356	2	N	-0-		-0-
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	294	294	2	N	-0-		-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624												
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
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-			N	-0-		-0-
09		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-
10		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												
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 197953 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11064 - 13054												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
05		310 N	296	-0-	-14	-0-	296	2		N	-0-	-0-
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		235	2		N	-0-	-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098												
05		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2		N	-0-	-0-
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	1250	1250	2		N	-0-	-0-

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198790 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10823 - 12937												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198794 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10886 - 12909												
05		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2		N	-0-	-0-
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-

BALDWIN, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199203 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10656 - 11591												
05		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2		N	-0-	-0-
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-

ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696												
05		950 X	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-	-0-
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-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939												
05		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2		N	-0-	-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
05	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2				N	-0-
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2				N	-0-
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2				N	-0-
08	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2				N	-0-
09	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2				N	-0-
10	0	1070	-0-	1070	1070	1070	2				N	-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975												
05	2263 X	1737	-0-	-526	-0-	1737	2				N	-0-
06	2190 X	1553	-0-	-637	-0-	1553	2				N	-0-
07	2263 X	1428	-0-	-835	-0-	1428	2				N	-0-
08	2139 X	1465	-0-	-674	-0-	1465	2				N	-0-
09	1860 X	1340	-0-	-520	-0-	1340	2				N	-0-
10	0	1505	-0-	1505	1505	1505	2				N	-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 12785												
05	930 N	912	-0-	-18	-0-	912	2				N	-0-
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2				N	-0-
07	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2				N	-0-
08	899 N	870	-0-	-29	-0-	870	2				N	-0-
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2				N	-0-
10	0	1100	-0-	1100	1100	1100	2				N	-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199840 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13790 PERF.10473 - 11320												
05	341 N	192	-0-	-149	-0-	192	2				N	-0-
06	330 N	215	-0-	-115	-0-	215	2				N	-0-
07	279 N	234	-0-	-45	-0-	234	2				N	-0-
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2				N	-0-
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2				N	-0-
10	0	222	-0-	222	222	222	2				N	-0-

LINCCEM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900												
05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2				N	-0-
06	990 N	965	-0-	-25	-0-	965	2				N	-0-
07	1023 N	700	-0-	-323	-0-	700	2				N	-0-
08	1023 N	491	-0-	-532	-0-	491	2				N	-0-
09	960 N	319	-0-	-641	-0-	319	2				N	-0-
10	0	602	-0-	602	602	602	2				N	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716												
05	1612 N	1564	-0-	-48	-0-	1564	2				N	-0-
06	1590 N	1474	-0-	-116	-0-	1474	2				N	-0-
07	1550 N	1510	-0-	-40	-0-	1510	2				N	-0-
08	1550 N	1492	-0-	-58	-0-	1492	2				N	-0-
09	1470 N	1401	-0-	-69	-0-	1401	2				N	-0-
10	0	1361	-0-	1361	1361	1361	2				N	-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 12843												
05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2				N	-0-
06	1500 N	1446	-0-	-54	-0-	1446	2				N	-0-
07	1488 N	1378	-0-	-110	-0-	1378	2				N	-0-
08	1488 N	1464	-0-	-24	-0-	1464	2				N	-0-
09	1440 N	1419	-0-	-21	-0-	1419	2				N	-0-
10	0	1467	-0-	1467	1467	1467	2				N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	200634	COMPL. DATE	02/08/2004	TOTAL DEPTH	13027	PERF.10734 - 12717	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		1116 N	980	-0-	-136	-0-	980	2	N	-0-		-0-
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-

BARNETT, CECIL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	200855	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	13037	PERF.10219 - 12392	
05		992 N	932	-0-	-60	-0-	932	2	N	-0-		-0-
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-

REAGAN HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	200862	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	13015	PERF.10355 - 12884	
05		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2	N	-0-		-0-
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	-0-	3688	2	N	-0-		-0-
10		0	369	-0-	369	1057	369	2	N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2		WELL #:		14	RRCID ->	200988	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	13400	PERF.10962 - 11677	
05		3193 X	3128	-0-	-65	-0-	3128	2	N	-0-		-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2		WELL #:		15	RRCID ->	200989	COMPL. DATE	03/11/2004	TOTAL DEPTH	13460	PERF.11000 - 11719	
05		2108 N	1968	-0-	-140	-0-	1968	2	N	-0-		-0-
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-

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	201147	COMPL. DATE	03/14/2004	TOTAL DEPTH	13265	PERF.10806 - 11813	
05		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-		-0-
06		240 N	183	-0-	-57	-0-	183	2	N	-0-		-0-
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	201148	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	13122	PERF.10824 - 12931	
05		868 N	650	-0-	-218	-0-	650	2	N	-0-		-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 201563 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13203 PERF.10241 - 11468											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
05		4340 X	2507	-0-	-1833	-0-	2507 2			N	-0-
06		3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796 2			N	-0-
07		3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953 2			N	-0-
08		3844 X	3753	-0-	-91	-0-	3753 2			N	-0-
09		3810 X	2269	-0-	-1541	-0-	2269 2			N	-0-
10		0	3084	-0-	3084	-0-	3084 2			N	-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 201726 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10347 - 11573											
05		744 X	469	-0-	-275	-0-	469 2			N	-0-
06		450 X	274	-0-	-176	-0-	274 2			N	-0-
07		527 X	341	-0-	-186	-0-	341 2			N	-0-
08		527 X	346	-0-	-181	-0-	346 2			N	-0-
09		510 X	470	-0-	-40	-0-	470 2			N	-0-
10		0	412	-0-	412	-0-	412 2			N	-0-

MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928											
05		651 N	628	-0-	-23	-0-	628 2			N	-0-
06		630 N	580	-0-	-50	-0-	580 2			N	-0-
07		651 N	586	-0-	-65	-0-	586 2			N	-0-
08		620 N	595	-0-	-25	-0-	595 2			N	-0-
09		570 N	548	-0-	-22	-0-	548 2			N	-0-
10		0	563	-0-	563	-0-	563 2			N	-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937											
05		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2			N	-0-
06		750 N	627	-0-	-123	-0-	627 2			N	-0-
07		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2			N	-0-
08		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2			N	-0-
09		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 2			N	-0-
10		0	288	-0-	288	-0-	288 2			N	-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744											
05		855 X	855	-0-	-0-	-0-	855 2			N	-0-
06		716 X	716	-0-	-0-	-0-	716 2			N	-0-
07		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2			N	-0-
08		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2			N	-0-
09		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2			N	-0-
10		0	371	-0-	371	-0-	371 2			N	-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920											
05		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2			N	-0-
06		660 N	610	-0-	-50	-0-	610 2			N	-0-
07		682 N	550	-0-	-132	-0-	550 2			N	-0-
08		682 N	594	-0-	-88	-0-	594 2			N	-0-
09		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2			N	-0-
10		0	577	-0-	577	-0-	577 2			N	-0-

LINCCEUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844											
05		62 N	12	-0-	-50	-0-	12 2			N	-0-
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2			N	-0-
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2			N	-0-
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2			N	-0-
09		13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-			N	-0-
10		0	14	-0-	14	-0-	14 2			N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

05		4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4588 2			N	-0-	-0-
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-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 202625 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10795 - 12943												
05		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 2			N	-0-	-0-
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-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925												
05		2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	2899 2			N	-0-	-0-
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-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743												
05		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542 2			N	-0-	-0-
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-

BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597												
05		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2			N	-0-	-0-
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-

ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836												
05		2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	2414 2			N	-0-	-0-
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-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 13065												
05		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655 2			N	-0-	-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		1519 N	1413	-0-	-106	-0-	1413 2		N	-0-		-0-
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	-0-	1159 2		N	-0-		-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045												
05		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878 2		N	-0-		-0-
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	-0-	1285 2		N	-0-		-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754												
05		1333 N	1284	-0-	-49	-0-	1284 2		N	-0-		-0-
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	-0-	1064 2		N	-0-		-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936												
05		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906 2		N	-0-		-0-
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	-0-	1281 2		N	-0-		-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906												
05		4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4273 2		N	-0-		-0-
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	-0-	3391 2		N	-0-		-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847												
05		2821 N	2323	-0-	-498	-0-	2323 2		N	-0-		-0-
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	-0-	1833 2		N	-0-		-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792												
05		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2		N	-0-		-0-
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	-0-	1252 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 #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05		3007 X	2953	-0-	-54	-0-	2953 2			N	-0-	-0-
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-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 205151 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13365 PERF.10901 - 11755												
05		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045 2			N	-0-	-0-
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-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034												
05		1643 N	1097	-0-	-546	-0-	1097 2			N	-0-	-0-
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-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724												
05		2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	2201 2			N	-0-	-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742												
05		2139 N	1904	-0-	-235	-0-	1904 2			N	-0-	19
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

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716												
05		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2			N	-0-	-0-
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-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131												
05		899 N	727	-0-	-172	-0-	727 2			N	-0-	-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207041 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11073 - 12999												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2			N	-0-	-0-
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-

PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646												
05		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2			N	-0-	-0-
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-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019												
05		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2			N	-0-	-0-
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-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843												
05		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596 2			N	-0-	-0-
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-

ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537												
05		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162 2			N	-0-	-0-
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-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 12962												
05		1550 N	1471	-0-	-79	-0-	1471 2			N	-0-	-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2			N	-0-	-0-
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-

MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787												
05		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443 2			N	-0-	-0-
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-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453												
05		3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612 2			N	-0-	-0-
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-

BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820												
05		2139 N	2086	-0-	-53	-0-	2086 2			N	-0-	-0-
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-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218												
05		3100 N	3399	-0-	299	299	3399 2			N	-0-	-0-
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-

REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601												
05		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160 2			N	-0-	-0-
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-

LINCCEM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964												
05		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655 2			N	-0-	-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 12630													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

05		3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2		N	-0-		-0-
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-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 209595 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 13802													
05		1178 N	1033	-0-	-145	-0-	1033	2		N	-0-		-0-
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-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 209927 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 13249 PERF.10120 - 12744													
05		589 N	487	-0-	-102	-0-	487	2		N	-0-		-0-
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-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974													
05		1364 N	1215	-0-	-149	-0-	1215	2		N	-0-		-0-
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-

MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962													
05		1984 N	1939	-0-	-45	-0-	1939	2		N	-0-		-0-
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-

HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426													
05		124 N	45	-0-	-79	-0-	45	2		N	-0-		-0-
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-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 211679 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10664 - 12500													
05		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2		N	-0-		-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		4185 X	4177	-0-	-8	-0-	4177	2	N	-0-		17
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	-0-	1489	2	N	-0-		17

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960												
05		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2	N	-0-		-0-
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	-0-	1187	2	N	-0-		-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770												
05		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-		-0-
06		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-		-0-
07		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-		-0-
08		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2	N	-0-		-0-
09		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2	N	-0-		-0-
10		0	692	-0-	692	-0-	692	2	N	-0-		-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727												
05		2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2	N	-0-		-0-
06		2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2	N	-0-		-0-
07		2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2	N	-0-		-0-
08		2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2	N	-0-		-0-
09		3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2	N	-0-		-0-
10		0	2938	-0-	2938	-0-	2938	2	N	-0-		-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750												
05		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2	N	-0-		-0-
06		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2	N	-0-		-0-
07		1984 N	1729	-0-	-255	-0-	1729	2	N	-0-		-0-
08		1860 N	1693	-0-	-167	-0-	1693	2	N	-0-		-0-
09		1950 N	1354	-0-	-596	-0-	1354	2	N	-0-		-0-
10		0	1837	-0-	1837	-0-	1837	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												
05		186 N	119	-0-	-67	-0-	119	2	N	-0-		-0-
06		210 N	63	-0-	-147	-0-	63	2	N	-0-		-0-
07		310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2	N	-0-		-0-
08		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-		-0-
09		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-		-0-
10		0	167	-0-	167	-0-	167	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		3034 N	3034	-0-	-0-	-0-		3034	2	N	-0-			-0-
06		1530 N	1511	-0-	-19	-0-		1511	2	N	-0-			-0-
07		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-		2606	2	N	-0-			-0-
08		1829 N	1458	-0-	-371	-0-		1458	2	N	-0-			-0-
09		1500 N	448	-0-	-1052	-0-		448	2	N	-0-			-0-
10		0	3100	-0-	3100	3100		3100	2	N	-0-			-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792														
05		1395 N	1295	-0-	-100	-0-		1295	2	N	-0-			-0-
06		1290 N	1272	-0-	-18	-0-		1272	2	N	-0-			-0-
07		1302 N	1285	-0-	-17	-0-		1285	2	N	-0-			-0-
08		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-		1316	2	N	-0-			-0-
09		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-		1278	2	N	-0-			-0-
10		0	1393	-0-	1393	1393		1393	2	N	-0-			-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 215789 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13140 PERF.11002 - 12950														
05		1705 N	947	-0-	-758	-0-		947	2	N	-0-			-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652														
05		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-		1591	2	N	-0-			-0-
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-

ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650														
05		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-		2181	2	N	-0-			-0-
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-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888														
05		2077 X	1461	-0-	-616	-0-		1461	2	N	-0-			-0-
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-

BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050														
05		1922 N	1586	-0-	-336	-0-		1586	2	N	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BUCHANAN GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 216858		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			-0-	-0-
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			-0-	-0-
07	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			-0-	-0-
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			-0-	-0-
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			-0-	-0-
10	0	728	-0-	728	728	728	2			-0-	-0-

FRAZIER GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 217100		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204	
05	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			-0-	-0-
06	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			-0-	-0-
07	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			-0-	-0-
08	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			-0-	-0-
09	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			-0-	-0-
10	0	1256	-0-	1256	1256	1256	2			-0-	-0-

STEAKLEY GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 217226		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184	
05	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			-0-	-0-
06	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			-0-	-0-
07	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			-0-	-0-
08	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			-0-	-0-
09	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			-0-	-0-
10	0	1789	-0-	1789	1789	1789	2			-0-	-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 217559		COMPL. DATE 10/19/2013		TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070	
05	3162 X	2287	-0-	-875	-0-	2287	2			-0-	-0-
06	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			-0-	-0-
07	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			-0-	-0-
08	3162 X	2285	-0-	-877	-0-	2285	2			-0-	-0-
09	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			-0-	-0-
10	0	1980	-0-	1980	1980	1980	2			-0-	-0-

FRAZIER GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 217610		COMPL. DATE 12/09/2010		TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550	
05	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			-0-	-0-
06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			-0-	-0-
07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			-0-	-0-
08	3100 N	3562	-0-	462	-0-	3562	2			-0-	-0-
09	3000 N	3071	-0-	71	-0-	3071	2			-0-	-0-
10	0	86	-0-	86	619	86	2			-0-	-0-

FRAZIER GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 217611		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180	
05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			-0-	-0-
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			-0-	-0-
07	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			-0-	-0-
08	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			-0-	-0-
09	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			-0-	-0-
10	0	1168	-0-	1168	1168	1168	2			-0-	-0-

MILSTEAD GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 217637		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036	
05	2418 X	1475	-0-	-943	-0-	1475	2			-0-	-0-
06	2340 X	676	-0-	-1664	-0-	676	2			-0-	-0-
07	2418 X	1946	-0-	-472	-0-	1946	2			-0-	-0-
08	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			-0-	-0-
09	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			-0-	-0-
10	0	8037	-0-	8037	8037	8037	2			-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		868 N	615	-0-	-253	-0-	615 2		N	-0-		-0-
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 2		N	-0-		-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844												
05		2015 N	1836	-0-	-179	-0-	1836 2		N	-0-		-0-
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 2		N	-0-		-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814												
05		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2		N	-0-		-0-
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 2		N	-0-		-0-

MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130												
05		3844 X	1732	-0-	-2112	-0-	1732 2		N	-0-		-0-
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 2		N	-0-		-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002												
05		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 2		N	-0-		-0-
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 2		N	-0-		-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160												
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-

STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116												
05		3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601 2		N	-0-		-0-
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 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
NEYLAND, KEN GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 218098		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1271	N	1092	-0-	-179	-0-	1092	2	N	-0-		-0-	
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	-0-	1445	2	N	-0-		-0-	

NEYLAND, KEN GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 218236		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344			
05	775	N	700	-0-	-75	-0-	700	2	N	-0-		-0-	
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	-0-	1041	2	N	-0-		-0-	

HOLMAN GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 218266		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590			
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2	N	-0-		-0-	
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	-0-	903	2	N	-0-		-0-	

MARTIN #1 GAS UNIT		WELL #:		14		RRCID -> 218291		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926			
05	2263	X	1952	-0-	-311	-0-	1952	2	N	-0-		-0-	
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	-0-	3575	2	N	-0-		-0-	

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5		RRCID -> 218301		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987			
05	2604	N	1633	-0-	-971	-0-	1633	2	N	-0-		-0-	
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	-0-	3161	2	N	-0-		-0-	

ZIEGLSCHMID		WELL #:		7		RRCID -> 218302		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926			
05	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2	N	-0-		-0-	
06	3000	N	3128	-0-	128	-0-	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	-0-	2664	2	N	-0-		-0-	

PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 219350		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613			
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2	N	-0-		-0-	
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	-0-	846	2	N	-0-		-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LINCCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

05		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2		N	-0-	-0-
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	-0-	1868	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												
05		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2		N	-0-	-0-
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	-0-	1001	2		N	-0-	-0-

CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 220198 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9718 - 10457												
05		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-	-0-
06		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-	-0-
07		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-	-0-
08		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-	-0-
09		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-	-0-
10		0	306	-0-	306	-0-	306	2		N	-0-	-0-

REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156												
05		1333 N	1280	-0-	-53	-0-	1280	2		N	-0-	-0-
06		1170 N	1112	-0-	-58	-0-	1112	2		N	-0-	-0-
07		1240 N	1198	-0-	-42	-0-	1198	2		N	-0-	-0-
08		1271 N	1183	-0-	-88	-0-	1183	2		N	-0-	-0-
09		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2		N	-0-	-0-
10		0	1282	-0-	1282	-0-	1282	2		N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187												
05		3565 X	3389	-0-	-176	-0-	3389	2		N	-0-	-0-
06		3270 X	2998	-0-	-272	-0-	2998	2		N	-0-	-0-
07		3379 X	2729	-0-	-650	-0-	2729	2		N	-0-	-0-
08		3379 X	2713	-0-	-666	-0-	2713	2		N	-0-	-0-
09		3270 X	3233	-0-	-37	-0-	3233	2		N	-0-	-0-
10		0	3050	-0-	3050	-0-	3050	2		N	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730												
05		4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2		N	-0-	-0-
06		4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2		N	-0-	-0-
07		3286 X	3277	-0-	-9	-0-	3277	2		N	-0-	-0-
08		4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2		N	-0-	-0-
09		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2		N	-0-	-0-
10		0	3302	-0-	3302	-0-	3302	2		N	-0-	-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 222622 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10934 - 12940												
05		527 N	377	-0-	-150	-0-	377	2		N	-0-	-0-
06		270 N	97	-0-	-173	-0-	97	2		N	-0-	-0-
07		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-	-0-
08		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-	-0-
09		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-	-0-
10		0	167	-0-	167	-0-	167	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 #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010												
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

05	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2		N	-0-		-0-
06	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2		N	-0-		-0-
07	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2		N	-0-		-0-
08	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2		N	-0-		-0-
09	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2		N	-0-		-0-
10	0	1320	-0-	1320	1320	1320	2		N	-0-		-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835												
05	1147 N	776	-0-	-371	-0-	776	2		N	-0-		-0-
06	990 N	808	-0-	-182	-0-	808	2		N	-0-		-0-
07	837 N	757	-0-	-80	-0-	757	2		N	-0-		-0-
08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-		-0-
09	810 N	747	-0-	-63	-0-	747	2		N	-0-		-0-
10	0	746	-0-	746	746	746	2		N	-0-		-0-

BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001												
05	558 N	313	-0-	-245	-0-	313	2		N	-0-		-0-
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-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510												
05	2545 N	2499	-0-	-46	-0-	2499	2		N	-0-		-0-
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-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928												
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-		-0-
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-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126												
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		N	-0-		-0-
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-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074												
05	3627 X	3499	-0-	-128	-0-	3499	2		N	-0-		-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 225645 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11014 - 12986												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE

05		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2		N	-0-	-0-
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-

PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107												
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-

SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834												
05		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-	-0-
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-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502												
05		1023 N	758	-0-	-265	-0-	758	2		N	-0-	-0-
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-

CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028												
05		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-	-0-
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-

CONNELL, F.D. GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 227298 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 11934 PERF. 9716 - 10446												
05		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2		N	-0-	-0-
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-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916												
05		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-	-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		124 N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06		90 N	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-			-0-
07		62 N		-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
09		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966															
05		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			-0-
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-

MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732															
05		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-			-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978															
05		1953 N	1918	-0-	-35	-0-	1918	2			N	-0-			-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955															
05		124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-			-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260															
05		4960 X	4901	-0-	-59	-0-	4901	2			N	-0-			-0-
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-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710															
05		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

05		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 2			N	-0-	-0-
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-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830												
05		1147 N	851	-0-	-296	-0-	851 2			N	-0-	-0-
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-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336												
05		2666 X	2627	-0-	-39	-0-	2627 2			N	-0-	-0-
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-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822												
05		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218 2			N	-0-	-0-
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-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500												
05		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2			N	-0-	-0-
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-

CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230027 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10196 - 11834												
05		279 N	238	-0-	-41	-0-	238 2			N	-0-	-0-
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-

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497												
05		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2			N	-0-	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2		N	-0-		-0-
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-

NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712													
05		2542 X	2039	-0-	-503	-0-	2039	2		N	-0-		-0-
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-

GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475													
05		8525 X	8112	-0-	-413	-0-	8112	2		N	-0-		-0-
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-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726													
05		465 N	192	-0-	-273	-0-	192	2		N	-0-		-0-
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-

KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792													
05		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2		N	-0-		-0-
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-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709													
05		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2		N	-0-		-0-
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-

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 233480 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12096 - 14832													
05		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-		-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802												
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

05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2		N	-0-		-0-
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-

MORGAN CREEK VILLAGE INC. #1 GU WELL #: 1 RRCID -> 233716 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 15208 PERF.11848 - 14274												
05	1829 N	1304	-0-	-525	-0-	1304	2		N	-0-		-0-
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-

REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410												
05	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2		N	-0-		-0-
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-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982												
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2		N	-0-		-0-
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-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410												
05	1674 N	1586	-0-	-88	-0-	1586	2		N	-0-		-0-
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-

DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914												
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-		-0-
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-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892												
05	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2		N	-0-		-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278 2			N	-0-	-0-
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-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770												
05		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 2			N	-0-	-0-
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-

COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488												
05		1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1721 2			N	-0-	-0-
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-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064												
05		806 N	719	-0-	-87	-0-	719 2			N	-0-	-0-
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	11167	2338 2			N	-0-	-0-
10		0	1919	-0-	1919	13086	1919 2			N	-0-	-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064												
05		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290 2			N	-0-	-0-
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-

BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020												
05		682 N	468	-0-	-214	-0-	468 2			N	-0-	-0-
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-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730												
05		3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936 2			N	-0-	-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MILSTEAD GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 240492		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2		N	-0-	-0-	
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	-0-	2360	2		N	-0-	-0-	

LINCECUM, HOMER GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 240541		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972		
05	2232 N	468	-0-	-1764	-0-	468	2		N	-0-	-0-	
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	-0-	416	2		N	-0-	-0-	

BUMPURS GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 240583		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310		
05	1457 N	1341	-0-	-116	-0-	1341	2		N	-0-	-0-	
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-	

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9		RRCID -> 241169		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 13380 PERF.11062 - 13068		
05	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2		N	-0-	-0-	
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-	

GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7		RRCID -> 241171		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
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-	

TURNER, BILLY GAS UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 241172		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810		
05	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2		N	-0-	-0-	
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-	

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 241351		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194		
05	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2		N	-0-	-0-	
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-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
06	4 N	1	-0-	-3	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
10	0	62	-0-	62	62	62	62	2			N	-0-			-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088															
05	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-			-0-
06	3810 X	3235	-0-	-575	-0-	-0-	3235	2			N	-0-			-0-
07	3534 X	3335	-0-	-199	-0-	-0-	3335	2			N	-0-			-0-
08	4216 X	3522	-0-	-694	-0-	-0-	3522	2			N	-0-			-0-
09	4080 X	2781	-0-	-1299	-0-	-0-	2781	2			N	-0-			-0-
10	0	3567	-0-	3567	3567	3567	3567	2			N	-0-			-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610															
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-
10	0	134	-0-	134	134	134	134	2			N	-0-			-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458															
05	713 N	691	-0-	-22	-0-	-0-	691	2			N	-0-			-0-
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-			-0-
07	713 N	666	-0-	-47	-0-	-0-	666	2			N	-0-			-0-
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-			-0-
09	690 N	687	-0-	-3	-0-	-0-	687	2			N	-0-			-0-
10	0	712	-0-	712	712	712	712	2			N	-0-			-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506															
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-			-0-
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-			-0-
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-			-0-
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-			-0-
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-			-0-
10	0	614	-0-	614	614	614	614	2			N	-0-			-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830															
05	496 N	418	-0-	-78	-0-	-0-	418	2			N	-0-			-0-
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-			-0-
07	372 N	362	-0-	-10	-0-	-0-	362	2			N	-0-			-0-
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-			-0-
09	390 N	348	-0-	-42	-0-	-0-	348	2			N	-0-			-0-
10	0	357	-0-	357	357	357	357	2			N	-0-			-0-

BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664															
05	3720 X	1152	-0-	-2568	-0-	-0-	1152	2			N	-0-			-0-
06	3600 X	681	-0-	-2919	-0-	-0-	681	2			N	-0-			-0-
07	3658 X	560	-0-	-3098	-0-	-0-	560	2			N	-0-			-0-
08	3038 X	1241	-0-	-1797	-0-	-0-	1241	2			N	-0-			-0-
09	2370 X	1482	-0-	-888	-0-	-0-	1482	2			N	-0-			-0-
10	0	1220	-0-	1220	1220	1220	1220	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824														
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
05	1705 N	1298	-0-	-407	-0-	1298	2			N	-0-			-0-
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-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12026 - 12959														
05	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			N	-0-			-0-
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-

MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634														
05	1085 X	911	-0-	-174	-0-	911	2			N	-0-			-0-
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-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322														
05	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-			-0-
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-

STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654														
05	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-			-0-
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-

BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 11776														
05	3534 X	3497	-0-	-37	-0-	3497	2			N	-0-			-0-
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-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171														
05	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 243022 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 14839 PERF.11124 - 12754																	
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

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849																	
05	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
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-

PRIER, R. H. GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 243438 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11262 - 13126																	
05	4247	X	3948	-0-	-299	-0-	3948	2			N	-0-					27
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

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722																	
05	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
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-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754																	
05	3658	X	3554	-0-	-104	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
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-

INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 243526 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11344 - 13860																	
05	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
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-

GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760																	
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
YOUNG GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	244051	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	13820	PERF.11156 - 12878	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		2418 X	1809	-0-	-609	-0-	1809 2		N	-0-		-0-
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	-0-	2631 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	
05		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901 2		N	-0-		-0-
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	-0-	4729 2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2A	RRCID ->	244063	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	13340	PERF.11052 - 13034	
05		1488 N	1146	-0-	-342	-0-	1146 2		N	-0-		-0-
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	-0-	1243 2		N	-0-		-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	244355	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10624 - 12882	
05		3162 X	2904	-0-	-258	-0-	2904 2		N	-0-		-0-
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	-0-	3065 2		N	-0-		-0-

WALLINGFORD GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	244952	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	14677	PERF.11686 - 13750	
05		3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537 2		N	-0-		-0-
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	-0-	4249 2		N	-0-		-0-

REAGAN, EMMA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	244956	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	14520	PERF.11668 - 12453	
05		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2		N	-0-		-0-
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	-0-	1364 2		N	-0-		-0-

BYRD GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	244962	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	13390	PERF.10508 - 12998	
05		3875 X	2397	-0-	-1478	-0-	2397 2		N	-0-		-0-
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	-0-	3594 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
SNAPDRAGON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	245113	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	15000	PERF.12002 - 14799
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-		-0-
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	-0-	410 2		N	-0-		-0-

STEAKLEY GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	246802	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	14801	PERF.11618 - 14128
05	4681 X	3118	-0-	-1563	-0-	3118 2		N	-0-		-0-
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	-0-	3947 2		N	-0-		-0-

FELDER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	246819	COMPL. DATE	02/14/2013	TOTAL DEPTH	15255	PERF.11334 - 12052
05	2201 N	1981	-0-	-220	-0-	1981 2		N	-0-		-0-
06	1860 N	1668	-0-	-192	-0-	1668 2		N	-0-		-0-
07	1984 N	1637	-0-	-347	-0-	1637 2		N	-0-		-0-
08	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998 2		N	-0-		-0-
09	1680 N	1607	-0-	-73	-0-	1607 2		N	-0-		-0-
10	0	1111	-0-	1111	-0-	1111 2		N	-0-		-0-

MITCHELL GAS UNIT III		WELL #:		25	RRCID ->	247405	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	13095	PERF.10538 - 12908
05	3348 X	2288	-0-	-1060	-0-	2288 2		N	-0-		-0-
06	3000 X	2695	-0-	-305	-0-	2695 2		N	-0-		-0-
07	2356 X	1770	-0-	-586	-0-	1770 2		N	-0-		-0-
08	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915 2		N	-0-		-0-
09	2700 X	1776	-0-	-924	-0-	1776 2		N	-0-		-0-
10	0	1377	-0-	1377	-0-	1377 2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	247410	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11138 - 13090
05	2821 X	2649	-0-	-172	-0-	2649 2		N	-0-		-0-
06	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286 2		N	-0-		-0-
07	2821 X	2726	-0-	-95	-0-	2726 2		N	-0-		-0-
08	2821 X	2398	-0-	-423	-0-	2398 2		N	-0-		-0-
09	2730 X	2195	-0-	-535	-0-	2195 2		N	-0-		-0-
10	0	2086	-0-	2086	-0-	2086 2		N	-0-		-0-

TXU MINING GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	247464	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	14800	PERF.11540 - 12450
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-		-0-
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-		-0-
07	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994 2		N	-0-		-0-
08	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 2		N	-0-		-0-
09	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2		N	-0-		-0-
10	0	1275	-0-	1275	-0-	1275 2		N	-0-		-0-

MITCHELL GAS UNIT III		WELL #:		19	RRCID ->	247468	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	13320	PERF.11204 - 13084
05	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508 2		N	-0-		-0-
06	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181 2		N	-0-		-0-
07	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603 2		N	-0-		-0-
08	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2819 2		N	-0-		-0-
09	2190 N	2064	-0-	-126	-0-	2064 2		N	-0-		-0-
10	0	2343	-0-	2343	-0-	2343 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9		RRCID -> 247834		COMPL. DATE 05/10/2012		TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	7742 X	4070	-0-	-3672	-0-	4070	2	N	-0-		-0-	
06	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2	N	-0-		-0-	
07	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2	N	-0-		-0-	
08	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2	N	-0-		-0-	
09	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2	N	-0-		-0-	
10	0	3244	-0-	3244	3244	3244	2	N	-0-		-0-	

WALSTON GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 247839		COMPL. DATE 06/17/2009		TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773		
05	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2	N	-0-		-0-	
06	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2	N	-0-		-0-	
07	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2	N	-0-		-0-	
08	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2	N	-0-		-0-	
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2	N	-0-		-0-	
10	0	1288	-0-	1288	1288	1288	2	N	-0-		-0-	

WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 247843		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450		
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-		-0-	
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-		-0-	
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-		-0-	
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-		-0-	
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-		-0-	
10	0	263	-0-	263	263	263	2	N	-0-		-0-	

BEAL ESTATE		WELL #:		16		RRCID -> 248001		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990		
05	1147 N	826	-0-	-321	-0-	826	2	N	-0-		-0-	
06	1410 N	817	-0-	-593	-0-	817	2	N	-0-		-0-	
07	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2	N	-0-		-0-	
08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2	N	-0-		-0-	
09	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2	N	-0-		-0-	
10	0	978	-0-	978	978	978	2	N	-0-		-0-	

HILL GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 248102		COMPL. DATE 04/20/2015		TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065		
05	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2	N	-0-		-0-	
06	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2	N	-0-		-0-	
07	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2	N	-0-		-0-	
08	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2	N	-0-		-0-	
09	3540 X	3147	-0-	-393	-0-	3147	2	N	-0-		-0-	
10	0	3758	-0-	3758	3758	3758	2	N	-0-		-0-	

TC & C REAL ESTATE		WELL #:		2		RRCID -> 248104		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238		
05	2297 N	1988	-0-	-309	-0-	1988	2	N	-0-		-0-	
06	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2	N	-0-		-0-	
07	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2	N	-0-		-0-	
08	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2	N	-0-		-0-	
09	2280 X	2124	-0-	-156	-0-	2124	2	N	-0-		-0-	
10	0	2583	-0-	2583	2583	2583	2	N	-0-		-0-	

BARNETT, ELVIN UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 248107		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858		
05	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2	N	-0-		-0-	
06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2	N	-0-		-0-	
07	1116 N	1077	-0-	-39	-0-	1077	2	N	-0-		-0-	
08	3100 N	3940	-0-	840	840	3940	2	N	-0-		-0-	
09	3000 N	3128	-0-	128	968	3128	2	N	-0-		-0-	
10	0	2902	-0-	2902	3870	2902	2	N	-0-		-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
05		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-	-0-
06		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-	-0-
07		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-	-0-
08		465 N	308	-0-	-157	-0-	308	2		N	-0-	-0-
09		540 N	265	-0-	-275	-0-	265	2		N	-0-	-0-
10		0	238	-0-	238	238	238	2		N	-0-	-0-

MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988												
05		2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2		N	-0-	-0-
06		2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2		N	-0-	-0-
07		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2		N	-0-	-0-
08		2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2		N	-0-	-0-
09		2580 X	2328	-0-	-252	-0-	2328	2		N	-0-	-0-
10		0	2496	-0-	2496	2496	2496	2		N	-0-	-0-

GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734												
05		2728 X	2153	-0-	-575	-0-	2153	2		N	-0-	-0-
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-

CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090												
05		2629 N	2593	-0-	-36	-0-	2593	2		N	-0-	-0-
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-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062												
05		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2		N	-0-	-0-
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-

REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858												
05		2790 X	2265	-0-	-525	-0-	2265	2		N	-0-	-0-
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-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530												
05		1333 N	1154	-0-	-179	-0-	1154	2		N	-0-	-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		8370 X	8050	-0-	-320	-0-	8050 2		N	-0-		-0-
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-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814												
05		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682 2		N	-0-		-0-
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-

H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006												
05		1767 N	978	-0-	-789	-0-	978 2		N	-0-		-0-
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-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816												
05		3503 X	3427	-0-	-76	-0-	3427 2		N	-0-		-0-
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-

LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252												
05		3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904 2		N	-0-		-0-
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-

STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965												
05		33015 X	28222	-0-	-4793	-0-	28222 2		N	-0-		-0-
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-

LEE MARTIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250895 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10968 - 12994												
05		3100 N	3867	-0-	767	767	3867 2		N	-0-		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404											
M O	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	EOM BALANCE
05	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4345 2		N	-0-		-0-
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-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981											
05	2945 X	1222	-0-	-1723	-0-	1222 2		N	-0-		-0-
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-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202											
05	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	2872 2		N	-0-		-0-
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-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050											
05	3131 X	3045	-0-	-86	-0-	3045 2		N	-0-		-0-
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-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200											
05	868 N	698	-0-	-170	-0-	698 2		N	-0-		-0-
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-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786											
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-		-0-
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-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934											
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	-0-	5837	2		N	-0-
06		5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	-0-	5696	2		N	-0-
07		5642 X	4988	-0-	-654	-0-	-0-	4988	2		N	-0-
08		6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	-0-	6078	2		N	-0-
09		5460 X	2210	-0-	-3250	-0-	-0-	2210	2		N	-0-
10		0	1522	-0-	1522	1522	1522	1522	2		N	-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180												
05		1767 N	1493	-0-	-274	-0-	-0-	1493	2		N	-0-
06		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	-0-	1454	2		N	-0-
07		2635 N	1831	-0-	-804	-0-	-0-	1831	2		N	-0-
08		1488 N	1131	-0-	-357	-0-	-0-	1131	2		N	-0-
09		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	-0-	2154	2		N	-0-
10		0	1221	-0-	1221	1221	1221	1221	2		N	-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086												
05		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	-0-	3615	2		N	-0-
06		3450 X	3448	-0-	-2	-0-	-0-	3448	2		N	-0-
07		3565 X	2714	-0-	-851	-0-	-0-	2714	2		N	-0-
08		3565 X	3327	-0-	-238	-0-	-0-	3327	2		N	-0-
09		3450 X	2511	-0-	-939	-0-	-0-	2511	2		N	-0-
10		0	2492	-0-	2492	2492	2492	2492	2		N	-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394												
05		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	-0-	1263	2		N	-0-
06		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	-0-	1561	2		N	-0-
07		1271 N	1161	-0-	-110	-0-	-0-	1161	2		N	-0-
08		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	-0-	1768	2		N	-0-
09		1470 N	1300	-0-	-170	-0-	-0-	1300	2		N	-0-
10		0	1012	-0-	1012	1012	1012	1012	2		N	-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940												
05		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	-0-	2022	2		N	-0-
06		1980 N	1927	-0-	-53	-0-	-0-	1927	2		N	-0-
07		2015 N	1885	-0-	-130	-0-	-0-	1885	2		N	-0-
08		2015 N	1937	-0-	-78	-0-	-0-	1937	2		N	-0-
09		1920 N	1798	-0-	-122	-0-	-0-	1798	2		N	-0-
10		0	1893	-0-	1893	1893	1893	1893	2		N	-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510												
05		4 N	2	-0-	-2	-0-	-0-	2	2		N	-0-
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07		4 N	1	-0-	-3	-0-	-0-	1	2		N	-0-
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-
10		0	3	-0-	3	3	3	3	2		N	-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380												
05		5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	-0-	5928	2		N	-0-
06		5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	-0-	5654	2		N	-0-
07		5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	-0-	5425	2		N	-0-
08		4774 X	4768	-0-	-6	-0-	-0-	4768	2		N	-0-
09		4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	-0-	4936	2		N	-0-
10		0	5369	-0-	5369	5369	5369	5369	2		N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
Corry Gas Unit WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05		4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	4623 2			N	-0-	-0-
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-

BARNETT Gas Unit WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938												
05		5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	5954 2			N	-0-	-0-
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-

CARTER Gas Unit NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066												
05		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954 2			N	-0-	-0-
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	1499	1499 2			N	-0-	-0-

TROCKI, J.R. Gas Unit WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482												
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-	-0-
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	605	605 2			N	-0-	-0-

GARWOOD, CARLEEN Gas Unit WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656												
05		7703 X	7703	-0-	-0-	-0-	7703 2			N	-0-	-0-
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-

TAYLOR Gas Unit WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177												
05		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2			N	-0-	-0-
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	72	72 2			N	-0-	-0-

STEAKLEY Gas Unit WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068												
05		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515 2			N	-0-	-0-
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	5230	5230 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05		1953 N	1878	-0-	-75	-0-	1878 2			N	-0-	-0-
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-

MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298												
05		5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	5010 2			N	-0-	-0-
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-

CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640												
05		1519 N	759	-0-	-760	-0-	759 2			N	-0-	-0-
06		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2			N	-0-	-0-
07		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2			N	-0-	-0-
08		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2			N	-0-	-0-
09		1530 N	804	-0-	-726	-0-	804 2			N	-0-	-0-
10		0	1214	-0-	1214	-0-	1214 2			N	-0-	-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396												
05		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 2			N	-0-	-0-
06		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091 2			N	-0-	-0-
07		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007 2			N	-0-	-0-
08		1953 N	1476	-0-	-477	-0-	1476 2			N	-0-	-0-
09		1890 N	1191	-0-	-699	-0-	1191 2			N	-0-	-0-
10		0	2069	-0-	2069	-0-	2069 2			N	-0-	-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070												
05		6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	6899 2			N	-0-	-0-
06		5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	5224 2			N	-0-	-0-
07		6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	6103 2			N	-0-	-0-
08		6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	6817 2			N	-0-	-0-
09		5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	5968 2			N	-0-	-0-
10		0	3186	-0-	3186	-0-	3186 2			N	-0-	-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278												
05		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 2			N	-0-	-0-
06		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2			N	-0-	-0-
07		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2			N	-0-	-0-
08		744 N	608	-0-	-136	-0-	608 2			N	-0-	-0-
09		720 N	703	-0-	-17	-0-	703 2			N	-0-	-0-
10		0	774	-0-	774	-0-	774 2			N	-0-	-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 13072														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05		3627 X	2288	-0-	-1339	-0-	2288	2		N	-0-			-0-
06		2280 X	2170	-0-	-110	-0-	2170	2		N	-0-			-0-
07		2356 X	2053	-0-	-303	-0-	2053	2		N	-0-			-0-
08		2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2		N	-0-			-0-
09		2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2		N	-0-			-0-
10		0	2590	-0-	2590	2590	2590	2		N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496														
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 11750														
05		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
06		360 N	331	-0-	-29	-0-	331	2		N	-0-			-0-
07		341 N	256	-0-	-85	-0-	256	2		N	-0-			-0-
08		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-			-0-
09		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			-0-
10		0	210	-0-	210	210	210	2		N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176														
05		1705 N	1540	-0-	-165	-0-	1540	2		N	-0-			-0-
06		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2		N	-0-			-0-
07		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2		N	-0-			-0-
08		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2		N	-0-			-0-
09		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2		N	-0-			-0-
10		0	2000	-0-	2000	2000	2000	2		N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726														
05		2170 X	1754	-0-	-416	-0-	1754	2		N	-0-			-0-
06		1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2		N	-0-			-0-
07		2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2		N	-0-			-0-
08		2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2		N	-0-			-0-
09		2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2		N	-0-			-0-
10		0	2289	-0-	2289	2289	2289	2		N	-0-			-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312														
05		5084 X	4899	-0-	-185	-0-	4899	2		N	-0-			-0-
06		4920 X	4470	-0-	-450	-0-	4470	2		N	-0-			-0-
07		5084 X	4721	-0-	-363	-0-	4721	2		N	-0-			-0-
08		5084 X	4986	-0-	-98	-0-	4986	2		N	-0-			-0-
09		4770 X	4750	-0-	-20	-0-	4750	2		N	-0-			-0-
10		0	5087	-0-	5087	5087	5087	2		N	-0-			-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334														
05		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2		N	-0-			-0-
06		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2		N	-0-			-0-
07		2046 N	1977	-0-	-69	-0-	1977	2		N	-0-			-0-
08		1922 N	1398	-0-	-524	-0-	1398	2		N	-0-			-0-
09		2040 N	1500	-0-	-540	-0-	1500	2		N	-0-			-0-
10		0	1503	-0-	1503	1503	1503	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	
05		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-
06		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-
07		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-
08		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-
09		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-
10		0	1729	-0-	1729	1729	1729	2			N	-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614												
05		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-
06		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-
07		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-
08		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-
09		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-
10		0	2959	-0-	2959	2959	2959	2			N	-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026												
05		3596 X	2221	-0-	-1375	-0-	2221	2			N	-0-
06		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-
07		4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-
08		3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-
09		3450 X	3105	-0-	-345	-0-	3105	2			N	-0-
10		0	3241	-0-	3241	3241	3241	2			N	-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102												
05		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-
06		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-
07		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-
08		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-
09		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-
10		0	2451	-0-	2451	2451	2451	2			N	-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14770 PERF.10795 - 11198												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 11770												
05		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-
06		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-
07		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-
08		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-
09		2310 N	1946	-0-	-364	-0-	1946	2			N	-0-
10		0	1934	-0-	1934	1934	1934	2			N	-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492												
05		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-
06		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-
07		3658 X	3526	-0-	-132	-0-	3526	2			N	-0-
08		3658 X	3386	-0-	-272	-0-	3386	2			N	-0-
09		3540 X	3188	-0-	-352	-0-	3188	2			N	-0-
10		0	3191	-0-	3191	3191	3191	2			N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON											
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936																	
HORN GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 255933		COMPL. DATE 12/24/2009		TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE				
05	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2				N	-0-				-0-					
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-					
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1												WELL #:		2A		RRCID -> 255934		COMPL. DATE 11/04/2015		TOTAL DEPTH 13258 PERF.10524 - 13021	
05	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2				N	-0-				-0-					
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-					
STEGALL GAS UNIT NO. 1												WELL #:		2		RRCID -> 255938		COMPL. DATE 02/27/2010		TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510	
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2				N	-0-				-0-					
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-					
TAYLOR GAS UNIT												WELL #:		5		RRCID -> 255939		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282	
05	7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	7427	2				N	-0-				-0-					
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-					
MITCHELL GAS UNIT III												WELL #:		26		RRCID -> 255944		COMPL. DATE 05/17/2013		TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876	
05	3937 X	2757	-0-	-1180	-0-	2757	2				N	-0-				-0-					
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-					
DUNCAN GAS UNIT NO. 2												WELL #:		24		RRCID -> 255961		COMPL. DATE 10/20/2013		TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818	
05	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-						N	-0-				-0-					
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-					
YOUNG GAS UNIT												WELL #:		2		RRCID -> 255980		COMPL. DATE 03/16/2010		TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442	
05	3100 N	3360	-0-	260	260	3360	2				N	-0-				-0-					
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-					

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		1457 N	1037	-0-	-420	-0-	1037	2			N	-0-			-0-
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-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519															
05		2418 N	2187	-0-	-231	-0-	2187	2			N	-0-			-0-
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-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792															
05		4371 X	3772	-0-	-599	-0-	3772	2			N	-0-			-0-
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	4105	2			N	-0-			-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11504 - 11937															
05		3069 X	1572	-0-	-1497	-0-	1572	2			N	-0-			-0-
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	1848	2			N	-0-			-0-

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522															
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202															
05		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-			-0-
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	946	2			N	-0-			-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290															
05		6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	6929	2			N	-0-			-0-
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	7117	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	BALANCE

05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2				N	-0-	-0-
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	-0-	263 2				N	-0-	-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654												
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2				N	-0-	-0-
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	-0-	250 2				N	-0-	-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084												
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2				N	-0-	-0-
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	-0-	136 2				N	-0-	-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206												
05	1674 N	1438	-0-	-236	-0-	1438 2				N	-0-	-0-
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	-0-	1237 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												
05	3596 X	3415	-0-	-181	-0-	3415 2				N	-0-	67
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	-0-	3268 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												
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2				N	-0-	-0-
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	-0-	866 2				N	-0-	-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298												
05	558 N	492	-0-	-66	-0-	492 2				N	-0-	-0-
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	-0-	443 2				N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HAWKINS GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	257551	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	14665	PERF.11818 - 12624	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2		N	-0-		-0-
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-

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU		WELL #:		7	RRCID ->	257752	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	14374	PERF.14160 - 14320	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

BYRD GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	258015	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10554 - 11712	
05		6758 X	6319	-0-	-439	-0-	6319 2		N	-0-		-0-
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-

HANCOCK GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	258864	COMPL. DATE	06/01/2011	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12006 - 13070	
05		2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2770 2		N	-0-		-0-
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-

CARTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		21	RRCID ->	259799	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11599 - 12978	
05		2728 X	2018	-0-	-710	-0-	2018 2		N	-0-		-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		18	RRCID ->	259813	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	13225	PERF.10970 - 12998	
05		3410 X	3026	-0-	-384	-0-	3026 2		N	-0-		-0-
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-

CORRY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	259882	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11816 - 13618	
05		4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4401 2		N	-0-		-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
YOUNG GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	259896	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	13695	PERF.11594 - 13445	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-			-0-
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-

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU		WELL #:		3	RRCID ->	259942	COMPL. DATE	01/09/2019	TOTAL DEPTH	14374	PERF.11818 - 14266	
05	3844 X	3804	-0-	-40	-0-	3804 2		N	-0-			-0-
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-

BEAL ESTATE GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	259986	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	13220	PERF.11166 - 13008	
05	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 2		N	-0-			-0-
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	1964	1964 2		N	-0-			-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	260715	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	13075	PERF.10820 - 12772	
05	1581 N	1534	-0-	-47	-0-	1534 2		N	-0-			-0-
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	1510	1510 2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17	RRCID ->	260768	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	12216	PERF.11466 - 11787	
05	3007 X	2614	-0-	-393	-0-	2614 2		N	-0-			-0-
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	2561	2561 2		N	-0-			-0-

WILLIAMS GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	260952	COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL DEPTH	14206	PERF.11540 - 12950	
05	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2		N	-0-			-0-
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	850	850 2		N	-0-			-0-

BIGGS NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	261218	COMPL. DATE	01/15/2011	TOTAL DEPTH	12929	PERF.10822 - 12774	
05	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	2902 2		N	-0-			-0-
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	1532	1532 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05		4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4832 2			N	-0-	-0-
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	5127	5127 2			N	-0-	-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793												
05		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380 2			N	-0-	-0-
06		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755 2			N	-0-	-0-
07		3100 N	3724	-0-	624	624	3724 2			N	-0-	-0-
08		3100 N	3906	-0-	806	1430	3906 2			N	-0-	-0-
09		3000 N	3697	-0-	697	2127	3697 2			N	-0-	-0-
10		0	4242	-0-	4242	6369	4242 2			N	-0-	-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818												
05		7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	7688 2			N	-0-	-0-
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-

TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344												
05		11187 X	11187	-0-	-0-	-0-	11187 2			N	-0-	-0-
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-

ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862												
05		3100 X	2256	-0-	-844	-0-	2256 2			N	-0-	-0-
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-

PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093												
05		961 N	950	-0-	-11	-0-	950 2			N	-0-	-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798												
05		4557 X	3369	-0-	-1188	-0-	3369 2			N	-0-	-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
HART GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 262694		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-			-0-
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	-0-	1314	2			N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III		WELL #:		35		RRCID -> 262736		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844				
05	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-			-0-
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	-0-	787	2			N	-0-			-0-

STEAKLEY GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 262868		COMPL. DATE 11/03/2010		TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403				
05	9549 X	9549	-0-	-0-	-0-	9549	2			N	-0-			-0-
06	9414 X	9414	-0-	-0-	-0-	9414	2			N	-0-			-0-
07	9390 X	9390	-0-	-0-	-0-	9390	2			N	-0-			-0-
08	8659 X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	2			N	-0-			-0-
09	5160 X	3702	-0-	-1458	-0-	3702	2			N	-0-			-0-
10	0	3999	-0-	3999	-0-	3999	2			N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT		WELL #:		20		RRCID -> 263112		COMPL. DATE 10/06/2010		TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881				
05	3844 X	3720	-0-	-124	-0-	3720	2			N	-0-			-0-
06	3720 X	3451	-0-	-269	-0-	3451	2			N	-0-			-0-
07	3844 X	3256	-0-	-588	-0-	3256	2			N	-0-			-0-
08	3782 X	3344	-0-	-438	-0-	3344	2			N	-0-			-0-
09	3630 X	3221	-0-	-409	-0-	3221	2			N	-0-			-0-
10	0	1283	-0-	1283	-0-	1283	2			N	-0-			-0-

BARNETT, ELVIN UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 264327		COMPL. DATE 07/12/2014		TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

INGLISH GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 265651		COMPL. DATE 12/02/2011		TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344				
05	4588 X	4021	-0-	-567	-0-	4021	2			N	-0-			-0-
06	4440 X	3981	-0-	-459	-0-	3981	2			N	-0-			-0-
07	4588 X	3667	-0-	-921	-0-	3667	2			N	-0-			-0-
08	4030 X	2963	-0-	-1067	-0-	2963	2			N	-0-			-0-
09	3990 X	3529	-0-	-461	-0-	3529	2			N	-0-			-0-
10	0	4149	-0-	4149	-0-	4149	2			N	-0-			-0-

CORRY GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 266061		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642				
05	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-			-0-
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-			-0-
07	1209 N	825	-0-	-384	-0-	825	2			N	-0-			-0-
08	1054 N	757	-0-	-297	-0-	757	2			N	-0-			-0-
09	780 N	685	-0-	-95	-0-	685	2			N	-0-			-0-
10	0	627	-0-	627	-0-	627	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. REAGAN HEIRS		GAS UNIT NO. 1		WELL #:	12	RRCID ->	266163	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	13018	PERF.	11014 - 12756
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
05		5611 X	5016	-0-	-595	-0-	5016 2	N	-0-		-0-		
06		5010 X	4483	-0-	-527	-0-	4483 2	N	-0-		-0-		
07		5580 X	5329	-0-	-251	-0-	5329 2	N	-0-		-0-		
08		5580 X	5061	-0-	-519	-0-	5061 2	N	-0-		-0-		
09		5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	5472 2	N	-0-		-0-		
10		0	5345	-0-	5345	5345	5345 2	N	-0-		-0-		

BEAL ESTATE				WELL #:	22	RRCID ->	266196	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	13101	PERF.	11230 - 13136
05		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536 2	N	-0-		-0-		
06		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250 2	N	-0-		-0-		
07		3100 X	2763	-0-	-337	-0-	2763 2	N	-0-		-0-		
08		3503 X	3230	-0-	-273	-0-	3230 2	N	-0-		-0-		
09		3390 X	2656	-0-	-734	-0-	2656 2	N	-0-		-0-		
10		0	2766	-0-	2766	2766	2766 2	N	-0-		-0-		

BIGGS #1 GAS UNIT				WELL #:	24	RRCID ->	266210	COMPL. DATE	04/18/2012	TOTAL DEPTH	12931	PERF.	10816 - 12774
05		1767 N	1611	-0-	-156	-0-	1611 2	N	-0-		-0-		
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-		

BIGGS #1 GAS UNIT				WELL #:	18	RRCID ->	266244	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	13031	PERF.	10766 - 12718
05		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270 2	N	-0-		-0-		
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-		

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1				WELL #:	17	RRCID ->	266253	COMPL. DATE	01/25/2017	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11340 - 13160
05		7161 X	5962	-0-	-1199	-0-	5962 2	N	-0-		-0-		
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-		

MILSTEAD GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	266317	COMPL. DATE	08/03/2012	TOTAL DEPTH	13135	PERF.	10240 - 11956
05		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476 2	N	-0-		-0-		
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-		

MITCHELL GAS UNIT III				WELL #:	28	RRCID ->	266344	COMPL. DATE	07/06/2012	TOTAL DEPTH	12837	PERF.	10334 - 12700
05		2728 N	2645	-0-	-83	-0-	2645 2	N	-0-		-0-		
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-		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
MILSTEAD GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 266345		COMPL. DATE 07/28/2012		TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4388 2				N	-0-			-0-
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-

CORRY GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 266436		COMPL. DATE 08/24/2012		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690				
05	5053 X	2196	-0-	-2857	-0-	2196 2				N	-0-			-0-
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-

BYRD GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 266982		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514				
05	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2441 2				N	-0-			-0-
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-

MITCHELL I		WELL #:		14		RRCID -> 267597		COMPL. DATE 01/17/2013		TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152				
05	3472 X	1541	-0-	-1931	-0-	1541 2				N	-0-			-0-
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-

ELY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2		RRCID -> 270550		COMPL. DATE 08/18/2011		TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 12488				
05	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	2891 2				N	-0-			-0-
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-

BUCHANAN GAS UNIT		WELL #:		5H		RRCID -> 282933		COMPL. DATE 01/06/2017		TOTAL DEPTH 10922 PERF.11297 - 15289				
05	3937 X	2436	-0-	-1501	-0-	2436 2				N	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
ZARVONA ENERGY LLC		950523									
TXU MINING CO.		WELL #: 2		RRCID -> 233724		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 12117 PERF. 9736 - 10478			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-	-0-	
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-	

TXU MINING COMPANY UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 237250		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 11755 PERF.11256 - 11536			
05	3038 X	2982	-0-	-56	-0-	2982	3	N	-0-	-0-	
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-	

TXU MINING COMPANY NORTH		WELL #: 2		RRCID -> 237727		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 12008 PERF. 9674 - 11534			
05	2139 N	1675	-0-	-464	-0-	1675	3	N	-0-	-0-	
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-	

TXU MINING COMPANY NORTH		WELL #: 3		RRCID -> 241908		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11370 - 11685			
05	217 N	123	-0-	-94	-0-	123	3	N	-0-	-0-	
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-	

TXU MINING COMPANY UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 241910		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11435			
05	465 N	422	-0-	-43	-0-	422	3	N	-0-	-0-	
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-	

TXU MINING COMPANY UNIT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 244652		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11437			
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-	
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-	
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	3	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-	

TXU MINING COMPANY		WELL #: 4		RRCID -> 245130		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9947 - 11510			
05	651 N	570	-0-	-81	-0-	570	3	N	-0-	-0-	
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-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 247921 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF.10220 - 11664														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
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-				
CHILDRENS HOME WELL #: 1 RRCID -> 248212 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9365 - 11021														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 251054 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11530 - 11802														
05	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			-0-				
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-				
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														
05	868 N	618	-0-	-250	-0-	31	1	585	2	Y	2			5
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
MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626														
05	1023 N	18	-0-	-1005	-0-	1	1	14	2	N	3			6
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
XTO ENERGY INC. 945936														
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 238293 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 8230														
05	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-			-0-
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-

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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	
BUCHANAN SWD			WELL #:	1	RRCID ->	199581	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL DEPTH	7695	PERF.	6667 - 7473
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	
FRANKLIN SWD			WELL #:	1	RRCID ->	245333	COMPL. DATE	11/24/2021	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5866 - 5930
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	
WALSTON GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	252363	COMPL. DATE	06/17/2009	TOTAL DEPTH	13485	PERF.	9434 - 9724
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	
HANHART GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	255177	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	14790	PERF.	8690 - 10198
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	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										
FM 2096 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260632 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7396 - 7762										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267640 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 9854										
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276308 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 13902 PERF. 8597 - 9774										
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
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-

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										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
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

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182351 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 11758 PERF.10627 - 10769										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
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

BONNER, BOBBY WELL #: 2 RRCID -> 187282 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10555 - 10622												
05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	5	1	828	2	N	-0-	13
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

OIL AND GAS DIVISION

BANKS STOP (BOSSIER SAND)		//CONT.// 05499 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 190541		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10848				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
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-		

BONNER, BOBBY		WELL #: 6		RRCID -> 192490		COMPL. DATE 10/08/2002		TOTAL DEPTH 10863 PERF.10578 - 10644				
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	4	1	776	2	N	-0-	80
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

BONNER, BOBBY		WELL #: 8		RRCID -> 199021		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 10855 PERF.10500 - 10599				
05	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	57	1	5879	2	N	-0-	69
06	7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	75	1	7414	2	N	-0-	69
07	6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	71	1	6780	2	N	-0-	69
08	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	69	1	6387	2	N	9	78
						10	9					
09	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	70	1	6659	2	N	2	80
						2	9					
10	0	7308	-0-	7308	7308	50	1	7258	2	N	-0-	80

BONNER, BOBBY		WELL #: 7		RRCID -> 199167		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10633 - 10696				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20

BONNER, BOBBY		WELL #: 5		RRCID -> 203976		COMPL. DATE 07/26/2004		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10690 - 10706				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HOLLOWAY, J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 206067		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716				
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	36	1	768	2	N	-0-	44
06	630 N	497	-0-	-133	-0-	33	1	464	2	N	-0-	44
07	527 N	31	-0-	-496	-0-	31	1			N	-0-	44
08	806 N	31	-0-	-775	-0-	31	1			N	-0-	44
09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	37	1	1141	2	N	-0-	44
*10	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	50	1	2040	2	N	-0-	44

BANKS STOP (BOSSIER SAND)		//CONT.// 05499 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
BONNER, BOBBY		WELL #: 9		RRCID -> 209017		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 11782 PERF.10739 - 10794								
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
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-

J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 214884		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 11806		PERF.10400		- 11512		
05	14B2 EXT	5	-0-	5	31	5	2			N	-0-					20
06	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 215151		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 11860		PERF.10775		- 11568		
05	155 N	91	-0-	-64	-0-	1	1	90	2	N	-0-					57
06	180 N	117	-0-	-63	-0-	1	1	116	2	N	-0-					57
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	2	N	-0-					57
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					57
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					57
10	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		
05	485 X	485	-0-	-0-	-0-	3	1	482	2	N	-0-					35
06	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	6	1	970	2	N	448	216	1			267
						493	9									
07	777 X	777	-0-	-0-	-0-	4	1	773	2	N	-0-					267
08	785 X	785	-0-	-0-	-0-	5	1	780	2	N	-0-					267
09	754 X	754	-0-	-0-	-0-	4	1	750	2	N	-0-					267
10	0	877	-0-	877	-0-	877	2			N	-0-					267

J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 221378		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10874		- 11096		
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	6	1	997	2	N	-0-					60
06	1020 N	987	-0-	-33	-0-	6	1	981	2	N	-0-					60
07	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	7	1	1164	2	N	-0-					60
08	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	7	1	1225	2	N	-0-					60
09	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	8	1	1382	2	N	-0-					60
10	0	1460	-0-	1460	-0-	1460	2			N	-0-					60

J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 222490		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 12130		PERF.10905		- 11919		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222664 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11153 - 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
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	4	1	615	2	N	-0-				20
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	4	1	609	2	N	-0-				20
07	651 N	627	-0-	-24	-0-	4	1	623	2	N	-0-				20
08	620 N	567	-0-	-53	-0-	3	1	489	2	N	68				88
						75	9								
09	600 N	521	-0-	-79	-0-	3	1	518	2	N	-0-				88
10	0	536	-0-	536	536	536	2			N	-0-				88

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233775 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.10844 - 11844

05	1364 N	1249	-0-	-115	-0-	7	1	1242	2	N	-0-				27
06	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	9	1	1433	2	N	-0-				27
07	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	11	1	1816	2	N	-0-				27
08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	10	1	1624	2	N	-0-				27
*09	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	12	1	1970	2	N	-0-				27
*10	1829 N	1743	-0-	-86	-0-	1743	2			N	-0-				27

JHP OPERATING, LLC 432463
 MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208426 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11018 - 11092

05	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-				-0-
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	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT				-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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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

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-

J HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214885 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 10420

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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									
WOOD		WELL #:		7	RRCID ->	215753	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	11975	PERF.10544 - 10573		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BONNER, ANDY		WELL #:		3	RRCID ->	217792	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	12227	PERF.10576 - 10698		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BONNER, ANDY		WELL #:		4	RRCID ->	220214	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	12158	PERF.10630 - 10759		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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		
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	5 1	787 2	N	-0-				79
06	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	8 1	1286 2	N	-0-				79
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	5 1	823 2	N	-0-	1 1			78
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	5 1	876 2	N	-0-				78
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	2 1	294 2	N	-0-				78
10	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		
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-				25
06	120 N	89	-0-	-31	-0-	89 2		N	-0-				25
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2		N	-0-				25
08	93 N	46	-0-	-47	-0-	46 2		N	-0-				25
*09	90 N	53	-0-	-37	-0-	53 2		N	-0-				25
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			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		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME) //CONT.//													05499 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
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
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
		CODE	PROD	(I)	(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26					
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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
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-					

BARRON, ETHEL													WELL #:	1	RRCID ->	015373	COMPL. DATE	04/27/1961	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	N/A
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
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-					

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS)													06476 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.													090870									
T-BAR-X BEDSOLE													WELL #:	1	RRCID ->	196382	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	12813 - 12916
05		124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3				N	-0-				-0-					
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	-0-	3429	3				N	-0-				-0-					
10		0	2431	-0-	2431 B	-0-	5860	2431	3			N	-0-				-0-					

CRATON OPERATING LLC													186717	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
MCMAHON, RICHARD L.													WELL #:	1	RRCID ->	145041	COMPL. DATE	03/18/1993	TOTAL DEPTH	14830	PERF.	13012 - 13106
05		1891 N	1237	-0-	-654 B	-0-	58	1	1170	2	Y	8					13					
06		1320 N	1017	-0-	-303 B	-0-	43	1	972	2	Y	2					15					
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	-0-	63	1	1354	2	Y	-0-					15					

MCMAHON, RICHARD L.													WELL #:	4	RRCID ->	168093	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	14558	PERF.	14239 - 14228
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-						N	NO RPT				-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-						N	NO RPT				-0-					
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-					

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717													
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 241375 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 13202													
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	EOM BALANCE
05	4030 X	1851	-0-	-2179 B	-0-	87	1	1764	2	Y	-0-		11
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

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090													
05	1579 N	1579	-0-	-0- B	-0-	74	1	1501	2	Y	4		16
						4	9						
06	1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	59	1	1337	2	Y	2		18
						2	9						
07	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	43	1	852	2	Y	-0-		18
08	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	14	1	289	2	Y	-0-		18
09	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	46	1	756	2	Y	-0-		18
10	0	524	-0-	524 B	524	23	1	501	2	Y	-0-		18

BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870													
05	1891 X	1552	-0-	-339 B	-0-	1552	2			N	-0-		147
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

SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205													
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-		62
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

DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A													
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-		73
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

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405													
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195617 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13080 - 13300													
05	4030 X	3678	-0-	-352 B	-0-	210	1	3468	2	N	-0-		42
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405								
RELIANT ENERGY UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
		3	198421	10/17/2003	14965	14536	- 14598	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		3658 X	4559	-0-	901 B	-30080	222 1 4337 2	N -0-
06		3510 X	4231	-0-	721 B	-29359	196 1 4035 2	N -0-
07		4402 X	4256	-0-	-146 B	-29359	85 1 4171 2	N -0-
08		4433 X	4328	-0-	-105 B	-29359	66 1 4262 2	N -0-
09		4290 X	4273	-0-	-17 B	-29359	68 1 4205 2	N -0-
10		0	4128	-0-	4128 B	-25231	73 1 4055 2	N -0-
		2	200100	01/06/2004	13720	13178	- 13192	
05		5487 X	4519	-0-	-968 B	-270992	251 1 4268 2	N -0- 34
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
		1	202257	05/04/2004	15000	13096	- 14588	
05		960 N	960	-0-	-0- B	-0-	47 1 913 2	N -0- 10
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
		4	203661	06/30/2004	13675	13112	- 13246	
05		4123 X	4123	-0-	-0- B	-0-	231 1 3892 2	N -0- 10
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
		5	203871	07/02/2004	13868	13300	- 13422	
05		5890 X	4172	-0-	-1718 B	-0-	234 1 3938 2	N -0- 42
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
		2	205512	09/28/2017	13520	13050	- 13060	
05		155 N	45	-0-	-110 B	-0-	2 1 43 2	N -0- -0-
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-
		6	205592	10/23/2004	14900	14569	- 14581	
05		868 N	833	-0-	-35 B	-0-	41 1 792 2	N -0- -0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON									
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
RELIANT ENERGY UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 206564		COMPL. DATE 11/15/2004		TOTAL DEPTH 15057		PERF.14822 - 14832					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	48 1	318 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	48 1	344 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	38 1	333 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	372	N	368	-0-	-4 B	-0-	37 1	331 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	390	N	238	-0-	-152 B	-0-	34 1	204 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0		325	-0-	325 B	325	38 1	287 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RELIANT ENERGY UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 212484		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 14011		PERF.13334 - 13480					
05	1333	N	1248	-0-	-85 B	-0-	91 1	1157 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1770	N	1770	-0-	-0- B	-0-	112 1	1658 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1364	N	1260	-0-	-104 B	-0-	56 1	1204 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1240	N	1171	-0-	-69 B	-0-	49 1	1122 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1770	N	594	-0-	-1176 B	-0-	40 1	554 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0		847	-0-	847 B	847	47 1	800 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RELIANT ENERGY UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 214432		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 14860		PERF.13215 - 13265					
05	1441	X	1441	-0-	-0- B	-0-	70 1	1371 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1315	X	1315	-0-	-0- B	-0-	61 1	1254 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1307	X	1307	-0-	-0- B	-0-	26 1	1281 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1074	X	1074	-0-	-0- B	-0-	16 1	1058 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	870	X	294	-0-	-576 B	-0-	5 1	289 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0		114	-0-	114 B	114	2 1	112 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RELIANT ENERGY UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 214436		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 14975		PERF.13238 - 14721					
05	2973	X	2973	-0-	-0- B	-0-	145 1	2828 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1702	X	1702	-0-	-0- B	-0-	79 1	1623 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2260	X	2260	-0-	-0- B	-0-	45 1	2215 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1903	X	1903	-0-	-0- B	-0-	29 1	1874 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2101	X	2101	-0-	-0- B	-0-	33 1	2068 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0		1667	-0-	1667 B	1667	30 1	1637 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RELIANT ENERGY UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 214438		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 13640		PERF.12893 - 13084					
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RELIANT ENERGY UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 214888		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 13750		PERF.12320 - 13028					
05	124	N	82	-0-	-42 B	-0-	4 1	78 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	14 1	290 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	3 1	135 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	2 1	98 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	300	N	16	-0-	-284 B	-0-	16 2		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0		216	-0-	216 B	216	4 1	212 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RELIANT ENERGY UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 215550		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 14930		PERF.13171 - 13300					
05	2528	N	2528	-0-	-0- B	-0-	153 1	2375 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2823	N	2823	-0-	-0- B	-0-	160 1	2663 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1550	N	1324	-0-	-226 B	-0-	57 1	1267 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1550	N	1253	-0-	-297 B	-0-	50 1	1203 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1500	N	948	-0-	-552 B	-0-	45 1	903 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0		1092	-0-	1092 B	1092	52 1	1040 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		7874 X	7874	-0-	-0- B	-0-	31 1	7843 2	N	-0-	-0-	-0-
06		7620 X	7534	-0-	-86 B	-0-	30 1	7504 2	N	-0-	-0-	-0-
07		7998 X	7820	-0-	-178 B	-0-	31 1	7789 2	N	-0-	-0-	-0-
08		8093 X	8093	-0-	-0- B	-0-	31 1	8062 2	N	-0-	-0-	-0-
09		8030 X	8030	-0-	-0- B	-0-	30 1	8000 2	N	-0-	-0-	-0-
10		0	2671	-0-	2671 B	2671	31 1	2640 2	N	-0-	-0-	-0-

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

05		589 N	544	-0-	-45 B	-0-	39 1	505 3	N	-0-	-0-	-0-
06		870 N	773	-0-	-97 B	-0-	54 1	719 3	N	-0-	-0-	-0-
07		986 N	986	-0-	-0- B	-0-	135 1	851 2	N	-0-	-0-	-0-
08		1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	160 1	967 2	N	-0-	-0-	-0-
09		0	928	-0-	928 B	928	59 1	869 2	N	-0-	-0-	-0-
10		899 N	NO RPT	-0-	-899 B	29			N	NO RPT	-0-	-0-

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097182 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 14049 PERF.13935 - 13965

05		248 N	118	-0-	-130 B	-0-	8 1	110 3	N	-0-	-0-	-0-
06		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	19 1	252 3	N	-0-	-0-	-0-
07		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	45 1	285 2	N	-0-	-0-	-0-
08		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	62 1	374 2	N	-0-	-0-	-0-
09		0	403	-0-	403 B	403	26 1	377 2	N	-0-	-0-	-0-
10		341 N	NO RPT	-0-	-341 B	62			N	NO RPT	-0-	-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

FULLEN WELL #: 3 RRCID -> 145880 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14143 - 14648

05		186 N	42	-0-	-144 B	-0-	42 3		N	-0-	-0-	-0-
06		480 N	38	-0-	-442 B	-0-	38 3		N	-0-	-0-	-0-
07		248 N	138	-0-	-110 B	-0-	10 1	128 2	N	-0-	-0-	-0-
08		143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 2		N	-0-	-0-	-0-
09		0	265	-0-	265 B	265	265 2		N	-0-	-0-	-0-
10		124 N	NO RPT	-0-	-124 B	141			N	NO RPT	-0-	-0-

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686

05		2591 N	2591	-0-	-0- B	-0-	2591 3		N	-0-	-0-	-0-
06		2575 N	2575	-0-	-0- B	-0-	2575 3		N	-0-	-0-	-0-
07		2612 N	2612	-0-	-0- B	-0-	185 1	2427 2	N	-0-	-0-	-0-
08		2573 N	2572	-0-	-1 B	-0-	2572 2		N	-0-	-0-	-0-
09		0	2415	-0-	2415 B	2415	2415 2		N	-0-	-0-	-0-
10		2573 N	NO RPT	-0-	-2573 B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683														
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
05	2070 N	2070	-0-	-0- B	-0-	2070	3			N	-0-			-0-
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	341 N	NO RPT	-0-	-341 B	1330					N	NO RPT			-0-

LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821														
05	899 N	830	-0-	-69 B	-0-	830	3			N	-0-			-0-
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	775 N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT			-0-

BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699														
05	1977 N	1977	-0-	-0- B	-0-	1977	3			N	-0-			-0-
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	1953 N	NO RPT	-0-	-1953 B	-0-					N	NO RPT			-0-

ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730														
05	372 N	354	-0-	-18 B	-0-	354	3			N	-0-			-0-
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	620 N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT			-0-

KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071														
05	372 X	195	-0-	-177 B	-0-	195	3			Y	-0-			-0-
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	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	49					Y	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3751 X	2745	-0-	-1006 B	-0-	2745	3		N	-0-			-0-
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	3751 X	NO RPT	-0-	-3751 B	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9359 - 9946													
05	1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	3		Y	-0-			-0-
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.	NO RPT	-0-	-0- B	2965				Y	NO RPT			-0-

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844													
05	2926 X	2926	-0-	-0- B	-0-	2926	3		Y	-0-			-0-
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	2573 N	NO RPT	-0-	-2573 B	-0-				Y	NO RPT			-0-

KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 13482 PERF. 9567 - 13122													
05	2542 X	2433	-0-	-109 B	-0-	2433	3		Y	-0-			-0-
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	1922 N	NO RPT	-0-	-1922 B	405				Y	NO RPT			-0-

KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038													
05	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3		N	-0-			-0-
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	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	646				N	NO RPT			-0-

CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973													
05	310 N	308	-0-	-2 B	-0-	308	3		N	-0-			-0-
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	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	192				N	NO RPT			-0-

BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13068 - 13297													
05	1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-	1465	3		N	-0-			-0-
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	1488 N	NO RPT	-0-	-1488 B	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 12948																	
M	O	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		3069 X	2964	-0-	-105 B	-0-	2964	3			Y	-0-					-0-
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		1953 N	NO RPT	-0-	-1953 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530																	
05		2511 X	2452	-0-	-59 B	-0-	2452	3			Y	-0-					-0-
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		2418 N	NO RPT	-0-	-2418 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059																	
05		961 N	960	-0-	-1 B	-0-	960	3			Y	-0-					-0-
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		961 N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580																	
05		1333 X	1235	-0-	-98 B	-0-	1235	3			Y	-0-					-0-
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		1302 N	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000																	
05		4216 X	3786	-0-	-430 B	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
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		3999 X	NO RPT	-0-	-3999 B	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066																	
05		806 N	753	-0-	-53 B	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
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		713 N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13520 - 13898																	
05		3699 X	3699	-0-	-0- B	-0-	265	1	3434	3	N	-0-					-0-
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		5084 X	NO RPT	-0-	-5084 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13624 - 13964														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		93 N	55	-0-	-38 B	-0-	4 1	51 3	N		-0-			-0-
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		155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-			N		NO RPT			-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019														
05		4681 X	4220	-0-	-461 B	-0-	4220 3		Y		-0-			-0-
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		4247 X	NO RPT	-0-	-4247 B	209			Y		NO RPT			-0-

HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884														
05		6404 X	6404	-0-	-0- B	-0-	6404 3		Y		-0-			-0-
06		11791 X	11791	-0-	-0- B	-0-	11790 3	1 9	Y		1	1 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		12121 X	NO RPT	-0-	-12121 B	-0-			Y		NO RPT			-0-

HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585														
05		3069 X	3083	-0-	14 B	-123152	3083 3		Y		-0-			-0-
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		3131 X	NO RPT	-0-	-3131 B	-120197			Y		NO RPT			-0-

HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594														
05		6510 X	6157	-0-	-353 B	-0-	6157 3		Y		-0-			-0-
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		6107 X	NO RPT	-0-	-6107 B	-0-			Y		NO RPT			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618														
05		1612 N	1577	-0-	-35 B	-0-	1577 3		N		-0-			-0-
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		1705 N	NO RPT	-0-	-1705 B	-0-			N		NO RPT			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389														
05		372 N	324	-0-	-48 B	-0-	324 3		N		-0-			-0-
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		155 N	NO RPT	-0-	-155 B	162			N		NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643														
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	5363 X	5215	-0-	-148 B	-46788	5215	3			Y	-0-			-0-
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	5239 X	NO RPT	-0-	-5239 B	-41866					Y	NO RPT			-0-

ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

HODGES "A" WELL #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13870														
05	6107 X	6012	-0-	-95 B	-0-	6012	3			Y	-0-			-0-
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	5983 X	NO RPT	-0-	-5983 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410														
05	3434 X	3434	-0-	-0- B	-0-	3434	3			N	-0-			-0-
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	3472 X	NO RPT	-0-	-3472 B	-0-					N	NO RPT			-0-

HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741														
05	5239 X	5021	-0-	-218 B	-0-	5021	3			Y	-0-			-0-
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	5208 X	NO RPT	-0-	-5208 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432														
05	2294 N	-0-	-0-	-2294 B	-0-					N	-0-			-0-
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 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212509 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13297 - 13580															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		2411 X	2411	-0-	-0- B	-0-	2411	3			N	-0-			-0-
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		837 N	NO RPT	-0-	-837 B	1528					N	NO RPT			-0-

HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846															
05		4154 X	3660	-0-	-494 B	-0-	3660	3			Y	-0-			-0-
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		3658 X	NO RPT	-0-	-3658 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346															
05		4312 X	4312	-0-	-0- B	-0-	4312	3			Y	-0-			-0-
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		4309 X	NO RPT	-0-	-4309 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948															
05		1815 X	1815	-0-	-0- B	-0-	1815	3			Y	-0-			-0-
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		1705 N	NO RPT	-0-	-1705 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596															
05		6279 X	6279	-0-	-0- B	-0-	6279	3			N	-0-			-0-
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		5146 X	NO RPT	-0-	-5146 B	222					N	NO RPT			-0-

HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776															
05		3658 X	3461	-0-	-197 B	-0-	3461	3			Y	-0-			-0-
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		3472 X	NO RPT	-0-	-3472 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362															
05		1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	3			N	-0-			-0-
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		775 N	NO RPT	-0-	-775 B	530					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2914 X	2567	-0-	-347	B	-0-	2567	3				-0-
06	2820 X	1026	-0-	-1794	B	-0-	1026	3				-0-
07	4167 X	4167	-0-	-0-	B	-0-	161	1	4006	2	N	-0-
08	5172 X	5172	-0-	-0-	B	-0-	214	1	4958	2	N	-0-
09	0	4335	-0-	4335	B	4335	184	1	4151	2	N	-0-
10	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	B	1421					N	NO RPT

LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517												
05	2604 N	2400	-0-	-204	B	-0-	2400	3				-0-
06	2460 N	2457	-0-	-3	B	-0-	2457	3				-0-
07	2438 N	2438	-0-	-0-	B	-0-	94	1	2344	2	N	-0-
08	2447 N	2447	-0-	-0-	B	-0-	101	1	2346	2	N	-0-
09	0	2453	-0-	2453	B	2453	104	1	2349	2	N	-0-
10	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	B	4					N	NO RPT

WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985												
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13120 - 13612												
05	4182 X	4182	-0-	-0-	B	-0-	4182	3				-0-
06	3724 X	3724	-0-	-0-	B	-0-	3724	3				-0-
07	4017 X	4017	-0-	-0-	B	-0-	155	1	3862	2	N	-0-
08	3112 X	3112	-0-	-0-	B	-0-	129	1	2983	2	N	-0-
09	0	4270	-0-	4270	B	4270	181	1	4089	2	N	-0-
10	589 X	NO RPT	-0-	-589	B	3681					N	NO RPT

LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590												
05	4874 X	4874	-0-	-0-	B	-0-	4874	3				-0-
06	4814 X	4814	-0-	-0-	B	-0-	4814	3				-0-
07	4948 X	4948	-0-	-0-	B	-0-	351	1	4597	2	N	-0-
08	5522 X	5522	-0-	-0-	B	-0-	5522	2				-0-
09	0	5225	-0-	5225	B	5225	5225	2				-0-
10	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	B	1009					N	NO RPT

GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON										
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
HODGES "A"		WELL #: 9		RRCID -> 217622		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13260 - 13373						
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

POLLARD, JEANETTE		WELL #: 2		RRCID -> 217852		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 14050		PERF.13300 - 13786						
05	3999 X	3851	-0-	-148 B	-0-	3851	3			N	-0-					-0-
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	3875 X	NO RPT	-0-	-3875 B	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, W.		WELL #: 1		RRCID -> 217912		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 13675		PERF.11978 - 12912						
05	3317 X	3175	-0-	-142 B	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
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	3162 X	NO RPT	-0-	-3162 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MULLENAX, G.		WELL #: 4		RRCID -> 217913		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 13920		PERF.13288 - 13400						
05	2427 N	2427	-0-	-0- B	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
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	2325 N	NO RPT	-0-	-2325 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES "A"		WELL #: 13		RRCID -> 218288		COMPL. DATE 02/25/2006		TOTAL DEPTH 14025		PERF.13377 - 13695						
05	4063 X	4063	-0-	-0- B	-0-	4063	3			Y	-0-					-0-
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	4030 X	NO RPT	-0-	-4030 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

POLLARD, JEANETTE		WELL #: 3		RRCID -> 219245		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 14133		PERF.13448 - 13935						
05	4712 X	4175	-0-	-537 B	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
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	4557 X	NO RPT	-0-	-4557 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES "A"		WELL #: 14H		RRCID -> 220488		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 13597		PERF.13733 - 16000						
05	6965 X	6965	-0-	-0- B	-0-	6965	3			Y	-0-					-0-
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	6944 X	NO RPT	-0-	-6944 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823														
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	3220 X	3220	-0-	-0- B	-0-	3220	3			N	-0-			-0-
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	744 X	NO RPT	-0-	-744 B	1696					N	NO RPT			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592														
05	1789 N	1789	-0-	-0- B	-0-	1789	3			N	-0-			-0-
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	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	1272					N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462														
05	1333 N	1218	-0-	-115 B	-0-	1218	3			N	-0-			-0-
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	1240 N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-					N	NO RPT			-0-

HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943														
05	4407 X	4407	-0-	-0- B	-0-	4407	3			N	-0-			-0-
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	4402 X	NO RPT	-0-	-4402 B	-0-					N	NO RPT			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477														
05	1240 N	1192	-0-	-48 B	-0-	1192	3			N	-0-			-0-
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	1209 N	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-					N	NO RPT			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676														
05	5952 X	5775	-0-	-177 B	-0-	5775	3			N	-0-			-0-
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	5766 X	NO RPT	-0-	-5766 B	-0-					N	NO RPT			-0-

O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755														
05	4371 X	4247	-0-	-124 B	-0-	4247	3			N	-0-			-0-
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	4278 X	NO RPT	-0-	-4278 B	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950															
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-			-0-
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 W	NO RPT	-0-	-0- B	-12859					N	NO RPT			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370															
05	3131	X	1867	-0-	-1264 B	-0-	1867	3			N	-0-			-0-
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	3131	X	NO RPT	-0-	-3131 B	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904															
05	372	N	370	-0-	-2 B	-59837	370	3			N	-0-			-0-
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	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-58779					N	NO RPT			-0-

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608															
05	5518	X	5319	-0-	-199 B	-0-	5319	3			N	-0-			-0-
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	5487	X	NO RPT	-0-	-5487 B	-0-					N	NO RPT			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943															
05	2790	X	2358	-0-	-432 B	-0-	2358	3			Y	-0-			-0-
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	2232	N	NO RPT	-0-	-2232 B	296					Y	NO RPT			-0-

PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326															
05	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	211	1	737	3	N	-0-			-0-
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	1116	N	NO RPT	-0-	-1116 B	76					N	NO RPT			-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634															
05	4092	X	3264	-0-	-828 B	-0-	3264	3			N	-0-			-0-
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	3906	X	NO RPT	-0-	-3906 B	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987																	
M	O	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		5146 X	3894	-0-	-1252 B	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
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		4991 X	NO RPT	-0-	-4991 B	-0-					N	NO RPT					-0-

O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854																	
05		2604 N	2546	-0-	-58 B	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
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		2604 N	NO RPT	-0-	-2604 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607																	
05		186 N	205	-0-	19 B	-711576	205	3			N	-0-					-0-
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		93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-711416					N	NO RPT					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665																	
05		1808 N	1808	-0-	-0- B	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
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		1705 N	NO RPT	-0-	-1705 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MULLENAX G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373																	
05		5084 X	5015	-0-	-69 B	-0-	5015	3			N	-0-					-0-
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		5022 X	NO RPT	-0-	-5022 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902																	
05		3844 X	3493	-0-	-351 B	-0-	3493	3			Y	-0-					-0-
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		3658 X	NO RPT	-0-	-3658 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360																	
05		2120 N	2120	-0-	-0- B	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
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		2356 N	NO RPT	-0-	-2356 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892															
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12154 - 13928															
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.12380 - 13878															
05		2132 N	2132	-0-	-0- B	-0-	2132	3			N	-0-			-0-
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		2015 N	NO RPT	-0-	-2015 B	-0-					N	NO RPT			-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708															
05		3633 X	3633	-0-	-0- B	-0-	3633	3			N	-0-			-0-
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		3658 X	NO RPT	-0-	-3658 B	-0-					N	NO RPT			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706															
05		1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	3			N	-0-			-0-
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		372 N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852															
05		438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-			-0-
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		465 N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370															
05		2790 X	2600	-0-	-190 B	-0-	579	1	2021	3	N	-0-			-0-
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		2790 X	NO RPT	-0-	-2790 B	793					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
05	5549 X	5002	-0-	-547 B	-0-	5002	3			N	-0-			-0-
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	5115 X	NO RPT	-0-	-5115 B	-0-					N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290														
05	3224 X	3224	-0-	-0- B	-0-	3224	3			N	-0-			-0-
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	2511 X	NO RPT	-0-	-2511 B	591					N	NO RPT			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573														
05	3675 X	3675	-0-	-0- B	-0-	3675	3			N	-0-			-0-
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	3689 X	NO RPT	-0-	-3689 B	-0-					N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870														
05	1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426	3			N	-0-			-0-
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	1488 N	NO RPT	-0-	-1488 B	-0-					N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864														
05	2754 X	2754	-0-	-0- B	-0-	2754	3			N	-0-			-0-
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	1643 X	NO RPT	-0-	-1643 B	2073					N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880														
05	4371 X	3889	-0-	-482 B	-0-	3889	3			N	-0-			-0-
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	3968 X	NO RPT	-0-	-3968 B	-0-					N	NO RPT			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658														
05	2387 N	2266	-0-	-121 B	-0-	2266	3			N	-0-			-0-
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	2201 N	NO RPT	-0-	-2201 B	80					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368															
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956															
05	2387	N	2189	-0-	-198 B	-0-	2189	3			N	-0-			-0-
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	-0-	3238	2			N	-0-			-0-
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697 B	-0-	541				N	NO RPT			-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059															
05	1798	N	1756	-0-	-42 B	-0-	1756	3			Y	-0-			-0-
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	-0-	1724	2			Y	-0-			-0-
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959															
05	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			Y	-0-			-0-
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	-0-	134	1	129	2	Y	-0-			-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-	72				Y	NO RPT			-0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864															
05	5236	X	5236	-0-	-0- B	-0-	5236	3			N	-0-			-0-
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	-0-	4797	2			N	-0-			-0-
10	1426	X	NO RPT	-0-	-1426 B	-0-	3371				N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910															
05	4867	X	4633	-0-	-234 B	-0-	4633	3			N	-0-			-0-
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	-0-	4276	2			N	-0-			-0-
10	4619	X	NO RPT	-0-	-4619 B	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888												
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	EOM BALANCE
05	2608 N	2608	-0-	-0- B	-0-	2608	3			N	-0-	-0-
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	2511 N	NO RPT	-0-	-2511 B	-0-					N	NO RPT	-0-

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892												
05	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-	-0-
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	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	7					N	NO RPT	-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822												
05	1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	1			N	-0-	-0-
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	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	18					N	NO RPT	-0-

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10348 - 14680												
05	4619 X	2595	-0-	-2024 B	-0-	2595	3			N	-0-	-0-
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	4619 X	NO RPT	-0-	-4619 B	-0-					N	NO RPT	-0-

MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844												
05	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84	3			N	-0-	-0-
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	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT	-0-

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934												
05	465 N	421	-0-	-44 B	-0-	421	3			N	-0-	-0-
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	434 N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT	-0-

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922												
05	1767 N	1714	-0-	-53 B	-0-	1714	3			N	-0-	-0-
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	1395 N	NO RPT	-0-	-1395 B	-0-					N	NO RPT	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924												
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	EOM BALANCE
05	7270 X	7270	-0-	-0- B	-0-	7270	3			N	-0-	-0-
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	4092 X	NO RPT	-0-	-4092 B	2250					N	NO RPT	-0-

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696												
05	1519 N	1363	-0-	-156 B	-0-	1363	3			N	-0-	-0-
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	1085 N	NO RPT	-0-	-1085 B	1362					N	NO RPT	-0-

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040												
05	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			Y	-0-	-0-
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	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	2					Y	NO RPT	-0-

WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 10118 - 12864												
05	2418 X	2280	-0-	-138 B	-0-	2280	3			N	-0-	-0-
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	2294 X	NO RPT	-0-	-2294 B	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768												
05	4030 X	3926	-0-	-104 B	-0-	3926	3			Y	-0-	-0-
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	3968 X	NO RPT	-0-	-3968 B	-0-					Y	NO RPT	-0-

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762												
05	5146 X	5069	-0-	-77 B	-0-	5069	3			N	-0-	-0-
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	5146 X	NO RPT	-0-	-5146 B	-0-					N	NO RPT	-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760												
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
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	682 N	NO RPT	-0-	-682 B	115					N	NO RPT	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13860 - 13920													
M	O	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

05		8494 X	8315	-0-	-179 B	-0-	8314 3	1 9	N	1	1 1		-0-
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		8308 X	NO RPT	-0-	-8308 B	-0-			N	NO RPT			-0-

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13756 - 13778													
05		4681 X	1034	-0-	-3647 B	-0-	1034 3		N	-0-			-0-
06		3360 X	145	-0-	-3215 B	-0-	145 3		N	-0-			-0-
07		6410 X	6410	-0-	-0- B	-0-	6410 2		N	-0-			-0-
08		5716 X	5716	-0-	-0- B	-0-	26 1	5690 2	N	-0-			-0-
09		0	4378	-0-	4378 B	4378	4378 2		N	-0-			-0-
10		4681 X	NO RPT	-0-	-4681 B	-0-			N	NO RPT			-0-

FLETCHER OPERATING, LLC 273611													
JOHNSON, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 183238 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 14020 PERF.13300 - 13568													
05		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950													
05		1271 N	1030	-0-	-241 B	-0-	122 1	908 2	Y	-0-			-0-
06		1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	174 1	1193 2	Y	-0-			-0-
07		2263 X	844	-0-	-1419 B	-0-	79 1	765 2	Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	539	-0-	539 B	539	105 1	434 2	Y	-0-			-0-
09		DLQ G-10	1315	-0-	1315 B	1854	673 1	642 2	Y	-0-			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	1854			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836													
05		527 N	499	-0-	-28 B	-0-	91 1	408 2	N	-0-			-0-
06		677 N	677	-0-	-0- B	-0-	100 1	577 2	N	-0-			-0-
07		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	53 1	542 2	N	-0-			-0-
08		598 N	598	-0-	-0- B	-0-	151 1	447 2	N	-0-			-0-
*09		603 N	603	-0-	-0- B	-0-	366 1	237 2	N	-0-			-0-
10		527 N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-			N	NO RPT			-0-

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935													
NOEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938													
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
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															
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880															
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156															
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167															
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398															
05		732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732	2			Y	-0-			8
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	-0-	987	2			Y	-0-			8
10		0	1154	-0-	1154 B	-0-	1154	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															
05		3162 X	2995	-0-	-167 B	-0-	2995	2			N	-0-			-0-
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	-0-	5102	2			N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694															
05		21060 X	21060	-0-	-0- B	-0-	21060	2			N	-0-			-0-
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	-0-	27340	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															
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
XTO ENERGY INC. 945936																	
KING, GAIL WELL #: 2 RRCID -> 084114 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428																	
M	O	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		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
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-

VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996																	
05		434 N	432	-0-	-2 B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
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-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021																	
05		527 N	272	-0-	-255 B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
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-

FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358																	
05		4236 X	4236	-0-	-0- B	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
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-

FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728																	
05		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
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-

BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135																	
05		8734 X	8734	-0-	-0- B	-0-	242	1	8492	2	N	-0-					-0-
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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650																	
05		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 13570												
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 12725												
05	1401 N	1401	-0-	-0-	B	-0-	1401	2	N	-0-		-0-
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-

COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834												
05	1867 X	1867	-0-	-0-	B	-0-	1867	2	N	-0-		21
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

EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707												
05	899 N	691	-0-	-208	B	-0-	691	2	N	-0-		-0-
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-

FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909												
05	1389 N	1389	-0-	-0-	B	-0-	1389	2	N	-0-		-0-
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-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880												
05	2387 N	2322	-0-	-65	B	-0-	2322	2	N	-0-		-0-
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-

HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970												
05	3660 X	3660	-0-	-0-	B	-0-	3660	2	N	-0-		-0-
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	4	8
09	4623 X	4623	-0-	-0-	B	-0-	4616	2	7	9	6	8
10	0	4161	-0-	4161	B	4161	4153	2	8	9	7	8

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899														
M O	ALLOW	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	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709														
05	3007 X	1891	-0-	-1116 B	-0-	1889	2	2	9	N	2	2	8	-0-
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-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582														
05	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-			-0-
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-

FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983														
05	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	905	2	2	9	N	2	2	8	-0-
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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834														
05	1658 N	1658	-0-	-0- B	-0-	1658	2			N	-0-			-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634														
05	2250 X	2250	-0-	-0- B	-0-	2250	2			N	-0-			-0-
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-

HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020														
05	3069 X	2816	-0-	-253 B	-0-	2816	2			Y	-0-			-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498																
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				
05		1928 N	1928	-0-	-0- B	-0-		1928	2			-0-				
06		1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-		1541	2			-0-				
07		1395 N	818	-0-	-577 B	-0-		818	2			-0-				
08		1395 N	631	-0-	-764 B	-0-		631	2			-0-				
09		1350 N	958	-0-	-392 B	-0-		958	2			-0-				
10		0	981	-0-	981 B	981		981	2			-0-				

KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586																
05		1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-		1435	2			-0-				
06		1380 N	1095	-0-	-285 B	-0-		1095	2			-0-				
07		1116 N	689	-0-	-427 B	-0-		689	2			-0-				
08		1426 N	686	-0-	-740 B	-0-		686	2			-0-				
09		2018 N	2018	-0-	-0- B	-0-		2018	2			-0-				
10		0	1998	-0-	1998 B	1998		1998	2			-0-				

HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166																
05		1371 X	1371	-0-	-0- B	-0-		1371	2			65				
06		2370 N	1337	-0-	-1033 B	-0-		1337	2			65				
07		2480 X	851	-0-	-1629 B	-0-		851	2			65				
08		2480 X	1069	-0-	-1411 B	-0-		1069	2			65				
09		2400 X	1993	-0-	-407 B	-0-		1993	2			65				
10		0	1900	-0-	1900 B	1900		1900	2			65				

REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839																
05		1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-		1447	2			-0-				
06		1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-		1312	2			-0-				
07		1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-		1282	2			-0-				
08		1656 N	1656	-0-	-0- B	-0-		1656	2			-0-				
09		1337 N	1337	-0-	-0- B	-0-		1337	2			-0-				
10		0	1335	-0-	1335 B	1335		1335	2			-0-				

HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013																
05		961 N	944	-0-	-17 B	-0-		944	2			-0-				
06		943 N	943	-0-	-0- B	-0-		943	2			-0-				
07		962 N	962	-0-	-0- B	-0-		962	2			-0-				
08		930 N	871	-0-	-59 B	-0-		871	2			-0-				
09		930 N	844	-0-	-86 B	-0-		844	2			-0-				
10		0	911	-0-	911 B	911		911	2			-0-				

KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808																
05		4867 X	1179	-0-	-3688 B	-0-		1179	2			-0-				
06		2610 X	1496	-0-	-1114 B	-0-		1496	2			-0-				
07		3069 X	1959	-0-	-1110 B	-0-		1959	2			-0-				
08		3069 X	1951	-0-	-1118 B	-0-		1951	2			-0-				
09		2970 X	1719	-0-	-1251 B	-0-		1719	2			-0-				
10		0	1968	-0-	1968 B	1968		1968	2			-0-				

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882																
05		4867 X	4323	-0-	-544 B	-0-		4309	2	14	9	Y	13	13	8	-0-
06		4500 X	4267	-0-	-233 B	-0-		4249	2	18	9	Y	16	16	8	-0-
07		4650 X	4406	-0-	-244 B	-0-		4389	2	17	9	Y	15	15	8	-0-
08		4402 X	3841	-0-	-561 B	-0-		3831	2	10	9	Y	9	9	8	-0-
09		4260 X	3910	-0-	-350 B	-0-		3904	2	6	9	Y	5	5	8	-0-
10		0	4236	-0-	4236 B	4236		4227	2	9	9	Y	8	8	8	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		899 N	856	-0-	-43 B	-0-	856	2			N	-0-			-0-
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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837															
05		310 X	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-			-0-
06		300 X	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-			-0-
07		1391 X	1391	-0-	-0- B	-0-	1391	2			N	-0-			-0-
08		2748 X	2748	-0-	-0- B	-0-	2748	2			N	-0-			-0-
09		3207 X	3207	-0-	-0- B	-0-	3207	2			N	-0-			-0-
10		0	3142	-0-	3142 B	3142	3142	2			N	-0-			-0-

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347															
05		4458 X	4458	-0-	-0- B	-0-	4393	2	65	9	N	59	142	1	17
06		4650 X	4315	-0-	-335 B	-0-	4315	2			N	-0-			17
07		4805 X	4377	-0-	-428 B	-0-	4377	2			N	-0-			17
08		4805 X	4415	-0-	-390 B	-0-	4415	2			N	-0-			17
09		4470 X	4347	-0-	-123 B	-0-	4347	2			N	-0-			17
10		0	4621	-0-	4621 B	4621	4621	2			N	-0-			17

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965															
05		3969 X	3969	-0-	-0- B	-0-	3968	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06		2987 X	2987	-0-	-0- B	-0-	2986	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07		2914 X	1857	-0-	-1057 B	-0-	1856	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08		3968 X	3205	-0-	-763 B	-0-	3196	2	9	9	N	8	8	8	-0-
09		3840 X	3477	-0-	-363 B	-0-	3471	2	6	9	N	5	5	8	-0-
10		0	2327	-0-	2327 B	2327	2321	2	6	9	N	5	5	8	-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845															
05		3811 X	3811	-0-	-0- B	-0-	3811	2			N	-0-			-0-
06		3425 X	3425	-0-	-0- B	-0-	3425	2			N	-0-			-0-
07		3452 X	3452	-0-	-0- B	-0-	3452	2			N	-0-			-0-
08		3169 X	3169	-0-	-0- B	-0-	3169	2			N	-0-			-0-
09		2627 X	2627	-0-	-0- B	-0-	2627	2			N	-0-			-0-
10		0	3239	-0-	3239 B	3239	3239	2			N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11622 - 13816															
05		2990 N	2990	-0-	-0- B	-0-	2990	2			N	-0-			-0-
06		2719 N	2719	-0-	-0- B	-0-	2719	2			N	-0-			-0-
07		2436 N	2436	-0-	-0- B	-0-	2436	2			N	-0-			-0-
08		3324 X	3324	-0-	-0- B	-0-	3321	2	3	9	N	3	3	8	-0-
09		3176 X	3176	-0-	-0- B	-0-	3174	2	2	9	N	2	2	8	-0-
10		0	3110	-0-	3110 B	3110	3108	2	2	9	N	2	2	8	-0-

KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540															
05		3184 X	3184	-0-	-0- B	-0-	3184	2			N	-0-			-0-
06		4346 X	4346	-0-	-0- B	-0-	4346	2			N	-0-			-0-
07		3275 X	3275	-0-	-0- B	-0-	3275	2			N	-0-			-0-
08		3069 X	3069	-0-	-0- B	-0-	3069	2			N	-0-			-0-
09		2274 X	2274	-0-	-0- B	-0-	2274	2			N	-0-			-0-
10		0	4527	-0-	4527 B	4527	4527	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 #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		5921 X	4864	-0-	-1057 B	-0-	4864	2		N	-0-			-0-
06		5730 X	5029	-0-	-701 B	-0-	5029	2		N	-0-			-0-
07		6044 X	6044	-0-	-0- B	-0-	6044	2		N	-0-			-0-
08		5692 X	5692	-0-	-0- B	-0-	5692	2		N	-0-			-0-
09		5223 X	5223	-0-	-0- B	-0-	5223	2		N	-0-			-0-
10		0	5812	-0-	5812 B	5812	5812	2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958														
05		4681 X	4082	-0-	-599 B	-0-	4079	2	3 9	N	3	3 8		-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816														
05		1581 N	905	-0-	-676 B	-0-	905	2		N	-0-			-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558														
05		4638 X	4638	-0-	-0- B	-0-	4638	2		N	-0-			-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849														
05		465 N	461	-0-	-4 B	-0-	461	2		Y	-0-			-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385														
05		217 N	222	-0-	5 B	-14261	222	2		N	-0-			32
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

FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859														
05		3256 X	3256	-0-	-0- B	-0-	3253	2	3 9	N	3	3 8		-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559																	
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
05		1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731																	
05		1302 N	1241	-0-	-61 B	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823																	
05		1581 N	1489	-0-	-92 B	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872																	
05		694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323																	
*11		300 N	323	-0-	23 B	-122529	323	2			N	-0-					-0-
*12		31 N	161	-0-	130 B	-122399	161	2			N	-0-					-0-
*01		0 N	269	-0-	269 B	-122130	269	2			N	-0-					-0-
*02		280 N	228	-0-	-52 B	-122130	228	2			N	-0-					-0-
*03		155 N	71	-0-	-84 B	-122130	71	2			N	-0-					-0-
*04		270 N	-0-	-0-	-270 B	-122130					N	-0-					-0-
*05		248 N	5977	-0-	5729 B	-116401	5977	2			N	-0-					-0-
*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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960																	
05		4061 X	3249	-0-	-812 B	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	4123 X	4115	-0-	-8 B	-0-	4115	2	N	-0-		21
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

HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526											
05	2883 X	578	-0-	-2305 B	-0-	578	2	N	-0-		58
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

KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721											
05	2668 N	2668	-0-	-0- B	-0-	2668	2	N	-0-		30
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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894											
05	1271 N	1244	-0-	-27 B	-0-	1242	2	2 9 N	2	2 8	-0-
06	1230 N	1133	-0-	-97 B	-0-	1131	2	2 9 N	2	2 8	-0-
07	1271 N	1107	-0-	-164 B	-0-	1105	2	2 9 N	2	2 8	-0-
08	1240 N	970	-0-	-270 B	-0-	968	2	2 9 N	2	2 8	-0-
09	1140 N	917	-0-	-223 B	-0-	916	2	1 9 N	1	1 8	-0-
10	0	988	-0-	988 B	988	987	2	1 9 N	1	1 8	-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846											
05	3943 X	3943	-0-	-0- B	-0-	3943	3	N	-0-		-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961											
05	651 N	544	-0-	-107 B	-0-	544	2	N	-0-		-0-
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-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599											
05	2210 N	2210	-0-	-0- B	-0-	2210	2	N	-0-		23
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	
05		1302 N	1116	-0-	-186 B	-0-	1116 2			N	-0-	-0-
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-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048												
05		5485 X	5485	-0-	-0- B	-0-	5485 2			N	-0-	-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360												
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852												
05		1395 N	874	-0-	-521 B	-0-	874 2			N	-0-	-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842												
05		3906 X	2534	-0-	-1372 B	-0-	2533 2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-
09		3300 X	3219	-0-	-81 B	-0-	3219 2		N			-0-
10		0	2169	-0-	2169 B	2169	2169 2		N			-0-

BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619												
05		5263 X	5263	-0-	-0- B	-0-	5263 2			N	-0-	36
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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686												
05		4186 X	4186	-0-	-0- B	-0-	4167 2	19 9	N	17	17 8	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05		4402 X	4072	-0-	-330 B	-0-	4072	2		N	-0-		-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 11645 - 13932													
05		2077 N	1967	-0-	-110 B	-0-	1967	2		N	-0-		-0-
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 8		-0-
09		1984 N	1984	-0-	-0- B	-0-	1983	2	1 9	N	1 8		-0-
10		0	2010	-0-	2010 B	2010	2008	2	2 9	N	2 8		-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016													
05		3952 X	3952	-0-	-0- B	-0-	3934	2	18 9	N	16 8		-0-
06		3519 X	3519	-0-	-0- B	-0-	3501	2	18 9	N	16 8		-0-
07		4293 X	4293	-0-	-0- B	-0-	4276	2	17 9	N	15 8		-0-
08		4036 X	4036	-0-	-0- B	-0-	4022	2	14 9	N	13 8		-0-
09		4117 X	4117	-0-	-0- B	-0-	4108	2	9 9	N	8 8		-0-
10		0	2954	-0-	2954 B	2954	2945	2	9 9	N	8 8		-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738													
05		1809 X	1809	-0-	-0- B	-0-	1809	2		N	-0-		-0-
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-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF. 14229 - 14298													
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 12941													
05		1984 N	1958	-0-	-26 B	-5997	1958	2		N	-0-		-0-
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-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 11726 - 14020													
05		3627 X	3492	-0-	-135 B	-0-	3486	2	6 9	N	5 8		-0-
06		3390 X	3270	-0-	-120 B	-0-	3264	2	6 9	N	5 8		-0-
07		3517 X	3517	-0-	-0- B	-0-	3511	2	6 9	N	5 8		-0-
08		3503 X	3412	-0-	-91 B	-0-	3408	2	4 9	N	4 8		-0-
09		3390 X	3114	-0-	-276 B	-0-	3112	2	2 9	N	2 8		-0-
10		0	3527	-0-	3527 B	3527	3525	2	2 9	N	2 8		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 13986																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		2557 X	2557	-0-	-0- B	-0-	2550	2	7	9	N	6	6	8		-0-
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-

COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585																
05		4339 X	4339	-0-	-0- B	-0-	187	1	4152	2	N	-0-				142
06		4664 X	4664	-0-	-0- B	-0-	198	1	4391	2	N	68				210
							75	9								
07		3466 X	3466	-0-	-0- B	-0-	147	1	3266	2	N	48	190	1		68
							53	9								
08		4939 X	4939	-0-	-0- B	-0-	204	1	4525	2	N	191	191	1		68
							210	9								
09		3813 X	3813	-0-	-0- B	-0-	162	1	3605	2	N	42				110
							46	9								
10		0	3137	-0-	3137 B	3137	135	1	3002	2	N	-0-				110

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974																
05		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-				-0-
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-

JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469																
05		930 N	536	-0-	-394 B	-0-	536	2			N	-0-				-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162																
05		713 N	224	-0-	-489 B	-0-	224	2			N	-0-				-0-
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-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033																
05		4805 X	3885	-0-	-920 B	-0-	3876	2	9	9	N	8	8	8		-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012													TOTAL DEPTH 14300	PERF.11496	- 13888		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		3379 X	3283	-0-	-96 B	-0-	3258	2	25	9	N	23	23	8		-0-	
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-	

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008													TOTAL DEPTH 14328	PERF. 8826	- 14234		
05		3317 X	3021	-0-	-296 B	-0-	2990	2	31	9	N	28	28	8		-0-	
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-	

KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008													TOTAL DEPTH 15070	PERF.13171	- 14710		
05		2170 X	1923	-0-	-247 B	-0-	1923	2			N	-0-				-0-	
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-	

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008													TOTAL DEPTH 15400	PERF. 9114	- 15010		
05		3472 X	2826	-0-	-646 B	-0-	2826	2			N	-0-				66	
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	

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008													TOTAL DEPTH 13200	PERF. 8860	- 12879		
05		992 N	784	-0-	-208 B	-0-	784	2			N	-0-				-0-	
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-	

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009													TOTAL DEPTH 14250	PERF.12584	- 13830		
05		3038 X	2726	-0-	-312 B	-0-	2726	2			N	-0-				-0-	
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-	

FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008													TOTAL DEPTH 14400	PERF.11562	- 13915		
05		1178 N	1111	-0-	-67 B	-0-	1111	2			N	-0-				-0-	
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-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05		3720 X	3616	-0-	-104 B	-0-	3601 2	15 9 N	14	14 8	-0-	
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-	

KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005												
05		8370 X	6430	-0-	-1940 B	-0-	6430 2	N	-0-	-0-	-0-	
06		8100 X	6512	-0-	-1588 B	-0-	6512 2	N	-0-	-0-	-0-	
07		7657 X	6659	-0-	-998 B	-0-	6659 2	N	-0-	-0-	-0-	
08		6758 X	6272	-0-	-486 B	-0-	6272 2	N	-0-	-0-	-0-	
09		6510 X	5689	-0-	-821 B	-0-	5689 2	N	-0-	-0-	-0-	
10		0	5918	-0-	5918 B	5918	5918 2	N	-0-	-0-	-0-	

KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963												
05		1860 N	1178	-0-	-682 B	-0-	1178 2	N	-0-	-0-	-0-	
06		1560 N	1162	-0-	-398 B	-0-	1162 2	N	-0-	-0-	-0-	
07		1519 N	1261	-0-	-258 B	-0-	1261 2	N	-0-	-0-	-0-	
08		1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	1516 2	N	-0-	-0-	-0-	
09		1170 N	846	-0-	-324 B	-0-	846 2	N	-0-	-0-	-0-	
10		0	1624	-0-	1624 B	1624	1624 2	N	-0-	-0-	-0-	

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902												
05		3999 X	3895	-0-	-104 B	-0-	3895 2	N	-0-	-0-	-0-	
06		3370 X	3370	-0-	-0- B	-0-	3370 2	N	-0-	-0-	-0-	
07		4052 X	4052	-0-	-0- B	-0-	4052 2	N	-0-	-0-	-0-	
08		4160 X	4160	-0-	-0- B	-0-	4160 2	N	-0-	-0-	-0-	
09		4159 X	4159	-0-	-0- B	-0-	4159 2	N	-0-	-0-	-0-	
10		0	4074	-0-	4074 B	4074	4074 2	N	-0-	-0-	-0-	

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220												
05		6355 X	6350	-0-	-5 B	-0-	6329 2	21 9 N	19	19 8	-0-	
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-	

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689												
05		2759 X	1765	-0-	-994 B	-0-	1765 2	N	-0-	-0-	-0-	
06		2993 X	2993	-0-	-0- B	-0-	2993 2	N	-0-	-0-	-0-	
07		5399 X	5399	-0-	-0- B	-0-	5399 2	N	-0-	-0-	-0-	
08		3093 X	3093	-0-	-0- B	-0-	3093 2	N	-0-	-0-	-0-	
09		3000 X	2845	-0-	-155 B	-0-	2845 2	N	-0-	-0-	-0-	
10		0	5254	-0-	5254 B	5254	5254 2	N	-0-	-0-	-0-	

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 14041												
05		4955 X	4955	-0-	-0- B	-0-	4953 2	2 9 N	2	2 8	-0-	
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-	-0-	
09		4800 X	4108	-0-	-692 B	-0-	4108 2	N	-0-	-0-	-0-	
10		0	4219	-0-	4219 B	4219	4219 2	N	-0-	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
05		2577 X	2577	-0-	-0- B	-0-	2577	2			N	75
06		2972 X	2972	-0-	-0- B	-0-	2972	2			N	75
07		3289 X	3289	-0-	-0- B	-0-	3289	2			N	75
08		2783 X	2783	-0-	-0- B	-0-	2783	2			N	75
09		2970 X	1587	-0-	-1383 B	-0-	1587	2			N	75
10		0	2032	-0-	2032 B	2032	2032	2			N	75

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561												
05		3751 X	3690	-0-	-61 B	-0-	3690	2			N	55
06		3420 X	3410	-0-	-10 B	-0-	3410	2			N	55
07		3500 X	3500	-0-	-0- B	-0-	3500	2			N	55
08		3689 X	3581	-0-	-108 B	-0-	3581	2			N	55
09		3570 X	3415	-0-	-155 B	-0-	3415	2			N	55
10		0	2630	-0-	2630 B	2630	2630	2			N	55

REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238												
05		620 N	534	-0-	-86 B	-0-	534	2			N	-0-
06		900 N	648	-0-	-252 B	-0-	648	2			N	-0-
07		621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			N	-0-
08		670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			N	-0-
09		1834 N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834	2			N	-0-
10		0	440	-0-	440 B	440	440	2			N	-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166												
05		4135 X	4135	-0-	-0- B	-0-	4135	2			N	-0-
06		5640 X	2119	-0-	-3521 B	-0-	2119	2			N	-0-
07		5828 X	2395	-0-	-3433 B	-0-	2395	2			N	-0-
08		5828 X	4451	-0-	-1377 B	-0-	4451	2			N	-0-
09		5370 X	4912	-0-	-458 B	-0-	4912	2			N	-0-
10		0	5131	-0-	5131 B	5131	5131	2			N	-0-

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295												
05		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-
06		390 N	293	-0-	-97 B	-0-	293	2			N	-0-
07		279 N	15	-0-	-264 B	-0-	15	2			N	-0-
08		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-
09		479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			N	-0-
10		0	700	-0-	700 B	700	700	2			N	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190												
05		862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862	2			N	-0-
06		937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937	2			N	-0-
07		1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	2			N	-0-
08		907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907	2			N	-0-
09		930 N	412	-0-	-518 B	-0-	412	2			N	-0-
10		0	552	-0-	552 B	552	552	2			N	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718												
05		15818 X	15818	-0-	-0- B	-0-	15807	2	11	9	N	-0-
06		14672 X	14672	-0-	-0- B	-0-	14661	2	11	9	N	-0-
07		14562 X	14562	-0-	-0- B	-0-	14552	2	10	9	N	-0-
08		14068 X	14068	-0-	-0- B	-0-	14060	2	8	9	N	-0-
09		13170 X	13016	-0-	-154 B	-0-	13012	2	4	9	N	-0-
10		0	13423	-0-	13423 B	13423	13419	2	4	9	N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		2821 X	2658	-0-	-163 B	-0-	2658 2		N	-0-		-0-
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-

EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084												
05		4154 X	2234	-0-	-1920 B	-0-	2234 2		N	-0-		-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 14395 PERF.11842 - 13272												
05		2635 X	2546	-0-	-89 B	-0-	2546 2		N	-0-		-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953												
05		3317 X	4153	-0-	836 B	-99320	4153 2		N	-0-		-0-
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-

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194												
05		1736 X	1521	-0-	-215 B	-0-	1521 2		N	-0-		65
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

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619												
05		8959 X	6335	-0-	-2624 B	-0-	6325 2	10 9	N	9	9 8	-0-
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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688												
05		6758 X	2741	-0-	-4017 B	-0-	2739 2	2 9	N	2	2 8	-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

05	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2				N	-0-
06	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2				N	-0-
07	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617	2				N	-0-
08	620 N	595	-0-	-25 B	-0-	595	2				N	-0-
09	600 N	535	-0-	-65 B	-0-	535	2				N	-0-
10	0	550	-0-	550 B	550	550	2				N	-0-

JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF.14825 - 17229												
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-707964						N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-707964						N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-707964						N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-707964						N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-707964						N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-707964						N	-0-

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627												
05	527 N	521	-0-	-6 B	-0-	521	2				N	-0-
06	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2				N	-0-
07	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2				N	-0-
08	527 N	377	-0-	-150 B	-0-	377	2				N	-0-
09	330 N	324	-0-	-6 B	-0-	324	2				N	-0-
10	0	311	-0-	311 B	311	311	2				N	-0-

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066												
05	5115 X	1732	-0-	-3383 B	-0-	1726	2	6	9	N	5	5 8
06	4200 X	3913	-0-	-287 B	-0-	3900	2	13	9	N	12	12 8
07	4340 X	2478	-0-	-1862 B	-0-	2470	2	8	9	N	7	7 8
08	4003 X	4003	-0-	-0- B	-0-	3993	2	10	9	N	9	9 8
09	3900 X	1537	-0-	-2363 B	-0-	1535	2	2	9	N	2	2 8
10	0	2498	-0-	2498 B	2498	2494	2	4	9	N	4	4 8

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016												
05	4929 X	4580	-0-	-349 B	-0-	4577	2	3	9	N	3	3 8
06	4770 X	3851	-0-	-919 B	-0-	3848	2	3	9	N	3	3 8
07	5018 X	5018	-0-	-0- B	-0-	5015	2	3	9	N	3	3 8
08	4588 X	4544	-0-	-44 B	-0-	4542	2	2	9	N	2	2 8
09	4440 X	4160	-0-	-280 B	-0-	4159	2	1	9	N	1	1 8
10	0	4290	-0-	4290 B	4290	4288	2	2	9	N	2	2 8

HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240												
05	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	22	1	587	2	N	-0-	-0-
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-

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837												
05	1147 N	1021	-0-	-126 B	-0-	1021	2				N	-0-
06	1050 N	992	-0-	-58 B	-0-	992	2				N	-0-
07	1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207	2				N	-0-
08	1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	2				N	-0-
09	1977 N	1977	-0-	-0- B	-0-	1977	2				N	-0-
10	0	1319	-0-	1319 B	1319	1319	2				N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849																	
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
05		3618 X	3618	-0-	-0- B	-0-	3618	2			N	-0-					15
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

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646																	
05		2958 X	2958	-0-	-0- B	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652																	
05		496 N	479	-0-	-17 B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838																	
05		4030 X	3772	-0-	-258 B	-0-	3766	2	6	9	N	5	5	8			-0-
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-

EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010																	
05		2015 N	1940	-0-	-75 B	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
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-

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034																	
05		5828 X	4949	-0-	-879 B	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
06		5640 X	431	-0-	-5209 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07		5828 X	-0-	-0-	-5828 B	-0-	-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-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034																	
05		3286 X	3201	-0-	-85 B	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05		4495 X	1659	-0-	-2836 B	-0-		1659 2		N	-0-	-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504												
05		5811 X	5811	-0-	-0- B	-0-		5804 2	7 9	N	6	6 8 -0-
06		5190 X	4341	-0-	-849 B	-0-		4337 2	4 9	N	4	4 8 -0-
07		5983 X	3914	-0-	-2069 B	-0-		3910 2	4 9	N	4	4 8 -0-
08		5983 X	3845	-0-	-2138 B	-0-		3843 2	2 9	N	2	2 8 -0-
09		5790 X	3991	-0-	-1799 B	-0-		3990 2	1 9	N	1	1 8 -0-
10		0	3938	-0-	3938 B	3938		3936 2	2 9	N	2	2 8 -0-

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824												
05		7347 X	5860	-0-	-1487 B	-0-		5860 2		N	-0-	-0-
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-

VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354												
05		1860 N	883	-0-	-977 B	-0-		883 2		N	-0-	-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227												
05		3433 X	3433	-0-	-0- B	-0-		3433 2		N	-0-	-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747												
05		3069 X	2996	-0-	-73 B	-0-		2996 2		N	-0-	-0-
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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916												
05		4464 X	3898	-0-	-566 B	-0-		3898 2		N	-0-	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																			
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		5940 X	-0-	-0-	-5940	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		10788 X	-0-	-0-	-10788	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		10788 X	-0-	-0-	-10788	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		10440 X	-0-	-0-	-10440	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 13299																			
05		1888 N	1888	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
06		2070 N	1140	-0-	-930	B	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
07		2511 N	528	-0-	-1983	B	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
08		1891 N	140	-0-	-1751	B	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09		1140 N	131	-0-	-1009	B	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10		0	1227	-0-	1227	B	1227	1227	1227	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																			
05		4991 X	4460	-0-	-531	B	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
06		4830 X	4631	-0-	-199	B	-0-	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
07		4991 X	4858	-0-	-133	B	-0-	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
08		4774 X	4712	-0-	-62	B	-0-	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
09		4620 X	4309	-0-	-311	B	-0-	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
10		0	4372	-0-	4372	B	4372	4372	4372	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229																			
05		3317 X	2868	-0-	-449	B	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
06		3210 X	2844	-0-	-366	B	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
07		3317 X	2795	-0-	-522	B	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
08		2976 X	2269	-0-	-707	B	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
09		2880 X	2464	-0-	-416	B	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
10		0	2188	-0-	2188	B	2188	2188	2188	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050																			
05		2481 N	2481	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
06		2340 N	1872	-0-	-468	B	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
07		3738 X	3738	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
08		3029 N	3029	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
09		3554 X	3554	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
10		0	3617	-0-	3617	B	3617	3617	3617	2			N	-0-					-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033																			
05		8419 X	8419	-0-	-0-	B	-0-	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
06		7038 X	7038	-0-	-0-	B	-0-	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
07		7700 X	7700	-0-	-0-	B	-0-	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
08		7453 X	7453	-0-	-0-	B	-0-	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
09		4080 X	3635	-0-	-445	B	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
10		0	2013	-0-	2013	B	2013	2013	2013	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698																			
05		4216 X	3459	-0-	-757	B	-0-	-0-	3449	2	10	9	N	9	9	8			-0-
06		4080 X	3812	-0-	-268	B	-0-	-0-	3800	2	12	9	N	11	11	8			-0-
07		4650 X	3972	-0-	-678	B	-0-	-0-	3961	2	11	9	N	10	10	8			-0-
08		4650 X	3764	-0-	-886	B	-0-	-0-	3755	2	9	9	N	8	8	8			-0-
09		4500 X	3294	-0-	-1206	B	-0-	-0-	3290	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10		0	3692	-0-	3692	B	3692	3686	3686	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												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
05	2542 N	2457	-0-	-85 B	-0-	2456	2	1	9	N	1	-0-
06	2460 N	2425	-0-	-35 B	-0-	2424	2	1	9	N	1	-0-
07	2511 N	2462	-0-	-49 B	-0-	2461	2	1	9	N	1	-0-
08	2449 N	2343	-0-	-106 B	-0-	2342	2	1	9	N	1	-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	-0-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511												
05	31 X	10053	-0-	10022 B	-1557281	10053	2			N	-0-	-0-
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-

FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919												
05	2356 N	1826	-0-	-530 B	-0-	1826	2			N	-0-	-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009												
05	5797 X	5184	-0-	-613 B	-0-	5152	2	32	9	N	29	-0-
06	5610 X	4789	-0-	-821 B	-0-	4763	2	26	9	N	24	-0-
07	5797 X	4670	-0-	-1127 B	-0-	4646	2	24	9	N	22	-0-
08	5735 X	4814	-0-	-921 B	-0-	4800	2	14	9	N	13	-0-
09	5550 X	4785	-0-	-765 B	-0-	4776	2	9	9	N	8	-0-
10	0	4522	-0-	4522 B	4522	4511	2	11	9	N	10	-0-

KING, GAIL WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644												
05	0 X	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	-0-
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-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 258025 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11659 - 12780												
05	7369 X	7369	-0-	-0 B	-0-	7369	2			N	-0-	-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936												
05	2418 X	1996	-0-	-422 B	-0-	1994	2	2	9	N	2	-0-
06	2370 X	1473	-0-	-897 B	-0-	1472	2	1	9	N	1	-0-
07	2449 X	2392	-0-	-57 B	-0-	2390	2	2	9	N	2	-0-
08	2449 X	2065	-0-	-384 B	-0-	2063	2	2	9	N	2	-0-
09	2190 X	2058	-0-	-132 B	-0-	2057	2	1	9	N	1	-0-
10	0	1594	-0-	1594 B	1594	1593	2	1	9	N	1	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
05		3968 X	3933	-0-	-35 B	-0-	3933	2		N	-0-	-0-
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-

MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066												
05		0 X	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-	-0-
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-

VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744												
05		0 N	-0-	-0-	-0 B	-771180				N	-0-	-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654												
05		4867 X	3953	-0-	-914 B	-0-	3953	2		N	-0-	-0-
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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852												
05		1550 N	1383	-0-	-167 B	-0-	1383	2		N	-0-	-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941												
05		2170 X	868	-0-	-1302 B	-0-	868	2		N	-0-	-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517												
05		3986 X	3986	-0-	-0 B	-0-	3985	2	1	9	N	-0-
06		4260 X	3750	-0-	-510 B	-0-	3749	2	1	9	N	-0-
07		4743 X	4230	-0-	-513 B	-0-	4229	2	1	9	N	-0-
08		4743 X	3752	-0-	-991 B	-0-	3738	2	14	9	N	-0-
09		4590 X	3881	-0-	-709 B	-0-	3873	2	8	9	N	-0-
10		0	3342	-0-	3342 B	3342	3332	2	10	9	N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 14397												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05		7006 X	4590	-0-	-2416 B	-0-		143	1	4447	2	-0-
06		6780 X	1917	-0-	-4863 B	-0-		70	1	1847	2	-0-
07		6572 X	261	-0-	-6311 B	-0-		12	1	249	2	-0-
08		6572 X	3360	-0-	-3212 B	-0-		114	1	3246	2	-0-
09		6360 X	1213	-0-	-5147 B	-0-		52	1	1161	2	-0-
10		0	2906	-0-	2906 B	2906		89	1	2817	2	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944												
05		9410 X	9410	-0-	-0- B	-0-		9410	2		N	-0-
06		9477 X	9477	-0-	-0- B	-0-		9477	2		N	-0-
07		9748 X	9748	-0-	-0- B	-0-		9748	2		N	-0-
08		10061 X	10061	-0-	-0- B	-0-		10059	2	2	9	2 8
09		9071 X	9071	-0-	-0- B	-0-		9070	2	1	9	1 8
10		0	10712	-0-	10712 B	10712		10710	2	2	9	2 8

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652												
05		3565 X	2375	-0-	-1190 B	-0-		2373	2	2	9	2 8
06		3450 X	2121	-0-	-1329 B	-0-		2119	2	2	9	2 8
07		3565 X	3102	-0-	-463 B	-0-		3100	2	2	9	2 8
08		4840 X	4840	-0-	-0- B	-0-		4837	2	3	9	3 8
09		4802 X	4802	-0-	-0- B	-0-		4800	2	2	9	2 8
10		0	5706	-0-	5706 B	5706		5703	2	3	9	3 8

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749												
05		1993 N	1993	-0-	-0- B	-0-		1976	2	17	9	15 8
06		2037 N	2037	-0-	-0- B	-0-		2018	2	19	9	17 8
07		2066 N	2066	-0-	-0- B	-0-		2049	2	17	9	15 8
08		2054 N	2054	-0-	-0- B	-0-		2041	2	13	9	12 8
09		1840 N	1840	-0-	-0- B	-0-		1833	2	7	9	6 8
10		0	1807	-0-	1807 B	1807		1799	2	8	9	7 8

EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085												
05		2635 X	2476	-0-	-159 B	-0-		2476	2		N	-0-
06		2550 X	2365	-0-	-185 B	-0-		2365	2		N	-0-
07		2635 X	2369	-0-	-266 B	-0-		2369	2		N	-0-
08		2635 X	2156	-0-	-479 B	-0-		2156	2		N	-0-
09		8678 X	8678	-0-	-0- B	-0-		8655	2	23	9	21 8
10		0	9433	-0-	9433 B	9433		9403	2	30	9	27 8

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875												
05		3573 X	3573	-0-	-0- B	-0-		3566	2	7	9	6 8
06		3405 X	3405	-0-	-0- B	-0-		3398	2	7	9	6 8
07		3330 X	3330	-0-	-0- B	-0-		3324	2	6	9	5 8
08		3471 X	3471	-0-	-0- B	-0-		3467	2	4	9	4 8
09		3215 X	3215	-0-	-0- B	-0-		3213	2	2	9	2 8
10		0	3132	-0-	3132 B	3132		3129	2	3	9	3 8

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821												
05		4216 X	4050	-0-	-166 B	-0-		4050	2		N	-0-
06		3990 X	3878	-0-	-112 B	-0-		3878	2		N	-0-
07		4123 X	3975	-0-	-148 B	-0-		3975	2		N	-0-
08		4123 X	3918	-0-	-205 B	-0-		3918	2		N	-0-
09		3930 X	3636	-0-	-294 B	-0-		3636	2		N	-0-
10		0	3501	-0-	3501 B	3501		3501	2		N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KING, GAIL WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		2914 X	2893	-0-	-21 B	-0-	2893 2		N	-0-		-0-
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-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078												
05		31 X	4	-0-	-27 B	-0-	4 2		N	-0-		-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924												
05		2258 N	2258	-0-	-0- B	-0-	2256 2	2 9	N	2	2 8	-0-
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-

VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546												
05		2046 N	1033	-0-	-1013 B	-0-	1033 2		N	-0-		-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703												
05		1457 N	115	-0-	-1342 B	-861377	115 2		N	-0-		-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031												
05		2020 N	2020	-0-	-0- B	-0-	2018 2	2 9	N	2	2 8	-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979												
05		1426 N	1376	-0-	-50 B	-0-	1376 2		N	-0-		-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3844 X	3402	-0-	-442 B	-0-	136	1	3249	2	N	15			78
06	3930 X	1595	-0-	-2335 B	-0-	17	9	1519	2	N	-0-			78
07	4061 X	1279	-0-	-2782 B	-0-	76	1	1191	2	N	-0-			78
08	4061 X	3941	-0-	-120 B	-0-	88	1	3822	2	N	-0-			78
09	3780 X	3731	-0-	-49 B	-0-	119	1	3613	2	N	-0-			78
10	0	4145	-0-	4145 B	4145	118	1	4012	2	N	-0-			78

VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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-

VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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-

VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333

05	3472 X	2619	-0-	-853 B	-0-	2619	2			N	-0-			-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252

05	2170 N	2099	-0-	-71 B	-0-	2099	2			N	-0-			-0-
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-

VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528

05	4144 X	4144	-0-	-0- B	-0-	4144	2			N	-0-			-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
05	1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-	1858 2	7 9	9 9	N	6	6 8	8 8	-0-
06	2092 N	2092	-0-	-0- B	-0-	2084 2	8 9	9 9	N	7	7 8	8 8	-0-
07	2638 N	2638	-0-	-0- B	-0-	2629 2	9 9	9 9	N	8	8 8	8 8	-0-
08	2865 N	2865	-0-	-0- B	-0-	2857 2	8 9	9 9	N	7	7 8	8 8	-0-
09	2744 N	2744	-0-	-0- B	-0-	2740 2	4 9	9 9	N	4	4 8	8 8	-0-
10	0	2603	-0-	2603 B	2603	2599 2	4 9	9 9	N	4	4 8	8 8	-0-

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994													
05	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824 2			N	-0-			-0-
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-

HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914													
05	1829 N	1532	-0-	-297 B	-0-	21 1	1511 2		N	-0-			-0-
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-

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

KING, GAIL WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953													
05	15686 X	13111	-0-	-2575 B	-0-	13111 2			N	-0-			-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021													
05	2389 N	2389	-0-	-0- B	-0-	2388 2	1 9		N	1	1 8	8 8	-0-
06	2296 N	2296	-0-	-0- B	-0-	2295 2	1 9		N	1	1 8	8 8	-0-
07	2409 N	2409	-0-	-0- B	-0-	2408 2	1 9		N	1	1 8	8 8	-0-
08	2412 N	2412	-0-	-0- B	-0-	2411 2	1 9		N	1	1 8	8 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-

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881													
05	1054 N	995	-0-	-59 B	-0-	995 2			N	-0-			-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KING, GAIL WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		2868 N	2868	-0-	-0- B	-0-	2868 2		N	-0-		-0-
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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870												
05		3055 X	3055	-0-	-0- B	-0-	3035 2	20 9	N	18	18 8	-0-
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-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953												
05		1209 N	1004	-0-	-205 B	-108083	1004 2		N	-0-		-0-
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-

PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315												
05		1519 N	1000	-0-	-519 B	-0-	1000 2		N	-0-		55
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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889												
05		1302 N	1116	-0-	-186 B	-0-	1116 2		N	-0-		-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653												
05		3844 X	1214	-0-	-2630 B	-0-	1214 2		N	-0-		-0-
06		4880 X	4880	-0-	-0- B	-0-	4880 2		N	-0-		-0-
07		3844 X	-0-	-0-	-3844 B	-0-	-0- 2		N	-0-		-0-
08		1612 X	660	-0-	-952 B	-0-	660 2		N	-0-		-0-
09		3720 X	-0-	-0-	-3720 B	-0-	-0- 2		N	-0-		-0-
10		0	387	-0-	387 B	387	387 2		N	-0-		-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133												
05		12958 X	12540	-0-	-418 B	-0-	12540 2		N	-0-		57
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

05		7750 X	3544	-0-	-4206 B	-0-	3544	2	N	-0-		-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260												
05		10132 X	10132	-0-	-0- B	-0-	10132	2	N	-0-		-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785												
05		403 X	128	-0-	-275 B	-0-	128	2	N	-0-		-0-
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-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905												
05		3968 X	2229	-0-	-1739 B	-0-	2215	2	14 9 N	13	13 8	-0-
06		3420 X	2565	-0-	-855 B	-0-	2547	2	18 9 N	16	16 8	-0-
07		3410 X	3299	-0-	-111 B	-0-	3279	2	20 9 N	18	18 8	-0-
08		3410 X	2979	-0-	-431 B	-0-	2965	2	14 9 N	13	13 8	-0-
09		3300 X	1901	-0-	-1399 B	-0-	1895	2	6 9 N	5	5 8	-0-
10		0	2768	-0-	2768 B	2768	2759	2	9 9 N	8	8 8	-0-

BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903												
05		50214 X	50214	-0-	-0- B	-0-	50214	2	N	-0-		-0-
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-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153												
05		2626 N	2626	-0-	-0- B	-0-	2626	2	N	-0-		-0-
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-

FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490												
05		1534 N	1534	-0-	-0- B	-0-	1534	2	N	-0-		-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		9517 X	6369	-0-	-3148 B	-0-	159	1	6210	2	N	-0-			-0-
06		9210 X	96	-0-	-9114 B	-0-	4	1	92	2	N	-0-			-0-
07		18289 X	18289	-0-	-0- B	-0-	767	1	17522	2	N	-0-			-0-
08		26563 X	26563	-0-	-0- B	-0-	1089	1	25474	2	N	-0-			-0-
09		7560 X	609	-0-	-6951 B	-0-	16	1	593	2	N	-0-			-0-
10		0	4925	-0-	4925 B	4925	208	1	4717	2	N	-0-			-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685															
05		3751 X	3280	-0-	-471 B	-0-	3280	2			N	-0-			-0-
06		3720 X	3401	-0-	-319 B	-0-					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-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753															
05		4650 X	1796	-0-	-2854 B	-0-	1796	2			N	-0-			-0-
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-

JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 18390															
05		9044 X	9044	-0-	-0- B	-0-	9044	2			N	-0-			-0-
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-

RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769															
05		3410 X	1349	-0-	-2061 B	-0-	37	1	1312	2	N	-0-			-0-
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-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363															
05		9820 X	9820	-0-	-0- B	-0-	9820	2			N	-0-			-0-
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-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 266338 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 14298 PERF.11687 - 14036															
05		4843 X	4843	-0-	-0- B	-0-	4842	2	1	9	N	1	1	8	-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		2604 X	1801	-0-	-803 B	-0-	1801	2	N	-0-		-0-
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-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603												
05		8201 X	8201	-0-	-0- B	-0-	8201	2	N	-0-		-0-
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-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468												
05		13392 X	7488	-0-	-5904 B	-0-	7488	2	N	-0-		115
06		10110 X	6749	-0-	-3361 B	-0-	6749	2	N	-0-		115
07		10199 X	4173	-0-	-6026 B	-0-	4173	2	N	-0-		115
08		8866 X	3231	-0-	-5635 B	-0-	3231	2	N	-0-		115
09		7260 X	3702	-0-	-3558 B	-0-	3702	2	N	-0-		115
10		0	4773	-0-	4773 B	4773	4773	2	N	-0-		115

BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265												
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164			N	-0-		-0-
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-

BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543												
05		2102 N	2102	-0-	-0- B	-0-	2101	2	N	1	9	78
06		2190 N	1988	-0-	-202 B	-0-	1988	2	N	-0-		78
07		2201 N	1604	-0-	-597 B	-0-	1604	2	N	-0-		78
08		2108 N	1790	-0-	-318 B	-0-	1790	2	N	-0-		78
09		1980 N	1751	-0-	-229 B	-0-	1751	2	N	-0-		78
10		0	1848	-0-	1848 B	1848	1848	2	N	-0-		78

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978												
05		4665 X	4665	-0-	-0- B	-0-	4665	2	N	-0-		-0-
06		4290 X	4023	-0-	-267 B	-0-	4023	2	N	-0-		-0-
07		4433 X	799	-0-	-3634 B	-0-	799	2	N	-0-		-0-
08		4650 X	-0-	-0-	-4650 B	-0-			N	-0-		-0-
09		4500 X	-0-	-0-	-4500 B	-0-			N	-0-		-0-
10		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												
05		10261 X	8729	-0-	-1532 B	-0-	8729	2	N	-0-		-0-
06		9930 X	8958	-0-	-972 B	-0-	8958	2	N	-0-		-0-
07		10044 X	5351	-0-	-4693 B	-0-	5351	2	N	-0-		-0-
08		9610 X	2906	-0-	-6704 B	-0-	2906	2	N	-0-		-0-
09		8970 X	2579	-0-	-6391 B	-0-	2579	2	N	-0-		-0-
10		0	2449	-0-	2449 B	2449	2449	2	N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		10478 X	5632	-0-	-4846 B	-0-	5632 2	N	-0-		-0-
06		10140 X	7104	-0-	-3036 B	-0-	7104 2	N	-0-		-0-
07		10164 X	10164	-0-	-0- B	-0-	10164 2	N	-0-		-0-
08		9176 X	7914	-0-	-1262 B	-0-	7914 2	N	-0-		-0-
09		7110 X	6100	-0-	-1010 B	-0-	6100 2	N	-0-		-0-
10		0	7850	-0-	7850 B	7850	7850 2	N	-0-		-0-

FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129											
05		1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643 2	N	-0-		23
06		1590 N	864	-0-	-726 B	-0-	864 2	N	-0-		23
07		1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306 2	N	-0-		23
08		1643 N	1514	-0-	-129 B	-0-	1514 2	N	-0-		23
09		1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271 2	N	-0-		23
10		0	1728	-0-	1728 B	1728	1728 2	N	-0-		23

HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598											
05		1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573 2	N	-0-		-0-
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-

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656											
05		3379 X	2692	-0-	-687 B	-0-	2692 2	N	-0-		107
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

HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003											
05		14446 X	11337	-0-	-3109 B	-0-	11337 2	N	-0-		172
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

HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453											
05		2883 X	1686	-0-	-1197 B	-0-	1686 2	N	-0-		-0-
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-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454											
05		4092 X	3797	-0-	-295 B	-0-	3797 2	N	-0-		-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		16275 X	15880	-0-	-395 B	-0-	15880 2		N	-0-		90
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

HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 14344 PERF.13023 - 13282												
05		11594 X	10073	-0-	-1521 B	-0-	10073 2		N	-0-		-0-
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	22 9	N	20		20
10		0	8917	-0-	8917 B	8917	8917 2		N	-0-		20

HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 14319 PERF.12654 - 13346												
05		11439 X	9272	-0-	-2167 B	-0-	9272 2		N	-0-		-0-
06		10110 X	9241	-0-	-869 B	-0-	9241 2		N	-0-		-0-
07		10571 X	9812	-0-	-759 B	-0-	9812 2		N	-0-		-0-
08		10571 X	8610	-0-	-1961 B	-0-	8610 2		N	-0-		-0-
09		10230 X	8261	-0-	-1969 B	-0-	8261 2		N	-0-		-0-
10		0	8587	-0-	8587 B	8587	8587 2		N	-0-		-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200												
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
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-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 278113 COMPL. DATE 05/15/2020 TOTAL DEPTH 14742 PERF.13189 - 13280												
05		8339 X	7125	-0-	-1214 B	-0-	7125 2		N	-0-		-0-
06		8070 X	5881	-0-	-2189 B	-0-	5881 2		N	-0-		-0-
07		7471 X	6129	-0-	-1342 B	-0-	6129 2		N	-0-		-0-
08		7471 X	6936	-0-	-535 B	-0-	6936 2		N	-0-		-0-
09		6990 X	6413	-0-	-577 B	-0-	6413 2		N	-0-		-0-
10		0	6315	-0-	6315 B	6315	6315 2		N	-0-		-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14450 - 19325												
05		4371 X	3711	-0-	-660 B	-0-	3711 2		N	-0-		-0-
06		4230 X	2977	-0-	-1253 B	-0-	2977 2		N	-0-		-0-
07		4371 X	4226	-0-	-145 B	-0-	4226 2		N	-0-		-0-
08		5356 X	5356	-0-	-0- B	-0-	5356 2		N	-0-		-0-
09		5764 X	5764	-0-	-0- B	-0-	5764 2		N	-0-		-0-
10		0	5334	-0-	5334 B	5334	5334 2		N	-0-		-0-

FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 3HR RRCID -> 284901 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13754 - 19103												
05		58807 X	51892	-0-	-6915 B	-0-	51892 2		N	-0-		-0-
06		55620 X	48379	-0-	-7241 B	-0-	48379 2		N	-0-		-0-
07		55738 X	48608	-0-	-7130 B	-0-	48608 2		N	-0-		-0-
08		54498 X	45538	-0-	-8960 B	-0-	45538 2		N	-0-		-0-
09		52740 X	44267	-0-	-8473 B	-0-	44267 2		N	-0-		-0-
10		0	45963	-0-	45963 B	45963	45963 2		N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 285257 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13580 - 19483													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		85622 X	77361	-0-	-8261 B	-0-	77361	2		N	-0-		47
06		80730 X	73331	-0-	-7399 B	-0-	73331	2		N	-0-		47
07		83421 X	70877	-0-	-12544 B	-0-	70877	2		N	-0-		47
08		77841 X	69256	-0-	-8585 B	-0-	69256	2		N	-0-		47
09		75330 X	67242	-0-	-8088 B	-0-	67242	2		N	-0-		47
10		0	67357	-0-	67357 B	67357	67357	2		N	-0-		47

HUNTER-FOUNTAIN-SARANDOS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 285979 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13260 - 18543													
05		56096 X	56096	-0-	-0- B	-0-	56096	2		N	-0-		-0-
06		54946 X	54946	-0-	-0- B	-0-	54946	2		N	-0-		-0-
07		54795 X	54795	-0-	-0- B	-0-	54795	2		N	-0-		-0-
08		56110 X	53234	-0-	-2876 B	-0-	53234	2		N	-0-		-0-
09		54960 X	49028	-0-	-5932 B	-0-	49028	2		N	-0-		-0-
10		0	47560	-0-	47560 B	47560	47560	2		N	-0-		-0-

BLAZEK-LOUISE COOK 'A' WELL #: 1H RRCID -> 286479 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13300 - 21474													
05		129518 X	99807	-0-	-29711 B	-0-	99807	2		N	-0-		-0-
06		123810 X	91684	-0-	-32126 B	-0-	91684	2		N	-0-		-0-
07		125271 X	94583	-0-	-30688 B	-0-	94583	2		N	-0-		-0-
08		114638 X	93812	-0-	-20826 B	-0-	93812	2		N	-0-		-0-
09		110940 X	89179	-0-	-21761 B	-0-	89179	2		N	-0-		-0-
10		0	93547	-0-	93547 B	93547	93547	2		N	-0-		-0-

GAIL KING WELL #: 70H RRCID -> 287521 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13052 - 17894													
05		36797 X	29240	-0-	-7557 B	-0-	29240	2		N	-0-		-0-
06		35143 X	35143	-0-	-0- B	-0-	35143	2		N	-0-		-0-
07		39334 X	39334	-0-	-0- B	-0-	39334	2		N	-0-		-0-
08		36065 X	36065	-0-	-0- B	-0-	36065	2		N	-0-		-0-
09		35130 X	31844	-0-	-3286 B	-0-	31844	2		N	-0-		-0-
10		0	30581	-0-	30581 B	30581	30581	2		N	-0-		-0-

BLAZEK-SPRING BRANCH-COOK WELL #: 1H RRCID -> 288210 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13546 - 20434													
05		114483 X	89211	-0-	-25272 B	-0-	89211	2		N	-0-		-0-
06		110790 X	81656	-0-	-29134 B	-0-	81656	2		N	-0-		-0-
07		107973 X	91979	-0-	-15994 B	-0-	91979	2		N	-0-		-0-
08		107973 X	95803	-0-	-12170 B	-0-	95803	2		N	-0-		-0-
09		121028 X	121028	-0-	-0- B	-0-	121028	2		N	-0-		-0-
10		0	136646	-0-	136646 B	136646	136646	2		N	-0-		-0-

SPRING BRANCH-LOUISE COOK WELL #: 1H RRCID -> 288858 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 13189 PERF. N/A													
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

BLAZEK-PULLEN WELL #: 2H RRCID -> 289140 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A													
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

BEAR GRASS (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. CORBY #1 GAS UNIT			06476 700 090870			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON					
WELL #:			3			RRCID -> 276032			COMPL. DATE 07/13/2014			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 8934					
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			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SAVAGE GAS UNIT			220903			RRCID -> 225289			COMPL. DATE 08/04/2006			TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9049					
WELL #:			8			RRCID -> 225289			COMPL. DATE 08/04/2006			TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9049					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
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	NO RPT	-0-	-0-	337					N	NO RPT			-0-			
SAVAGE GAS UNIT			WELL #:			3			RRCID -> 233691			COMPL. DATE 12/05/2007			TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8857 - 8941		
05	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3		Y	-0-			-0-			
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	434	N	NO RPT	-0-	-434	1				Y	NO RPT			-0-			
BURLESON, M. G. "A"			WELL #:			9U			RRCID -> 235885			COMPL. DATE 11/02/2007			TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 8755		
05	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	3		N	-0-			-0-			
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	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	95				N	NO RPT			-0-			
PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP HOLIDAY RESOURCES "A"			WELL #:			680770			RRCID -> 148379			COMPL. DATE 07/30/2005			TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8312 - 8400		
05	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	2		N	-0-			42			
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	950	-0-	-73	-0-	950	2		N	-0-			42			
VALENCE OPERATING COMPANY ELLIS -B-			WELL #:			881167			RRCID -> 097935			COMPL. DATE 11/07/2009			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8778 - 9278		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
RUSSELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 166889		COMPL. DATE 11/21/1997		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9122 - 9285								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 173943		COMPL. DATE 06/06/1999		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8920 - 9100								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLEN, IRA		WELL #: 1		RRCID -> 176121		COMPL. DATE 11/09/1999		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 8908								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 179495		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8644 - 8932								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLEN, IRA		WELL #: 2		RRCID -> 180076		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 8956								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167								
LEWIS "B"			WELL #:	2	RRCID -> 180421	COMPL. DATE 08/25/2000	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8989	- 9213		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELLIS "B"			WELL #:	3	RRCID -> 181809	COMPL. DATE 09/24/2000	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8832	- 9040		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

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

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
RUSSELL "A"		WELL #: 4R		RRCID -> 265162		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732								
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 266106		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 146008		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 9533 PERF. 8656 - 9160								
HARRELL "C"		WELL #: 2														
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-							13
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-	-0-	-0-	214	2	N	-0-							13

WATSON, ELMORE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 154483		COMPL. DATE 12/09/2012		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9191 - 9385								
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-							-0-
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	-0-	33	2	N	-0-							-0-

PINNACLE		WELL #: 1		RRCID -> 159236		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8797 - 9229								
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-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MARSHALL 'A'		WELL #: 6		RRCID -> 159257		COMPL. DATE 02/09/1996		TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9003 - 9697				
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
05	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2		N	-0-			-0-
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-

COOK, LOUISE		WELL #: 1		RRCID -> 186132		COMPL. DATE 08/20/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252				
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-			-0-
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-

REED "E"		WELL #: 4		RRCID -> 186176		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962				
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-

REED "E"		WELL #: 5		RRCID -> 186291		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 8979				
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-

WATSON, ELMORE ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 188333		COMPL. DATE 12/30/2001		TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9122 - 9392				
05	1674 N	1538	-0-	-136	-0-	1538 2		N	-0-			149
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

COOK, LOUISE		WELL #: A 3		RRCID -> 194828		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442				
05	1395 N	1236	-0-	-159	-0-	1236 2		N	-0-			102
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

COOK, LOUISE		WELL #: A 2		RRCID -> 194919		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506				
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-			-0-
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-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
ELMORE WATSON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 195959 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 9400															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			

05		62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-	-0-			
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-			

BLAZEK WELL #: 2 RRCID -> 202048 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346															
05		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-	20			
06		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2		N	-0-	20			
07		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2		N	-0-	20			
08		682 N	354	-0-	-328	-0-	354	2		N	-0-	20			
09		1230 N	229	-0-	-1001	-0-	229	2		N	-0-	20			
10		0	197	-0-	197	197	197	2		N	-0-	20			

SARANDOS WELL #: 1 RRCID -> 205020 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306															
05		1085 N	408	-0-	-677	-0-	408	2		N	-0-	38			
06		1050 N	416	-0-	-634	-0-	416	2		N	-0-	38			
07		589 N	438	-0-	-151	-0-	438	2		N	-0-	38			
08		403 N	102	-0-	-301	-0-	102	2		N	-0-	38			
09		420 N	294	-0-	-126	-0-	294	2		N	-0-	38			
10		0	885	-0-	885	885	885	2		N	-0-	38			

PULLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205574 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9316 - 9500															
05		6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	5990	2	94	9	Y	85	112	1	7
06		5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2			Y	-0-			7
07		5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			Y	-0-			7
08		5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5800	2	4	9	Y	-4			11
09		5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2			Y	-0-			11
10		0	5613	-0-	5613	5613	5613	2			Y	-0-			11

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

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

PINNACLE WELL #: 3 RRCID -> 216787 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8742															
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		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							
PULLEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217759		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9348	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HOLMES "S"		WELL #: 8		RRCID -> 219145		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 9201	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EPPES		WELL #: 1		RRCID -> 219375		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8785 - 8832	
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-

HOLMES "S"		WELL #: 2		RRCID -> 219488		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9094	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HOLMES "S"		WELL #: 7		RRCID -> 221686		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 9171	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	28
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	28
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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											
FULTON "A"		WELL #: 11		RRCID -> 226289		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 8908					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLMES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229428		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 8958					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING, GAIL		WELL #: 14		RRCID -> 230303		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 9032					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING, GAIL		WELL #: 39		RRCID -> 233473		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 9035					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FULTON "A"		WELL #: 12		RRCID -> 234852		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 8929					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLMES "S"		WELL #: 5		RRCID -> 234874		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 9250					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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										
FULTON "A"		WELL #: 8		RRCID -> 236046		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 8982				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FULTON "A"		WELL #: 10		RRCID -> 241458		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8745 - 8951				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	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 #: 9		RRCID -> 246820		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 8923				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 247483		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 8901				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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														
EPPES UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 251916		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 8937								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 252430		COMPL. DATE 08/02/2009		TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 8726								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
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-

REED "E" GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 253144		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 8878								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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									
DONIE NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257608		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8808 - 8956	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1786 2	3 9	N	3	3 8	-0-
06	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1700 2	3 9	N	3	3 8	-0-
07	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2061 2	4 9	N	4	4 8	-0-
08	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1983 2	3 9	N	3	3 8	-0-
09	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1882 2	2 9	N	2	2 8	-0-
10	0	1937	-0-	1937	1937	1935 2	2 9	N	2	2 8	-0-

MCASHAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257616		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 10026		PERF. 9297 - 9440	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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 #: 22		RRCID -> 259827		COMPL. DATE 09/04/2010		TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 8916				
M	O	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	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

VARIBUS		WELL #: 4		RRCID -> 259948		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 8986				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

NEWELL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 260727		COMPL. DATE 03/02/2011		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8920 - 9056				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
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-	

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 261358		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 8834				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 261543		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 8930				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

HUNTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 262347		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9467				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

EFFIE MAE HULL		WELL #: 4		RRCID -> 262376		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8959 - 9084				
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2		N	-0-	90	
06	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	2		N	-0-	90	
07	155 N	91	-0-	-64	-0-	91	2		N	-0-	90	
08	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2		N	-0-	90	
09	120 N	68	-0-	-52	-0-	68	2		N	-0-	90	
10	0	112	-0-	112	112	112	2		N	-0-	90	

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 262458		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 8900				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A"		WELL #: 15		RRCID -> 262514		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 8956				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

NEWELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 264401		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9154				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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 #: 7		RRCID -> 264443		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 8891			
M	O	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	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 264928		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 9044			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

FULTON "A"		WELL #: 16		RRCID -> 265190		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 9107			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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								
OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 266428		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 8954		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 268101		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 8864		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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
 SAMET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273315 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9140 - 9256

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)		(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2914 X	2772	-0-	-142	-0-	2772 2			N	-0-			50
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

FERN V. ROBINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273926 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 8971

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	1767 N	1199	-0-	-568	-0-	37 1	1162 2		N	-0-			10
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	627	19 1	608 2		N	-0-			10

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 275774 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 9156

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (RODESSA) BRG LONE STAR LTD. WALKER GAS UNIT 1		06476 750 090870		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LEON					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 4C RRCID -> 254824 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 8456 - 8462													
05	217 N	102	-0-	-115 B	-0-	102	3		N	-0-			-0-
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	636	636	3		N	-0-			-0-
10	0	741	-0-	741 B	1377	741	3		N	-0-			-0-
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 283622 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6442 - 6449													
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. WALKER		06476 800 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
WELL #: 1 RRCID -> 097460 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9397 - 9406													
05	3100 N	4285	-0-	1185	2721	4282	3	3 9	N	3			25
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
KENNEDY, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 140430 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9618 - 9774													
05	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3		N	-0-			121
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
WALKER WELL #: 2 RRCID -> 145879 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9686													
05	589 X	111	-0-	-478	-0-	111	3		N	-0-			-0-
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-
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 146479 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 16020 PERF. 10423 - 10550													
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			169
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
CORBY #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169495		COMPL. DATE 03/22/1998		TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 9094			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3	N	-0-	21	
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	

CORBY #1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 173892		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072			
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	241	3	7 9 N	6	140	
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	238	3	4 9 N	4	144	
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	204	3	3 9 N	3	147	
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	473	3	15 9 N	14	5	
09	0	481	-0-	481	481	438	3	43 9 N	39	44	
10	0	525	-0-	525	1006	514	3	11 9 N	10	54	

JENSEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225337		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178			
05	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2285	3	77 9 Y	70	11	
06	2070 N	2036	-0-	-34	-0-	1951	3	85 9 Y	77	88	
07	2170 N	1362	-0-	-808	-0-	1334	3	28 9 Y	25	113	
08	2356 N	1449	-0-	-907	-0-	1438	3	11 9 Y	10	123	
09	0	1550	-0-	1550	1550	1546	3	4 9 Y	4	127	
10	0	1887	-0-	1887	3437	1876	3	11 9 Y	10	137	

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225694		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173			
05	1984 N	1964	-0-	-20	-0-	1964	3	Y	-0-	168	
06	1890 N	1822	-0-	-68	-0-	1822	3	Y	-0-	168	
07	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3	Y	-0-	168	
08	1953 N	1774	-0-	-179	-0-	1774	3	Y	-0-	168	
09	0	1824	-0-	1824	1824	1824	3	Y	-0-	168	
10	0	1632	-0-	1632	3456	1632	3	Y	-0-	168	

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233219		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226			
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3	N	-0-	113	
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-	113	
07	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3	N	-0-	113	
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3	N	-0-	113	
09	0	87	-0-	87	87	87	3	N	-0-	113	
10	0	95	-0-	95	182	95	3	N	-0-	113	

JENSEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233220		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226			
05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3	N	-0-	64	
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3	N	-0-	64	
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3	N	-0-	64	
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3	N	-0-	64	
09	0	613	-0-	613	613	613	3	N	-0-	64	
10	0	623	-0-	623	1236	623	3	N	-0-	64	

CHRISTIAN		WELL #: 2		RRCID -> 233803		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330			
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	111	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	3	N	-0-	111	
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	3	N	-0-	111	
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	111	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	111	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	111	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236025 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10136

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-				10
06		348 N	348	-0-	-0-	-0-	335	3	13	9	12				22
07		740 N	740	-0-	-0-	-0-	730	3	10	9	9				31
08		985 N	985	-0-	-0-	-0-	977	3	8	9	7				38
09		0	466	-0-	466	466	458	3	8	9	7				45
10		0	513	-0-	513	979	503	3	10	9	9				54

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236078 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260

05		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1383	3	4	9	4				86
06		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1375	3	7	9	6				92
07		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1692	3	6	9	5				97
08		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			-0-				97
09		0	1537	-0-	1537	1537	1535	3	2	9	2				99
10		0	1521	-0-	1521	3058	1519	3	2	9	2				101

ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237262 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224

05		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-			198
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

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243809 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378

05		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-			169
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

HAYNIE WELL #: 1 RRCID -> 244650 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326

05		124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-			46
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

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4T RRCID -> 253180 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736

05		899 N	101	-0-	-798	-0-	101	3			N	-0-			38
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	3				41
10		0	749	-0-	749	1386	739	3	10	9	9				50

MADDOUX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253483 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166

05		3100 N	3447	-0-	347	347	3445	3	2	9	2				89
06		3000 N	3329	-0-	329	676	3320	3	9	9	8				97
07		3100 N	3551	-0-	451	1127	3549	3	2	9	2				99
08		4683 X	3556	-0-	-1127	-0-	3552	3	4	9	4				103
09		0	2923	-0-	2923	2923	2914	3	9	9	8				111
10		0	2807	-0-	2807	5730	2785	3	22	9	20				131

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476	800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870								
ERICSON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	256040	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9465 - 10122	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		1705 N	1538	-0-	-167	-0-	1538	3	N	-0-		63
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

FURLOUGH GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	257084	COMPL. DATE	02/19/2010	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 9621 - 10256	
05		434 N	368	-0-	-66	-0-	368	3	N	-0-		153
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

BEDSOLE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	257106	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9760 - 10275	
05		248 N	139	-0-	-109	-0-	139	3	N	-0-		33
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

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

BETTS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259344	COMPL. DATE	10/21/2010	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 9747 - 10336	
05		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	N	-0-		86
06		450 N	413	-0-	-37	-0-	412	3	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

JENSEN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	259348	COMPL. DATE	10/04/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9703 - 10378	
05		124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3	N	-0-		60
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

BEDSOLE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	259355	COMPL. DATE	07/24/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9602 - 10235	
05		124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3	N	-0-		135
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
BUSY B GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259905		COMPL. DATE 07/25/2010		TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2297 3	2 9 N	2			126
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

WALKER GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 262356		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10152			
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-			-0-
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-

BUSY B GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 263238		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098			
05	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703 3	N	-0-			79
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

KLARAS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 264949		COMPL. DATE 10/22/2011		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142			
05	155 N	119	-0-	-36	-0-	117 3	2 9 N	2			24
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

BEDSOLE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 264980		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909			
05	682 N	567	-0-	-115	-0-	567 3	N	-0-			145
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

BETTS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 264981		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940			
05	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	5716 3	26 9 N	24			158
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

MILES-CLUTE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265436		COMPL. DATE 10/26/2011		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364			
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3	N	-0-			123
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
ERICSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 266123		COMPL. DATE 03/27/2012			TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 10148			
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1367 3	10 9	N	9			76
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

TOMMY JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 266124		COMPL. DATE 03/24/2012			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076			
05	775 X	709	-0-	-66	-0-	703 3	6 9	N	5			143
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

BEDSOLE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 266134		COMPL. DATE 03/27/2012			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144			
05	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 3		N	-0-			99
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

HAYNIE		WELL #: 2		RRCID -> 266161		COMPL. DATE 03/27/2012			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172			
05	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713 3		N	-0-			175
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

FURLOUGH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 267003		COMPL. DATE 06/25/2011			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212			
05	1705 N	1282	-0-	-423	-0-	1278 3	4 9	N	4			74
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

WILLIAMS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 267632		COMPL. DATE 03/16/2013			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129			
05	155 N	102	-0-	-53	-0-	102 3		N	-0-			106
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

HARVEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267633		COMPL. DATE 03/21/2013			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204			
05	1023 N	951	-0-	-72	-0-	942 3	9 9	N	8	156 1		42
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

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870												
KLARAS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 267863		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
05	1689	N	1689	-0-	-0-	1679	3	10	9	N	9	106		
06	1620	N	1305	-0-	-315	1304	3	1	9	N	1	107		
07	1674	N	1499	-0-	-175	1497	3	2	9	N	2	109		
08	1674	N	1127	-0-	-547	1126	3	1	9	N	1	110		
09	0		1510	-0-	1510	1502	3	8	9	N	7	117		
10	0		1959	-0-	1959	1955	3	4	9	N	4	121		

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 268476		COMPL. DATE 06/13/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9696 - 10124						
05	558	N	514	-0-	-44	514	3			N	-0-	177		
06	630	N	531	-0-	-99	531	3			N	-0-	177		
07	1139	N	1139	-0-	-0-	1139	3			N	-0-	177		
08	1239	N	1239	-0-	-0-	1239	3			N	-0-	177		
09	0		1361	-0-	1361	1361	3			N	-0-	177		
10	0		1229	-0-	1229	2590	3			N	-0-	177		

KLARAS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 269898		COMPL. DATE 06/14/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137						
05	2046	N	1828	-0-	-218	1828	3			N	-0-	196		
06	1980	N	1893	-0-	-87	1893	3			N	-0-	196		
07	2147	N	2147	-0-	-0-	2147	3			N	-0-	196		
08	1936	N	1936	-0-	-0-	1933	3	3	9	N	3	22		
09	0		1843	-0-	1843	1841	3	2	9	N	2	24		
10	0		1574	-0-	1574	3417	3	31	9	N	28	52		

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 271870		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149						
05	3043	N	3043	-0-	-0-	3040	3	3	9	N	3	40		
06	2828	N	2828	-0-	-0-	2796	3	32	9	N	29	69		
07	2905	N	2905	-0-	-0-	2904	3	1	9	N	1	70		
08	2867	N	2867	-0-	-0-	2860	3	7	9	N	6	76		
09	0		2510	-0-	2510	2510	3			N	-0-	76		
10	0		2498	-0-	2498	5008	3			N	-0-	76		

WILLIAMS HEIRS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 271872		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152						
05	124	N	104	-0-	-20	104	3			N	-0-	59		
06	120	N	104	-0-	-16	104	3			N	-0-	59		
07	104	N	104	-0-	-0-	104	3			N	-0-	59		
08	93	N	80	-0-	-13	80	3			N	-0-	59		
09	0		88	-0-	88	88	3			N	-0-	59		
10	0		89	-0-	89	177	3			N	-0-	59		

HARVEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 272082		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918						
05	10806	X	10806	-0-	-0-	10731	3	75	9	N	68	168	1	99
06	12695	X	12695	-0-	-0-	12550	3	145	9	N	132	176	1	55
07	12887	X	12887	-0-	-0-	12713	3	174	9	N	158			213
08	12438	X	12438	-0-	-0-	12360	3	78	9	N	71	167	1	117
09	0		10812	-0-	10812	10767	3	45	9	N	41			158
10	0		8058	-0-	8058	18870	3	58	9	N	53	164	1	47

CORBY #1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 274177		COMPL. DATE 07/13/2014		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186						
05	4097	X	4097	-0-	-0-	4097	3			N	-0-			203
06	4082	X	4082	-0-	-0-	4082	3			N	-0-			203
07	3819	X	3819	-0-	-0-	3819	3			N	-0-			203
08	3672	X	3672	-0-	-0-	3672	3			N	-0-			203
09	0		3157	-0-	3157	3157	3			N	-0-			203
10	0		3042	-0-	3042	6199	3			N	-0-			203

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870							
ROSIER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 274652		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
05	3410 X	3298	-0-	-112	-0-	3290 3	8 9 N	7	
06	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3550 3	92 9 N	84	184 1
07	3193 X	3161	-0-	-32	-0-	3029 3	132 9 N	120	
08	3286 X	2935	-0-	-351	-0-	2824 3	111 9 N	101	181 1
09	0	2877	-0-	2877	2877	2847 3	30 9 N	27	
10	0	2551	-0-	2551	5428	2533 3	18 9 N	16	

HARVEY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 276166		COMPL. DATE 01/24/2015		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9342 - 9988	
05	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613 3		N	-0-
06	2700 X	2353	-0-	-347	-0-	2353 3		N	-0-
07	3007 X	2538	-0-	-469	-0-	2538 3		N	-0-
08	3007 X	2377	-0-	-630	-0-	2374 3	3 9 N	3	
09	0	3656	-0-	3656	3656	3644 3	12 9 N	11	
10	0	3532	-0-	3532	7188	3531 3	1 9 N	1	

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 276167		COMPL. DATE 01/25/2015		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065	
05	1767 N	1441	-0-	-326	-0-	1438 3	3 9 N	3	164
06	1770 N	1537	-0-	-233	-0-	1537 3		N	-0-
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-
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

THOMAS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282294		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9308 - 9854	
05	6324 X	5768	-0-	-556	-0-	5744 3	24 9 N	22	44
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
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

GRAY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282353		COMPL. DATE 08/03/2017		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8716 - 8852	
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-
06	60 N	9	-0-	-51	-0-	9 3		N	-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-
09	0	87	-0-	87	87	87 3		N	-0-
10	0	64	-0-	64	151	64 3		N	-0-

KLARAS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 282481		COMPL. DATE 01/21/2017		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9746 - 10164	
05	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009 3		N	-0-
06	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925 3		N	-0-
07	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186 3		N	-0-
08	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088 3		N	-0-
09	0	1931	-0-	1931	1931	1931 3		N	-0-
10	0	1939	-0-	1939	3870	1939 3		N	-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON						
CRATON OPERATING LLC				186717										
MCMAHON, RICHARD L.		WELL #:		5	RRCID ->	252432	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	13300	PERF. 9640 - 10007			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9533 - 9615					
SAVAGE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	100726	COMPL. DATE	N/A					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOVERING, E.H.		WELL #:		1	RRCID ->	132326	COMPL. DATE	07/19/1989	TOTAL DEPTH	14830	PERF. 9412 - 9464		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROY, LEE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	143557	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9252 - 9607		
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-			-0-
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3	N	-0-			-0-
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	23	1	N	-0-	297	2	-0-
08	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2	N	-0-			-0-
09	0		319	-0-	319	319	319	2	N	-0-			-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-	9		N	NO RPT			-0-

SAVAGE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	145331	COMPL. DATE	04/26/1993	TOTAL DEPTH	9957	PERF. 9322 - 9852		
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	Y	-0-			-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	Y	-0-			-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	-0-	329	2	-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	Y	-0-			-0-
09	0		306	-0-	306	306	306	2	Y	-0-			-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT			-0-

WORTHY "A" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	146135	COMPL. DATE	07/19/1993	TOTAL DEPTH	10343	PERF. 9224 - 9822		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SAVAGE GAS UNIT		//CONT.// 1366	06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON		
		//CONT.// 220903	WELL #:	6	RRCID -> 148520	COMPL. DATE 01/06/1994	TOTAL DEPTH 10270	PERF. 9450 - 9720
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1240 N	1170	-0-	-70	-0-	1170 3		-0-
06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 3		-0-
07	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	102 1	1331 2	-0-
08	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2		-0-
09	0	1309	-0-	1309	1309	1309 2		-0-
10	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-		Y NO RPT	-0-

KELLY "A"		WELL #:	1U	RRCID -> 180137	COMPL. DATE 08/26/2000	TOTAL DEPTH 13500	PERF. 9273 - 9533	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-

WEST "B"		WELL #:	1U	RRCID -> 181722	COMPL. DATE 12/02/2000	TOTAL DEPTH 13500	PERF. 11220 - 11252	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-

KELLY "B"		WELL #:	1U	RRCID -> 182178	COMPL. DATE 10/09/2000	TOTAL DEPTH 13525	PERF. 9717 - 9888	
05	434 N	282	-0-	-152	-0-	282 3	N	-0-
06	300 N	282	-0-	-18	-0-	282 3	N	-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-

WEST "B"		WELL #:	4U	RRCID -> 216937	COMPL. DATE 05/20/2005	TOTAL DEPTH 13307	PERF. 9386 - 9592	
05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3	Y	-0-
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 3	Y	-0-
07	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	84 1	Y	-0-
08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2	Y	-0-
09	0	332	-0-	332	332	332 2	Y	-0-
10	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-		Y NO RPT	-0-

SAVAGE GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID -> 218287	COMPL. DATE 08/04/2006	TOTAL DEPTH 9985	PERF. 9024 - 9918	
05	527 N	399	-0-	-128	-0-	399 3	Y	-0-
06	480 N	315	-0-	-165	-0-	315 3	Y	-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-		Y	-0-
08	403 N	296	-0-	-107	-0-	296 2	Y	-0-
09	0	390	-0-	390	390	390 2	Y	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	390		Y NO RPT	-0-

LOVERING, E. H. "A"		WELL #:	4 U	RRCID -> 219142	COMPL. DATE 04/14/2005	TOTAL DEPTH 13285	PERF. 9348 - 9646	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WEST "A"		//CONT.// 06476 800 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
		WELL #: 3		RRCID -> 220461		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 9937								
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LEE ROY "A"		WELL #: 3 U		RRCID -> 224836		COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9239 - 9884								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 231640		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 9941								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SAVAGE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 232289		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 9977								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORTHY "A" UNIT		WELL #: 4U		RRCID -> 232988		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9115 - 9961								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST "A"		WELL #: 2		RRCID -> 234744		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 9819								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORTHY		WELL #: 12		RRCID -> 241454		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9334 - 10163								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 241467 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 10287												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241528 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 10121												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 242938 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF. 9305 - 10052												
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	-0-	2120	3		N	-0-
06	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	-0-	2180	3		N	-0-
07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	2203 2	N	-0-
08	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	-0-	2303	2		N	-0-
09	0		2006	-0-	2006	-0-	2006	2006	2		N	-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-	1975				N	-0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243509 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9520 - 9598												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243513 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 10022												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243564 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9831 - 9394												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 244074 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 10056												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC KELLY "A"		//CONT.// 06476 800 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
		WELL #: 4		RRCID -> 244647		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9708 - 9848								
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WORTHY		WELL #: 11		RRCID -> 244658		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 11390								
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WORTHY "A" UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 244669		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 10260								
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KELLY "B"		WELL #: 4		RRCID -> 244699		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 15020 PERF. 10625 - 11358								
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WORTHY		WELL #: 7		RRCID -> 247465		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9384 - 10859								
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WORTHY		WELL #: 13		RRCID -> 247572		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 10149								
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KELLY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 247914		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 10592								
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WEST "A"		//CONT.// 06476 800 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON									
		WELL #: 8		RRCID -> 248075		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 10124									
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

WORTHY				WELL #: 3		RRCID -> 250581		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 10287							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

KELLY "A"				WELL #: 2		RRCID -> 250612		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 11721							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

KELLY "A"				WELL #: 9		RRCID -> 250779		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 10629							
05	SWR 10		342	-0-	342	52724	342	3		N	-0-					-0-	
06	SWR 10		319	-0-	319	53043	319	3		N	-0-					-0-	
07	SWR 10		324	-0-	324	53367	23	1	301 2	N	-0-					-0-	
08	SWR 10		328	-0-	328	53695	328	2		N	-0-					-0-	
09	SWR 10		312	-0-	312	54007	312	2		N	-0-					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54007				N	NO RPT					-0-	

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

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

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

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 253719										COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	9332 - 9468
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE								
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
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-					

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

WEST A WELL #: 7 RRCID -> 283326										COMPL. DATE	06/04/2017	TOTAL DEPTH	14525	PERF.	9300 - 13950
05	124	N	65	-0-	-59	-0-	65 3	N	-0-	-0-					
06	120	N	47	-0-	-73	-0-	47 3	N	-0-	-0-					
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	N	-0-	-0-					
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	N	-0-	-0-					
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-					
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 283766										COMPL. DATE	03/08/2016	TOTAL DEPTH	13340	PERF.	9229 - 9971
05	SWR	10	370	-0-	370	260479	370 3	N	-0-	-0-					
06	SWR	10	536	-0-	536	261015	536 3	N	-0-	-0-					
07	SWR	10	515	-0-	515	261530	37 1	N	-0-	-0-	478 2				
08	SWR	10	600	-0-	600	262130	600 2	N	-0-	-0-					
09	SWR	10	480	-0-	480	262610	480 2	N	-0-	-0-					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	262610	-0-	N	NO RPT	-0-					

FLETCHER OPERATING, LLC 273611															
JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179531										COMPL. DATE	09/06/2001	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	8415 - 9677
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					

QUANTUM OIL & GAS CORPORATION 684558															
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 2 RRCID -> 149576										COMPL. DATE	04/07/1994	TOTAL DEPTH	10462	PERF.	9680 - 10375
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
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-					

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
VALENCE OPERATING COMPANY			881167											
RUSSELL "A"		WELL #:	2	RRCID ->	131110	COMPL. DATE	05/24/1989	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9512 - 9570			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
HOLMES "A"		WELL #:	2	RRCID ->	133636	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9172 - 9498			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
HOLMES "A"		WELL #:	1	RRCID ->	161379	COMPL. DATE	12/01/1996	TOTAL DEPTH	14966	PERF.	9154 - 9398			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
RUSSELL "A"		WELL #:	3	RRCID ->	165092	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	10171	PERF.	9017 - 10040			
05	434 N	394	-0-	-40	-0-	12	1	382	2	Y	-0-			-0-
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	24	1	761	2	Y	-0-			-0-
07	403 N	394	-0-	-9	-0-	10	1	384	2	Y	-0-			-0-
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	23	1	751	2	Y	-0-			-0-
09	0	508	-0-	508	508	16	1	492	2	Y	-0-			-0-
10	0	422	-0-	422	930	12	1	410	2	Y	-0-			-0-
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	165153	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	8289 - 10072			
05	2883 X	2583	-0-	-300	-0-	80	1	2474	2	Y	26	55	1	28
06	2790 X	2504	-0-	-286	-0-	29	9	2425	2	Y	-0-			28
07	2883 X	2644	-0-	-239	-0-	79	1	2544	2	Y	19			47
08	2604 X	2595	-0-	-9	-0-	21	9	2500	2	Y	11			58
09	0	2872	-0-	2872	2872	12	9	2773	2	Y	7	50	1	15
10	0	2763	-0-	2763	5635	91	1	2657	2	Y	16			31
						8	9							
						18	9							
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	171086	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8256 - 10254			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 173628		COMPL. DATE 10/23/1999			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 9480			
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	67 1	2089 2	Y	22	45 1	24	
06	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	24 9	72 1	2183 2	Y	-0-	24	
07	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	71 1	2267 2	Y	17		41	
08	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	19 9	69 1	2077 2	Y	9		50
09	0	2088	-0-	2088	2088	10 9	66 1	2016 2	Y	5	43 1	12
10	0	2071	-0-	2071	4159	6 9	66 1	1992 2	Y	12		24
						13 9						

GILLEN, IRA		WELL #: 1		RRCID -> 175055		COMPL. DATE 03/11/2000			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9210			
05	6665 X	5271	-0-	-1394	-0-	176 1	5023 2	Y	65			86
06	6060 X	6032	-0-	-28	-0-	72 9	199 1	5791 2	Y	38	59 1	65
07	6014 X	5218	-0-	-796	-0-	42 9	167 1	4983 2	Y	62	66 1	61
08	5859 X	5449	-0-	-410	-0-	68 9	176 1	5249 2	Y	22		83
09	0	5454	-0-	5454	5454	24 9	179 1	5214 2	Y	55	58 1	80
10	0	5517	-0-	5517	10971	61 9	183 1	5275 2	Y	54	61 1	73
						59 9						

ELLIS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 179496		COMPL. DATE 06/08/2000			TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7967 - 9176			
05	558 N	495	-0-	-63	-0-	17 1	478 2	Y	-0-			-0-
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	18 1	538 2	Y	-0-			-0-
07	527 N	494	-0-	-33	-0-	16 1	478 2	Y	-0-			-0-
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	16 1	487 2	Y	-0-			-0-
09	0	490	-0-	490	490	16 1	474 2	Y	-0-			-0-
10	0	575	-0-	575	1065	19 1	556 2	Y	-0-			-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 179610		COMPL. DATE 07/13/2000			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9476			
05	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	60 1	1850 2	Y	19	64 1		22
06	1980 N	1973	-0-	-7	-0-	21 9	61 1	1866 2	Y	42		64
07	2046 N	2037	-0-	-9	-0-	46 9	61 1	1959 2	Y	15		79
08	1922 N	1569	-0-	-353	-0-	17 9	50 1	1512 2	Y	6		85
09	0	1725	-0-	1725	1725	7 9	55 1	1666 2	Y	4	74 1	15
10	0	2388	-0-	2388	4113	4 9	76 1	2297 2	Y	14		29
						15 9						

GILLEN, IRA		WELL #: 2		RRCID -> 180077		COMPL. DATE 06/30/2000			TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 9284			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
LEWIS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 180426		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9534				
M	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	
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-	
ELLIS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 181810		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9486				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
ELLIS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 253554		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9262 - 9278				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
RUSSELL "A"		WELL #: 4R		RRCID -> 262370		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732				
05	3069 X	2106	-0-	-963	-0-	63	1	2043	2	Y	-0-	1
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
08	2232 X	2033	-0-	-199	-0-	60	1	1973	2	Y	-0-	1
09	0	1511	-0-	1511	1511	47	1	1464	2	Y	-0-	1
10	0	1592	-0-	1592	3103	46	1	1546	2	Y	-0-	1
RUSSELL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 262372		COMPL. DATE 05/29/2011		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922				
05	2480 X	1831	-0-	-649	-0-	55	1	1765	2	Y	10	39
06	2400 X	1686	-0-	-714	-0-	51	1	1588	2	Y	43	82
07	2480 X	1978	-0-	-502	-0-	48	1	1917	2	Y	12	20
08	2015 X	1702	-0-	-313	-0-	49	1	1628	2	Y	23	43
09	0	1138	-0-	1138	1138	35	1	1093	2	Y	9	52
10	0	1562	-0-	1562	2700	44	1	1489	2	Y	26	78

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
RUSSELL "A"		WELL #: 6		RRCID -> 262523		COMPL. DATE 01/12/2012			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9116 - 10133				
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
05	682 N	664	-0-	-18	-0-	19	1	626	2	Y	17		56
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	19	9	448	2	Y	60		116
07	682 N	614	-0-	-68	-0-	14	1	578	2	Y	19	105 1	30
08	651 N	472	-0-	-179	-0-	66	9	426	2	Y	30		60
09	0	407	-0-	407	407	15	1	377	2	Y	16		76
10	0	406	-0-	406	813	21	9	371	2	Y	22		98
						13	1						
						33	9						
						12	1						
						18	9						
						11	1						
						24	9						
RUSSELL "A"		WELL #: 7		RRCID -> 264449		COMPL. DATE 10/27/2011			TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089				
05	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	37	1	1200	2	Y	-0-		1
06	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	45	1	1416	2	Y	-0-		1
07	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	32	1	1254	2	Y	-0-	1 1	-0-
08	1439 N	1439	-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-
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 266095		COMPL. DATE 11/14/2011			TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044				
05	3100 N	3584	-0-	484	515	119	1	3401	2	Y	58		77
06	2790 N	1844	-0-	-946	-0-	64	9	1766	2	Y	15	53 1	39
07	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	61	1	3247	2	Y	53	40 1	52
08	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	17	9	3204	2	Y	18		70
09	0	3717	-0-	3717	3717	109	1	3540	2	Y	50	49 1	71
10	0	2793	-0-	2793	6510	58	9	2699	2	Y	-0-	54 1	17
						94	1						
GILLEN, IRA		WELL #: 3		RRCID -> 266157		COMPL. DATE 03/15/2012			TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161				
05	5363 X	4876	-0-	-487	-0-	162	1	4638	2	Y	69		97
06	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	76	9	5127	2	Y	40	67 1	70
07	5487 X	4829	-0-	-658	-0-	176	1	4601	2	Y	67	70 1	67
08	5487 X	4874	-0-	-613	-0-	44	9	4693	2	Y	22		89
09	0	4715	-0-	4715	4715	154	1	4499	2	Y	56	62 1	83
10	0	5587	-0-	5587	10302	74	9	5314	2	Y	81	64 1	100
						157	1						
						24	9						
						154	1						
						62	9						
						184	1						
						89	9						
XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 089645		COMPL. DATE 08/28/1995			TOTAL DEPTH 13824 PERF. 9372 - 9491				
HULL, EFFIE MAE		WELL #: 1											
05	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-		25
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HUNTER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091957		COMPL. DATE 03/11/1994		TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9064 - 10028		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	868 N	828	-0-	-40	-0-	828 2	N	-0-		60
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	N	40	44 9	100
10	0	689	-0-	689	689	689 2	N	-0-		100

GUEST -A-		WELL #: 1		RRCID -> 096841		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 10130		
05	3013 N	3013	-0-	-0-	-0-	3013 2	N	-0-		112
06	2100 N	1155	-0-	-945	-0-	1155 2	N	-0-		112
07	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2245 2	N	160	176 9	82
08	2170 N	2161	-0-	-9	-0-	2161 2	N	-0-	190 1	82
09	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2815 2	N	3	3 9	85
10	0	1978	-0-	1978	1978	1978 2	N	-0-		85

PINNACLE		WELL #: 1		RRCID -> 109831		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9156 - 9229		
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-

HULL #1		WELL #: 2		RRCID -> 118041		COMPL. DATE 08/07/1985		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9404 - 9684		
05	1271 N	1199	-0-	-72	-0-	1199 2	N	-0-		30
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	N	49	54 9	79
10	0	2351	-0-	2351	2351	2351 2	N	-0-	56 1	23

MCASHAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 127534		COMPL. DATE 03/23/1988		TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518		
05	1953 N	1771	-0-	-182	-0-	1771 2	N	-0-		82
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

FULLEN		WELL #: 2		RRCID -> 130172		COMPL. DATE 01/13/1989		TOTAL DEPTH 11140 PERF. 11007 - 11013		
05	310 N	290	-0-	-20	-0-	290 2	N	-0-		44
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

VARIBUS		WELL #: 2		RRCID -> 131550		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398		
05	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4465 2	N	-0-		85
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
MARSHALL "A"		WELL #: 6		RRCID -> 131906		COMPL. DATE 08/15/1989		TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 9697								
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKES, PAT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 133364		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 9213								
05	186 N	84	-0-	-102	-0-	84	2			N	-0-					-0-
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-

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 135483		COMPL. DATE 04/16/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174								
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					56
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

HUNTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 136005		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149								
05	3875 X	3528	-0-	-347	-0-	3528	2			N	-0-					20
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-	3860	2	59	9	N	54					74

VARIBUS		WELL #: 4		RRCID -> 136009		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377								
05	3937 X	3925	-0-	-12	-0-	3908	2	17	9	N	15					75
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

MCASHAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 136061		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330								
05	2573 N	1406	-0-	-1167	-0-	1406	2			N	-0-					35
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

VARIBUS		WELL #: 1		RRCID -> 136459		COMPL. DATE 07/03/1990		TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428								
05	1519 N	1370	-0-	-149	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137929 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878

M O	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	EOM BALANCE
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-				-0-
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	102	102	2			N	-0-				-0-

HOLMES "S" WELL #: 1 RRCID -> 139854 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032

05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-				19
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

COOK, LOUISE "A" WELL #: 1 RRCID -> 140718 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397

05	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-				-0-
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-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141541 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295

05	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-				-0-
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-

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142162 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9721 - 9868

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 145473 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 9520

05	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2728	2	13	9	N	12				114
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

WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145610 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 10037

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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	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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

HUNTER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 171987		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 10164								
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					77
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

HOLMES "S"		WELL #: 2		RRCID -> 172238		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507								
05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					13
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

REED "E" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 173940		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430								
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-

PINNACLE		WELL #: 3		RRCID -> 174632		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 9100								
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					88
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

NEWELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175667		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366								
05	155 N	57	-0-	-98	-0-	57	2			N	-0-					58
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

HOLMES "S"		WELL #: 3		RRCID -> 175730		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506								
05	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					97
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

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	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
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-

NEWELL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 177776		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9448 - 9516								
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-

NEWELL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 178916		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9285 - 9438								
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 184328		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 12930 PERF. 9126 - 9368								
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-

FULTON 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 205566		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 10290								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4567	2	94	9	Y	85	112	1			7
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

FULTON "A"		WELL #: 5		RRCID -> 208419		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9074 - 10380								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

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

FULTON "A"		WELL #: 11		RRCID -> 226290		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 14370 PERF. 9004 - 10373		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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										
KING, GAIL		WELL #: 14		RRCID -> 230305		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9386 - 9953				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

FULTON "A"		WELL #: 10		RRCID -> 241460		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 14420 PERF. 9111 - 11582				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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										
OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 243024		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8968 - 10034				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EPPES UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	251915	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	14500	PERF. 9122 - 10442
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWELL "A"		WELL #:		4	RRCID ->	252456	COMPL. DATE	06/19/2009	TOTAL DEPTH	9709	PERF. 8884 - 9523
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-		132
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-		132
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2		N	-0-		132
08	155 N	93	-0-	-62	-0-	93 2		N	-0-		132
09	120 N	97	-0-	-23	-0-	97 2		N	-0-		132
10	0	53	-0-	53	-0-	53 2		N	-0-		132

REED "E" GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	253143	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	14286	PERF. 9101 - 10007
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KING, GAIL		WELL #:		21	RRCID ->	253284	COMPL. DATE	09/19/2009	TOTAL DEPTH	14608	PERF. 9149 - 9943
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
EPPES 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					138
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

SAMET GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257703		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154								
05	2666 N	2595	-0-	-71	-0-	136	1	2459	2	N	-0-					33
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

PINNACLE		WELL #: 7		RRCID -> 257913		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230								
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					123
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

GAIL KING		WELL #: 34		RRCID -> 258446		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818								
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					31
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

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 259832		COMPL. DATE 09/04/2010		TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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												
MARSHALL "A"		WELL #: 8		RRCID -> 262702		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 11027		PERF. 9142 - 10302				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	465 N	303	-0-	-162	-0-	303	2			N	-0-			-0-
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	385	385	2			N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 262713		COMPL. DATE 01/28/2016		TOTAL DEPTH 12975		PERF. 8779 - 9832				
05	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-			-0-
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	283	283	2			N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 264766		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 13023		PERF. 9228 - 9821				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
O							CODE	CODE	CODE	CODE	M	

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
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-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II			WELL #: 3		RRCID -> 266308		COMPL. DATE 08/23/2012		TOTAL DEPTH 14211		PERF. 9009 - 9976	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
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-

OAKES, PAT GAS UNIT II			WELL #: 2		RRCID -> 266424		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 14924		PERF. 9132 - 9445	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT			WELL #: 35		RRCID -> 268085		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 14195		PERF. 9084 - 10044	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
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-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II			WELL #: 6		RRCID -> 269754		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 14439		PERF. 9126 - 10468	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
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-

BLAZEK			WELL #: 6		RRCID -> 271271		COMPL. DATE 08/31/2013		TOTAL DEPTH 13751		PERF. 9570 - 10481	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
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-

EPPES, JOHN GAS UNIT II			WELL #: 2		RRCID -> 271278		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 14402		PERF. 9224 - 9406	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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								
05	4123 X	3995	-0-	-128	-0-	3995	2			N	-0-					20
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
HUNTER GAS UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 285373		COMPL. DATE 09/17/2018		TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RICE		WELL #: 1		RRCID -> 185459		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9551 - 9673								
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
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	-0-	658	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								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
LANCASTER, J.K.		WELL #: 1		RRCID -> 156293		COMPL. DATE 07/18/1995		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 8532								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
LANCASTER, J.K.		WELL #: 2		RRCID -> 171089		COMPL. DATE 09/22/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8496 - 8507								
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
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								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	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			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	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			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	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			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	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			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	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			
05	8339		7515	-0-	-824	-0-	7515	3	N	-0-		-0-		
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	5512	5512	2	N	-0-		-0-		
10	7657 #	NO RPT		-0-	-7657	-0-			N	NO RPT		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC RILEY TRUST														
10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON 220903														
WELL #: 1 RRCID -> 156825 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 15153 PERF.14827 - 15153														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	38936 X	29793	-0-	-9143	-0-	29789	3	4	9	N	4	4	1	-0-
06	37680 X	28124	-0-	-9556	-0-	28121	3		3	9	N	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	34751 X	NO RPT	-0-	-34751	-0-					N	NO RPT			-0-

RILEY TRUST														
WELL #: 2 RRCID -> 161377 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 15560 PERF.14798 - 15035														
05	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	3			N	-0-			-0-
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	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	4397					N	NO RPT			-0-

RILEY TRUST														
WELL #: 3 RRCID -> 165226 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15427 - 15380														
05	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAMP COOLEY														
WELL #: 2R RRCID -> 166005 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 15452 PERF.15040 - 15452														
05	40796 X	37214	-0-	-3582	-0-	37208	3	6	9	N	5	5	1	-0-
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	37200 X	NO RPT	-0-	-37200	-0-					N	NO RPT			-0-

RAND-PAULSON RILEY TRUST														
WELL #: 4 RRCID -> 170391 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15697 - 16300														
05	22994 X	22994	-0-	-0-	-0-	22991	3	3	9	N	3	3	1	-0-
06	21507 X	21507	-0-	-0-	-0-	21504	3		3	9	N	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	21266 X	NO RPT	-0-	-21266	-0-					N	NO RPT			-0-

VARVEL, PEBBLE														
WELL #: 1 RRCID -> 221713 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16215 - 16255														
05	3286 X	3078	-0-	-208	-0-	3078	3			N	-0-			-0-
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	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT			-0-

RILEY TRUST														
WELL #: 6 RRCID -> 231213 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 15714 PERF.15268 - 15675														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	O	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	BALANCE

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

RABALAIS, F.W. INC. 687720																
HUNT, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 120135 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10457 - 10554																
05	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1939	2	N	-0-				-0-
06	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1685	2	N	-0-				-0-
07	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1873	2	N	-0-				-0-
08	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1766	2	N	-0-				-0-
*09	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1533	2	N	-0-				-0-
10	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167																
WILSON "V" WELL #: 1 RRCID -> 120540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8786 - 9270																
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	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-

WILSON "V" WELL #: 2 RRCID -> 170987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8852 - 10192																
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	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-

WILSON "V" WELL #: 3 RRCID -> 242999 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9028 - 10290																
05	496 N	145	-0-	-351	-0-	-0-	145	2			Y	-0-				165
06	180 N	102	-0-	-78	-0-	-0-	100	2			Y	-2	120	1		47
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	265	2	2	9	Y	-0-				47
08	155 N	128	-0-	-27	-0-	-0-	128	2			Y	-0-				47
09	0	103	-0-	103	-0-	-0-	103	2			Y	-0-				47
10	0	174	-0-	174	-0-	-0-	277	174	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	7 1	89 2	Y	-0-			25
06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	11 1	66 2	Y	-0-			25
07		126 N	126	-0-	-0-	-0-	11 1	115 2	Y	-0-			25
08		162 N	162	-0-	-0-	-0-	10 1	152 2	Y	-0-			25
09		74 N	74	-0-	-0-	-0-	3 1	71 2	Y	-0-			25
10		0	88	-0-	88	88	4 1	84 2	Y	-0-			25

BRADLEY "A"				WELL #:	3	RRCID ->	176424	COMPL. DATE	11/26/2000	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7150 - 9394
05		151 N	151	-0-	-0-	-0-	12 1	139 2	Y	-0-			42
06		199 N	199	-0-	-0-	-0-	28 1	171 2	Y	-0-			42
07		155 N	102	-0-	-53	-0-	9 1	93 2	Y	-0-			42
08		155 N	133	-0-	-22	-0-	8 1	125 2	Y	-0-			42
09		150 N	123	-0-	-27	-0-	6 1	117 2	Y	-0-			42
10		0	128	-0-	128	128	6 1	122 2	Y	-0-			42

BRADLEY "A"				WELL #:	4	RRCID ->	176711	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	9587	PERF.	6908 - 9446
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9

BRADLEY "A"				WELL #:	5	RRCID ->	178242	COMPL. DATE	11/26/2000	TOTAL DEPTH	9525	PERF.	7100 - 9410
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRADLEY "A"				WELL #:	6-T	RRCID ->	178524	COMPL. DATE	06/28/2000	TOTAL DEPTH	9535	PERF.	8722 - 9367
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60

BRADLEY "A"				WELL #:	7-T	RRCID ->	179020	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	9590	PERF.	8802 - 9499
05		93 N	55	-0-	-38	-0-	4 1	51 2	Y	-0-			-0-
06		120 N	4	-0-	-116	-0-	1 1	3 2	Y	-0-			-0-
07		31 N	22	-0-	-9	-0-	2 1	20 2	Y	-0-			-0-
08		71 N	71	-0-	-0-	-0-	4 1	67 2	Y	-0-			-0-
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	4 1	88 2	Y	-0-			-0-
10		0	98	-0-	98	98	4 1	94 2	Y	-0-			-0-

BRADLEY "A"				WELL #:	8	RRCID ->	181107	COMPL. DATE	01/18/2001	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	8884 - 9588
05		93 N	42	-0-	-51	-0-	3 1	39 2	Y	-0-			-0-
06		120 N	4	-0-	-116	-0-	1 1	3 2	Y	-0-			-0-
07		62 N	30	-0-	-32	-0-	3 1	27 2	Y	-0-			-0-
08		97 N	97	-0-	-0-	-0-	6 1	91 2	Y	-0-			-0-
09		89 N	89	-0-	-0-	-0-	4 1	85 2	Y	-0-			-0-
10		0	122	-0-	122	122	5 1	117 2	Y	-0-			-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BRADLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 181327 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8842 - 9518

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		124 N	42	-0-	-82	-0-	3	1	39	2	Y	-0-			56
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	83	4	1	79	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

05		1426 N	1171	-0-	-255	-0-	244	1	927	2	Y	-0-			10
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		1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT			10

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 160242 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 9276

05		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	329	1	1246	2	Y	-0-			-0-
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		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT			-0-

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 161002 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8645 - 9280

05		868 N	762	-0-	-106	-0-	159	1	603	2	Y	-0-			-0-
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		713 N	NO RPT	-0-	-713	86					Y	NO RPT			-0-

KERIS WELL #: 3 RRCID -> 161233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8067 - 8250

05		837 N	829	-0-	-8	-0-	173	1	656	2	Y	-0-			-0-
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		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT			-0-

WHITE WELL #: 3 RRCID -> 163084 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8688 - 9196

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	
06	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	5	

WILSON		WELL #: 5		RRCID -> 163389		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8684 - 9220			
05	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	226 1	855 2	Y	-0-	8	
06	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	249 1	885 2	Y	-0-	8	
07	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	182 1	866 2	Y	-0-	8	
08	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	240 1	921 2	Y	-0-	8	
09	0	954	-0-	954	954	211 1	743 2	Y	-0-	8	
10	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT	8	

WHITE		WELL #: 6		RRCID -> 163741		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8692 - 9205			
05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	188 1	713 2	N	-0-	42	
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	134 1	477 2	N	-0-	42	
07	403 N	270	-0-	-133	-0-	47 1	223 2	N	-0-	42	
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	143 1	549 2	N	-0-	42	
09	0	396	-0-	396	396	88 1	308 2	N	-0-	42	
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	117			N	NO RPT	42	

WHITE		WELL #: 7		RRCID -> 164391		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8712 - 9230			
05	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	302 1	1145 2	Y	-0-	47	
06	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	287 1	1020 2	Y	-0-	47	
07	1209 N	640	-0-	-569	-0-	111 1	529 2	Y	-0-	47	
08	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	242 1	928 2	Y	-0-	47	
09	0	465	-0-	465	465	103 1	362 2	Y	-0-	47	
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT	47	

KERIS		WELL #: 4		RRCID -> 164813		COMPL. DATE 08/13/1997		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8721 - 9362			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KERIS		WELL #: 5		RRCID -> 170281		COMPL. DATE 09/08/1998		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8738 - 9420			
05	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	340 1	1288 2	N	-0-	35	
06	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	308 1	1093 2	N	-0-	35	
07	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	226 1	1076 2	N	-0-	35	
08	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	333 1	1277 2	N	-0-	35	
09	0	1420	-0-	1420	1420	314 1	1106 2	N	-0-	35	
10	961 N	NO RPT	-0-	-961	459			N	NO RPT	35	

WILSON		WELL #: 10		RRCID -> 171092		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8672 - 9306			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE		
ZENITH OIL & GAS, LLC		//CONT.// 950630										
WILSON		WELL #: 7		RRCID -> 171159		COMPL. DATE 11/03/1998		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 8696 - 9193		
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1364 N	1180	-0-	-184	-0-	246 1	934 2	N	-0-			10
06	893 N	893	-0-	-0-	-0-	196 1	697 2	N	-0-			10
07	1178 N	190	-0-	-988	-0-	33 1	157 2	N	-0-			10
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	239 1	918 2	N	-0-			10
09	0	1194	-0-	1194	1194	264 1	930 2	N	-0-			10
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	1008			N	NO RPT			10

KERIS		WELL #: 6		RRCID -> 171880		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8740 - 9253		
05	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	337 1	1278 2	N	-0-			-0-
06	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	358 1	1269 2	N	-0-			-0-
07	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	201 1	955 2	N	-0-			-0-
08	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	332 1	1274 2	N	-0-			-0-
09	0	1708	-0-	1708	1708	378 1	1330 2	N	-0-			-0-
10	837 N	NO RPT	-0-	-837	871			N	NO RPT			-0-

KERIS		WELL #: 7		RRCID -> 178644		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8714 - 9268		
05	341 N	153	-0-	-188	-0-	32 1	121 2	Y	-0-			25
06	240 N	150	-0-	-90	-0-	33 1	117 2	Y	-0-			25
07	155 N	126	-0-	-29	-0-	22 1	104 2	Y	-0-			25
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	43 1	164 2	Y	-0-			25
09	0	154	-0-	154	154	34 1	120 2	Y	-0-			25
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	30			Y	NO RPT			25

WILSON		WELL #: 12		RRCID -> 185805		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 9394		PERF. 8680 - 9200		
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	114 1	432 2	Y	-0-			-0-
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	108 1	382 2	Y	-0-			-0-
07	951 N	951	-0-	-0-	-0-	165 1	786 2	Y	-0-			-0-
08	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	231 1	884 2	Y	-0-			-0-
09	0	1088	-0-	1088	1088	241 1	847 2	Y	-0-			-0-
10	961 N	NO RPT	-0-	-961	127			Y	NO RPT			-0-

WHITE		WELL #: 14		RRCID -> 188957		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8720 - 9212		
05	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	404 1	1531 2	N	-0-			8
06	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	413 1	1465 2	N	-0-			8
07	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	329 1	1563 2	N	-0-			8
08	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	369 1	1413 2	N	-0-			8
09	0	1378	-0-	1378	1378	305 1	1073 2	N	-0-			8
10	930 N	NO RPT	-0-	-930	448			N	NO RPT			8

KERIS		WELL #: 10		RRCID -> 215775		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 9542		PERF. 8824 - 9762		
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	43 1	162 2	N	-0-			13
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	33 1	118 2	N	-0-			13
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	25 1	121 2	N	-0-			13
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	42 1	162 2	N	-0-			13
09	0	148	-0-	148	148	33 1	115 2	N	-0-			13
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	24			N	NO RPT			13

KERIS		WELL #: 11		RRCID -> 225286		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8753 - 9322		
05	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	263 1	996 2	N	-0-			53
06	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	254 1	902 2	N	-0-			53
07	1209 N	1196	-0-	-13	-0-	208 1	988 2	N	-0-			53
08	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	257 1	986 2	N	-0-			53
09	0	1099	-0-	1099	1099	243 1	856 2	N	-0-			53
10	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT			53

OIL AND GAS DIVISION

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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	211	1	799	2	N	-0-			-0-
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		589 N	NO RPT	-0-	-589	142					N	NO RPT			-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			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	8	1	28	2	Y	-0-			13
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		31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					Y	NO RPT			13

WHITE		WELL #:		12	RRCID ->	272747	COMPL. DATE	04/07/2014	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6605 - 6614			
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	4					N	NO RPT			-0-

KERIS		WELL #:		12	RRCID ->	273072	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	7545	PERF.	6628 - 6766			
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WHITE		WELL #:		8	RRCID ->	275390	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6546 - 6688			
05		62 N	60	-0-	-2 B	-0-	13	1	47	2	N	-0-			27
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		31 N	NO RPT	-0-	-31 B	32					N	NO RPT			27

WHITE		WELL #:		9	RRCID ->	275546	COMPL. DATE	08/11/2021	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6196 - 6242			
05		0 W	-0-	-0-	-0- B	148					N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0- B	148					N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0- B	148					N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0- B	148					N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0- B	148					N	-0-			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	148					N	NO RPT			-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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
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-

BRADLEY 'A'		WELL #:		4	RRCID ->	282208	COMPL. DATE	08/23/2016	TOTAL DEPTH	9587	PERF. 6076 - 6152
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
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-

ZENITH OIL & GAS, LLC		950630		WELL #:	12	RRCID ->	275263	COMPL. DATE	09/27/2014	TOTAL DEPTH	7545	PERF. 6061 - 6123
05	92 N	92	-0-	-0-		-0-	19 1	73 2	N	-0-	-0-	
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	93 N	NO RPT	-0-	-93		-0-			N	NO RPT	-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
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-

ZENITH OIL & GAS, LLC		950630		WELL #:	1SW	RRCID ->	061386	COMPL. DATE	09/25/1997	TOTAL DEPTH	11342	PERF. 4578 - 5882
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

BRADLEY "A"		WELL #:		7-C	RRCID ->	179019	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	9590	PERF. 6872 - 6876	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

BRADLEY "A"		WELL #:		2C	RRCID ->	181414	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6900 - 6906	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ZENITH OIL & GAS, LLC		950630		WELL #:		5	RRCID ->	162962	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6903 - 6925
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-		18	1	69	2	Y	-0-	-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-		21	1	74	2	Y	-0-	-0-
07	93 N	65	-0-	-28	-0-		11	1	54	2	Y	-0-	-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-		22	1	85	2	Y	-0-	-0-
09	0	76	-0-	76	76		17	1	59	2	Y	-0-	-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	14						Y	NO RPT	-0-

WILSON		WELL #:		9	RRCID ->	165650	COMPL. DATE	10/07/1998	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6914 - 7012		
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-		41	1	155	2	Y	-0-	17
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-		46	1	165	2	Y	-0-	17
07	124 N	115	-0-	-9	-0-		20	1	95	2	Y	-0-	17
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-		42	1	159	2	Y	-0-	17
09	0	150	-0-	150	150		33	1	117	2	Y	-0-	17
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	26						Y	NO RPT	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	21 1	81 2	Y	-0-			-0-
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	-21	5 1	16 2	Y	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILSON		WELL #: 8R		RRCID -> 168140		COMPL. DATE 05/13/2013		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7341 - 7398				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SMITH, CHARLES		WELL #: 1SW		RRCID -> 173207		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 9402 PERF. 5562 - 6138				
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WILSON		WELL #: 11		RRCID -> 175477		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7068 - 7082				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE		WELL #: 11		RRCID -> 179344		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8088				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KERIS		WELL #: 9		RRCID -> 191309		COMPL. DATE 05/12/2013		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7073 - 7210				
05	341 N	80	-0-	-261	-0-	17 1	63 2	Y	-0-			-0-
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	557	123 1	434 2	Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	557			Y	NO RPT			-0-

WHITE		WELL #: 13		RRCID -> 212936		COMPL. DATE 03/29/2014		TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7362 - 7416				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05		3689 X	2418	-0-	-1271	-0-	505 1	1913 2	N	-0-				13
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		2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-			N	NO RPT				13

WHITE WELL #: 10 RRCID -> 221383 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6924 - 6930

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WILSON WELL #: 6 RRCID -> 233232 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7024 - 7044

05		434 X	331	-0-	-103	-0-	69 1	262 2	N	-0-				-0-
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 N	NO RPT	-0-	-0-	230			N	NO RPT				-0-

WILSON WELL #: 16 RRCID -> 233701 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6969 - 7084

05		884 N	884	-0-	-0-	-0-	185 1	699 2	N	-0-				-0-
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		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT				-0-

WHITE WELL #: 15 RRCID -> 246762 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6742 - 6812

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				7
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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				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

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

BRANTON (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MARSHALL "A"		//CONT.// //CONT.//	11470 500 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON									
M	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
		WELL #: 1 X		RRCID -> 121529	COMPL. DATE 06/09/1986	TOTAL DEPTH 15200	PERF.14750	- 15200							
05	8897 X	8075	-0-	-822	-0-	8075 3			N	-0-					-0-
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	7910	7910 2			N	-0-					-0-
10	8866 X	NO RPT	-0-	-8866	-0-				N	NO RPT					-0-
LODI OPERATING COMPANY LLC CORBY		505336		WELL #: 1	RRCID -> 119501	COMPL. DATE 11/03/1985	TOTAL DEPTH 14950	PERF.14728	- 14804						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CORBY "A"		11470 600 220903		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON									
		WELL #: 1		RRCID -> 216977	COMPL. DATE 07/23/2005	TOTAL DEPTH 15570	PERF.15078	- 15454							
05	1767 X	1264	-0-	-503	-0-	1264 3			N	-0-					-0-
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	1226	1226 2			N	-0-					-0-
10	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-				N	NO RPT					-0-
MARSHALL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 217924	COMPL. DATE 10/14/2005	TOTAL DEPTH 15390	PERF.15148	- 15320							
05	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	5565 3			N	-0-					-0-
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	5073	5073 2			N	-0-					-0-
10	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-				N	NO RPT					-0-
JOHNSON, A. B.		WELL #: 4		RRCID -> 217955	COMPL. DATE 12/22/2005	TOTAL DEPTH 15477	PERF.15178	- 15452							
05	4946 X	3437	-0-	-1509	-0-	3437 3			N	-0-					-0-
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	2194	2194 2			N	-0-					-0-
10	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-				N	NO RPT					-0-
CORBY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 220106	COMPL. DATE 02/01/2006	TOTAL DEPTH 15567	PERF.15274	- 15354							
05	10540 X	10376	-0-	-164	-0-	10376 3			N	-0-					-0-
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	9373	9373 2			N	-0-					-0-
10	10385 X	NO RPT	-0-	-10385	-0-				N	NO RPT					-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
O														
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLETCHER OPERATING, LLC WELL #: 273611														
JOHNSON AB WELL #: 1 RRCID -> 105198 COMPL. DATE 03/27/1983											TOTAL DEPTH 15365	PERF.15242 - 15289		
05	7409 X	4452	-0-	-2957	-0-	358	1	4094	2	N	-0-			-0-
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	-0-	3816	1	2198	2	N	-0-			-0-
10	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT			-0-

DUBOIS WELL #: 1 RRCID -> 226898 COMPL. DATE 11/17/2006											TOTAL DEPTH 16000	PERF.15420 - 15228		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

JOHNSON AB WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009											TOTAL DEPTH 15912	PERF.14988 - 15246		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 5 RRCID -> 230820 COMPL. DATE 05/24/2012											TOTAL DEPTH 15932	PERF.15224 - 15474		
05	3906 X	1383	-0-	-2523	-0-	139	1	1244	2	N	-0-			-0-
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	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY WELL #: 881167														
HILL WELL #: 1 RRCID -> 266199 COMPL. DATE 11/08/2012											TOTAL DEPTH 15646	PERF.15380 - 15400		
05	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-			-0-
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	-0-	3050	2			N	-0-			-0-
10	0	3008	-0-	3008	-0-	6058	3008	2		N	-0-			-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.//												
WEATHERLY OIL & GAS, LLC												
UNDERWOOD												
WELL #: 1 RRCID -> 232484 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15278 - 15453												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

BRANTON (RODESSA)												
BRG LONE STAR LTD.												
WILLIAMS												
WELL #: 1 RRCID -> 191587 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8546 - 8554												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-	-0-
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-

ELLISON GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 265325 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
05	4650 X	4437	-0-	-213	-0-	4251	3	186	9	N	169	155
06	4470 X	4459	-0-	-11	-0-	4310	3	149	9	N	135	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	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	143

C. W. RESOURCES, INC.												
CORBY UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 194790 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8425 - 8433												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
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

CRESCENT PASS ENERGY, LLC												
MCBRIDE GAS UNIT NO. 1												
WELL #: 1 RRCID -> 282970 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 8645 - 8964												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
05	27032 X	24897	-0-	-2135	-0-	779	1	23782	2	N	305	38
06	26160 X	24828	-0-	-1332	-0-	754	1	23856	2	N	198	38
07	26257 X	21190	-0-	-5067	-0-	779	1	20193	2	N	198	38
08	26257 X	24934	-0-	-1323	-0-	779	1	23662	2	N	448	315
09	25410 X	24020	-0-	-1390	-0-	754	1	23058	2	N	189	138
10	0	20694	-0-	20694	20694	779	1	19642	2	N	248	198

HANNAH WATSON RODESSA GAS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 290553 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 12504 PERF. 8690 - 8720												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
BRANTON (RODESSA)		//CONT.//		11470 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
KEATING ENERGY, INC.				453142								
PHELPS NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 186031	COMPL. DATE 09/28/2001	TOTAL DEPTH 9507	PERF. 8499	- 8507			
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-
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
RUSSELL "A"		WELL #:		6	RRCID -> 262620	COMPL. DATE 05/26/2011	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8654	- 10133			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
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			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
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			
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
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			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
TAYLOR, O. K.		WELL #:		1	RRCID -> 233492	COMPL. DATE 01/20/2008	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 6145	- 6190			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BUFFALO, SOUTH (GEORGETOWN) 13066 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
PRIME OPERATING COMPANY 6777770
SANDEL-O.K. TAYLOR UNIT NO.2 WELL #: 1 RRCID -> 247910 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6192 - 6200

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	8474	8474	-0-	-0-	-0-	743	1	7687	2	N	40			296
06	7500 #	6996	-0-	-504	-0-	44	9	6266	2	N	10	192	1	114
07	7657 #	3452	-0-	-4205	-0-	719	1	2709	2	N	-0-			114
08	8401	-0-	-0-	-8401	-0-	11	9			N	-0-			114
09	8130	-0-	-0-	-8130	-0-	743	1			N	-0-			114
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114

BUFFALO, SOUTH (WOODBINE) 13066 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
AMERRIL ENERGY LLC 0197886
TAYLOR, O. K. WELL #: 2 RRCID -> 039876 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5874 - 5884

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL WELL #: 1 RRCID -> 051635 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5701 - 5926

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

LETI GROUP INC 497850
JONES, A. -A- WELL #: A 2 RRCID -> 015401 COMPL. DATE 06/29/1961 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5907 - 5911

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

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

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 199997 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12896 - 13376

05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-			-0-
06	750 N	559	-0-	-191	-0-	559	3			N	-0-			-0-
07	3100 N	5371	-0-	2271	-0-	2271	3			N	-0-			-0-
08	3100 N	7475	-0-	4375	-0-	6646	3			N	-0-			-0-
09	0	5764	-0-	5764	-0-	12410	3			N	-0-			-0-
10	0	4863	-0-	4863	-0-	17273	3			N	-0-			-0-

BURLESON HILL (BOSSIER)		//CONT.//		13620 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870								
WINDSOR COUSINS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	234546	COMPL. DATE	09/16/2009	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	12508 - 12750
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3		N	-0-		-0-
06		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-		-0-
07		124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3		N	-0-		-0-
08		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-		-0-
09		0	106	-0-	106		106 3		N	-0-		-0-
10		0	108	-0-	108		214 108 3		N	-0-		-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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
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

VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
DUNLAP, R. C., JR. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	103683	COMPL. DATE	10/19/1982	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	9114 - 9133

05		93 N	57	-0-	-36	-0-	57 2		Y	-0-		53
06		120 N	63	-0-	-57	-0-	63 2		Y	-0-		53
07		93 N	59	-0-	-34	-0-	59 2		Y	-0-		53
08		62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2		Y	-0-		53
09		0	82	-0-	82		82 2		Y	-0-		53
10		0	58	-0-	58		140 58 2		Y	-0-		53

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

05		93 N	74	-0-	-19	-0-	74 2		Y	-0-		53
06		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		Y	-0-		53
07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		Y	-0-		53
08		62 N	11	-0-	-51	-0-	11 2		Y	-0-		53
09		0	222	-0-	222		222 2		Y	-0-		53
10		0	356	-0-	356		578 356 2		Y	-0-		53

KILLAM & HURD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	096666	COMPL. DATE	10/22/1980	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	14281 - 14329

05		2356 X	1607	-0-	-749	-0-	1607 2		N	-0-		-0-
06		2280 X	1296	-0-	-984	-0-	1296 2		N	-0-		-0-
07		1550 X	1082	-0-	-468	-0-	1082 2		N	-0-		-0-
08		1612 X	771	-0-	-841	-0-	771 2		N	-0-		-0-
09		0	1481	-0-	1481		1481 2	3 9	N	3		3
10		0	2819	-0-	2819		4300 2819 2		N	-0-		3

COLLINS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	247476	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	14592 - 15424

05		5766 X	5638	-0-	-128	-0-	5638 2		Y	-0-		-0-
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 2		Y	-0-		-0-
10		0	5780	-0-	5780		11319 5780 2		Y	-0-		-0-

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

BURLESON HILL, E. (BOSSIER)		//CONT.//		13621 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
DUNLAP "A"		WELL #:		1	RRCID ->	254730	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	15078	PERF.13870 - 14776	
05	7409 X	6706	-0-	-703	-0-	6706	2	Y	-0-	14		
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		

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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
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-		

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

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	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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	
05	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	2	N	-0-	-0-		
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-		

MOODY GAS UNIT NO. 2				WELL #:	1	RRCID ->	252028	COMPL. DATE	06/13/2009	TOTAL DEPTH	13750	PERF.11442 - 13562
05	1302 N	1213	-0-	-89 B	-0-	1213	2	N	-0-	-0-		
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-		

CALVERT (COTTON VALLEY)		//CONT.// 14922 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MOSS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 252060		COMPL. DATE 12/23/2011		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10707 - 11492		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2	N	-0-		-0-
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-

WIESE		WELL #: 2		RRCID -> 252437		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380		
05	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 2	N	-0-		-0-
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-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 252545		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 12845 PERF.11270 - 12556		
05	1674 N	1366	-0-	-308 B	-0-	1366 2	N	-0-		-0-
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-

MOODY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 252887		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 14413 PERF.11644 - 14230		
05	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740 2	N	-0-		-0-
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-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 253275		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10416 - 13096		
05	930 N	792	-0-	-138 B	-0-	792 2	N	-0-		-0-
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-

VOELKEL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253310		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952		
05	527 N	430	-0-	-97 B	-0-	430 2	N	-0-		-0-
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-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1		RRCID -> 253501		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 13273 PERF.10354 - 12644		
05	155 N	93	-0-	-62 B	-0-	93 2	N	-0-		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

CALVERT (COTTON VALLEY)		//CONT.//		14922 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
CORPORA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255184	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11040 - 12552
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		279 N	245	-0-	-34 B	-0-	245 2	N	-0-			-0-
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-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255917	COMPL. DATE	06/11/2010	TOTAL DEPTH	13195	PERF.	9638 - 12110
05		403 N	81	-0-	-322 B	-0-	81 2	N	-0-			-0-
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-

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
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			68
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			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
05		248 N	226	-0-	-22	-0-	226 3	N	-0-			-0-
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	N	-0-	223 2		-0-
09		0	242	-0-	242	242	242 2	N	-0-			-0-
10		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT			-0-

CARTER-BLOXOM (SMACKOVER)				15976 666	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
GOLDSTON OIL CORPORATION				313990								
CARTER-BLOXOM UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	229413	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11368 - 11549
05		32054 X	29968	-0-	-2086	-0-	29915 3	53 9	N	48		124
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

CENTERVILLE, SE.		16705 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEON				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368										
RON JACKSON		WELL #: 1		RRCID -> 283718		COMPL. DATE 08/15/2013		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6393 - 6411				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		3100 N	1146	-0-	-1954	24335	122 1	1024 2	N	-0-		66
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

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930						CNTY: LEON				
ALBRECHT, M.		WELL #: 2		RRCID -> 088853		COMPL. DATE 07/03/1980		TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6480 - 6490				
05		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	186 1	1556 2	N	-0-		5
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-		46
09		0	1754	-0-	1754	1754	224 1	1530 2	N	-0-		46
10		372 N	NO RPT	-0-	-372	1382			N	NO RPT		46

ALBRECHT, M.		WELL #: 3		RRCID -> 092742		COMPL. DATE 02/08/1981		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6497 - 6505				
05		576 N	576	-0-	-0-	-0-	61 1	515 2	N	-0-		5
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-		16
09		0	489	-0-	489	489	63 1	426 2	N	-0-		16
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	396			N	NO RPT		16

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)		17427 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO				
MOSAIC TEXAS LLC		589983										
CARROLL, INA K. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 137077		COMPL. DATE 12/28/1979		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9740 - 9992				
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92
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

CARROLL, INA K. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 137078		COMPL. DATE 11/13/1980		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9875 - 10035				
05	14B	DENY	49	-0-	49	49	27 3	22 9	Y	20		20
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	NO RPT	-0-	-0-	249			Y	NO RPT		60
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249			Y	NO RPT		60
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249			Y	NO RPT		60

CLARK, DOROTHY -C-		WELL #: 1		RRCID -> 138389		COMPL. DATE 01/23/1980		TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9600 - 9756				
05	14B	DENY	1876	-0-	1876	6862	1876 3		Y	-0-		233
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	NO RPT	-0-	-0-	8916			Y	NO RPT		56
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8916			Y	NO RPT		56
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8916			Y	NO RPT		56

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)		//CONT.//		17427 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO			
XTO ENERGY INC.				945936									
EMERSON GAS UNIT I		WELL #:		1		RRCID -> 217965		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 10695 PERF.10411 - 10506			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		465 N	310	-0-	-155	-0-	13 1	297 2	N	-0-		114	
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	

SCAMMEL GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 222504		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 10790 PERF.10492 - 10636			
05		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	95 1	2111 2	N	-0-		38	
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	
							167 9						
08		2108 N	1862	-0-	-246	-0-	80 1	1767 2	N	14	179 1	25	
							15 9						
09		1860 N	1769	-0-	-91	-0-	76 1	1693 2	N	-0-		25	
10		0	1793	-0-	1793	1793	77 1	1716 2	N	-0-		25	

WHEELER GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 228126		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10483 - 10625			
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-	

PILLANS GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 228231		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 10703 PERF.10378 - 10465			
05		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	60 1	1336 2	N	161	175 1	50	
							177 9						
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	

KEMOTTE ACRES GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 228233		COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 10820 PERF.10451 - 10695			
05		80 N	80	-0-	-0-	-0-	3 1	77 2	N	-0-		158	
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	

WHEELER GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 234747		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 10777 PERF.10423 - 10620			
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-	4 1	89 2	N	-0-		118	
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	

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 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
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-

PILLANS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241811 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10506

05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	46	1	1027	2	N	-0-					188
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

WATKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245128 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 9615 - 9875

05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	9	1	312	2	N	-0-					-0-
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-

ROGERS-JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251027 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10282 - 10428

05	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	55	1	1213	2	N	-0-					87
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									

CHENEYBORO (TRAVIS PEAK) 17427 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
 BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
 LANSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138376 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6600 - 6608

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-					5
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-					5
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-	5	5			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2020 - WELL PLUGGED 10/14/20

MOSAIC TEXAS LLC 589983
 CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 122431 COMPL. DATE 08/03/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6967 - 6987

05	14B DENY	217	-0-	217	667	217	3			N	-0-					25
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	NO RPT	-0-	-0-	1060					N	NO RPT					25
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1060					N	NO RPT					25
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1060					N	NO RPT					25

OIL AND GAS DIVISION

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	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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30						N	NO RPT						-0-
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-

GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 128591		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9992 - 10163									
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269						N	NO RPT						-0-
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-

MOSAIC TEXAS LLC			589983															
HORN, MARY UNIT A			WELL #: 1		RRCID -> 091126		COMPL. DATE 12/06/1980		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10147									
05	14B DENY	217	-0-	217	689	217	3				N	-0-						74
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	NO RPT	-0-	-0-	1082						N	NO RPT						74
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1082						N	NO RPT						74
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1082						N	NO RPT						74

SMITH, T. E. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 097461		COMPL. DATE 12/28/1981		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9571 - 9850									
05	14B DENY	217	-0-	217	689	217	3				N	-0-						40
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	NO RPT	-0-	-0-	1082						N	NO RPT						40
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1082						N	NO RPT						40
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1082						N	NO RPT						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							
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC			100351															
MUZYKA, LOUIS			WELL #: 1		RRCID -> 221451		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8200 - 10166									
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2				N	-0-						42
06	270 N	233	-0-	-37	-0-	233	2				N	-0-						42
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2				N	-0-						-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-						N	NO RPT						-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

TEP BARNETT USA, LLC			842986			CNTY: JOHNSON		
MANN, S.		WELL #:	1	RRCID -> 191295	COMPL. DATE 01/31/2004	TOTAL DEPTH 7474	PERF. 7027 - 7228	
05	14B DENY	-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-

BROWN, E.						CNTY: JOHNSON		
		WELL #:	1	RRCID -> 191662	COMPL. DATE 07/27/2002	TOTAL DEPTH 7475	PERF. 7023 - 7327	
05	14B DENY	-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-

COOPER						CNTY: JOHNSON		
		WELL #:	1	RRCID -> 194838	COMPL. DATE 04/18/2003	TOTAL DEPTH 7460	PERF. 7036 - 7254	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2022								

CHILDRESS, B.F.						CNTY: JOHNSON		
		WELL #:	1	RRCID -> 194928	COMPL. DATE 03/24/2003	TOTAL DEPTH 7312	PERF. 6922 - 7133	
05	14B DENY	-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-

MIZE FAMILY						CNTY: JOHNSON		
		WELL #:	2H	RRCID -> 196320	COMPL. DATE 07/14/2003	TOTAL DEPTH 7137	PERF. 6768 - 6983	
05	14B DENY	-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-

FALVEL, MJ						CNTY: JOHNSON		
		WELL #:	1	RRCID -> 196907	COMPL. DATE 08/02/2003	TOTAL DEPTH 7286	PERF. 6895 - 7122	
05	14B DENY	-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-

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 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
05	14B DENY	-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-

WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 197866		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6885 - 7147								
05	14B DENY	-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-

RUTH, DIXIE		WELL #: 1		RRCID -> 198201		COMPL. DATE 11/02/2003		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6493 - 6620								
05	14B DENY	-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-

MIZE FAMILY		WELL #: 8H		RRCID -> 199766		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 7296 PERF. 6915 - 7036								
05	14B DENY	-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-

HANNA		WELL #: 1		RRCID -> 200051		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7020 - 7175								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHILDRESS, B.F.		WELL #: 2		RRCID -> 200053		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7300 - 9602								
05	14B DENY	-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-

CEDF		WELL #: 1		RRCID -> 200054		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 9707 PERF. 7676 - 9620								
05	14B DENY	-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-

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	O	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
05	T. A.	-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-

MIZE FAMILY		WELL #: 3H		RRCID -> 200632		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 7222		PERF. 6775 - 7012				
05	14B DENY	-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-

GOEX		WELL #: 1		RRCID -> 200731		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 7637		PERF. N/A				
05	14B DENY	-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-

MIZE FAMILY		WELL #: 9H		RRCID -> 201369		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 7451		PERF. 7061 - 7287				
05	14B DENY	-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-

UPP OPERATING, LLC		875310		RRCID -> 198139		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8800 - 10195				
ROTEN		WELL #: 1H												
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-

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				
05	14B DENY	-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-

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 INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
05		248 N	-0- -0- -248	-0-					Y	67	55 1	78
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	416	893	1	109	9	Y	99	62 1	196

MCGEE				WELL #: 1	RRCID -> 275505	COMPL. DATE 12/23/2014	TOTAL DEPTH 8175	PERF. 8036	- 8046			
05		62 N	-0- -0- -62	-0-					N	-0-		107
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

COKER, W.H.				WELL #: 5	RRCID -> 277648	COMPL. DATE 05/30/2012	TOTAL DEPTH 12947	PERF. 7910	- 8027			
05		1076 N	1076 -0- -0-	-0-	41	1	951	2	N	76	153 1	42
					84	9						
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						

COMO (RODESSA HILL, LO.)				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			
05		14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-					Y	-0-		-0-

SCHLACHTER, D. A.				WELL #: 1	RRCID -> 291208	COMPL. DATE 05/25/2021	TOTAL DEPTH 13550	PERF. 7773	- 7829			
05		SHUT IN	NO RPT -0- -0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
									CODE		CODE		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
									CODE		CODE		
05	7223	#	-0-	-0-	-7223	-0-	-0-						-0-
06	6990	#	-0-	-0-	-6990	-0-	-0-						-0-
07	1240	#	-0-	-0-	-1240	-0-	-0-						-0-
08	23434	R	23434	-0-	-0-	-0-	-0-	1176	1	22258	2	N	-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0		42236	-0-	42236	42236	-0-	2041	1	40195	2	N	-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	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
									CODE		CODE		
05	438	R	438	-0-	-0-	-0-	-0-	438	4			N	-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	11036	#	3378	-0-	-7658	-0-	-0-	3378	4			N	-0-
08	11036	#	-0-	-0-	-11036	-0-	-0-					N	-0-
09	6210	#	-0-	-0-	-6210	-0-	-0-					N	-0-
10	3379	#	NO RPT	-0-	-3379	-0-	-0-					N	NO RPT

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	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
									CODE		CODE		
05	651	N	643	-0-	-8	-0-	-0-	643	3			N	-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-
09	0		1027	-0-	1027	1027	-0-	1027	3			N	-0-
10	0		1310	-0-	1310	2337	-0-	1310	3			N	-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE					
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #:		1		RRCID -> 173020		COMPL. DATE 04/24/1999		TOTAL DEPTH 12864		PERF.12082 - 12362	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
									CODE		CODE		
05	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	-0-	100	1	1427	2	Y	-0-
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1385	2	Y	-0-
07	1550	N	974	-0-	-576	-0-	-0-	65	1	909	2	Y	-0-
08	1364	N	912	-0-	-452	-0-	-0-	52	1	860	2	Y	-0-
09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	1971	2	Y	-0-
10	0		2178	-0-	2178	2178	-0-	115	1	2063	2	Y	-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #:		2		RRCID -> 174109		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11994 - 12268	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
									CODE		CODE		
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	1602	2	Y	-0-
06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	1665	2	Y	-0-
07	1829	N	1751	-0-	-78	-0-	-0-	118	1	1633	2	Y	-0-
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	2037	2	Y	-0-
09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1798	2	Y	-0-
10	0		1392	-0-	1392	1392	-0-	73	1	1319	2	Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) CRESCENT PASS ENERGY, LLC EVANS, A. O. JR. GU		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
		WELL #: 4		RRCID -> 175244		COMPL. DATE 09/25/1999		TOTAL DEPTH 12425		PERF.11967 - 12199		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	3558	-0-	458	458	232	1	3318	2	Y	7	16 1 3
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-
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 5		RRCID -> 175315		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 13220		PERF.11926 - 12212		
05	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	177	1	2534	2	Y	-0-	1
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
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 3		RRCID -> 176132		COMPL. DATE 12/13/1999		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11964 - 12236		
05	1891 N	1760	-0-	-131	-0-	115	1	1645	2	Y	-0-	1
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
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 6		RRCID -> 176134		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
05	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	110	1	1580	2	Y	-0-	1
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
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 7		RRCID -> 177742		COMPL. DATE 04/16/2000		TOTAL DEPTH 12438		PERF.11970 - 12228		
05	1922 X	1743	-0-	-179	-0-	113	1	1622	2	Y	7	16 1 3
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-
A. O. EVANS, JR. GU		WELL #: 9		RRCID -> 179693		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11998 - 12260		
05	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	85	1	1220	2	Y	-0-	-0-
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-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	1116 N	891	-0-	-225	-0-	58	1	833	2	Y	-0-	-0-
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-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #:		10	RRCID ->	186126	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11971 - 12212
05	2201 N	1901	-0-	-300	-0-	124	1	1777	2	Y	-0-	-0-
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
10	0	1951	-0-	1951	1951	47	9	1848	2	Y	-0-	-0-

WILBURN		WELL #:		1	RRCID ->	191499	COMPL. DATE	09/27/2002	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	12106 - 12948
05	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	156	1	2229	2	Y	-0-	-0-
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-

WILBURN		WELL #:		2	RRCID ->	193772	COMPL. DATE	02/23/2003	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12094 - 12936
05	3379 X	3087	-0-	-292	-0-	202	1	2885	2	Y	-0-	-0-
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-

EVANS, A. O. JR		WELL #:		13	RRCID ->	196223	COMPL. DATE	04/20/2003	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	12026 - 12273
05	1147 N	549	-0-	-598	-0-	36	1	510	2	N	3	11 1 2
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
08	3100 N	4724	-0-	1624	1624	266	1	4405	2	N	48	11 1 50
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	85 1 213

WILBURN		WELL #:		3	RRCID ->	196521	COMPL. DATE	05/20/2003	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12136 - 12896
05	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	128	1	1838	2	N	-0-	-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
WILBURN		WELL #: 4		RRCID -> 199987		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12092 - 12915			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	4030 X	3800	-0-	-230	-0-	248	1	3552	2	Y	-0-
06	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	261	1	3657	2	Y	-0-
07	4030 X	3988	-0-	-42	-0-	268	1	3720	2	Y	-0-
08	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	228	1	3764	2	Y	-0-
09	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	199	1	3688	2	Y	-0-
10	0	3761	-0-	3761	3761	198	1	3563	2	Y	-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 15		RRCID -> 199998		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11962 - 12150			
05	1147 N	1091	-0-	-56	-0-	71	1	1012	2	Y	3
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	80	1	1120	2	Y	3
07	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	87	1	1211	2	Y	18
08	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	72	1	1197	2	Y	4
09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	64	1	1179	2	Y	4
10	0	1276	-0-	1276	1276	67	1	1209	2	Y	-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 16		RRCID -> 199999		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11922 - 12210			
05	1147 N	778	-0-	-369	-0-	51	1	727	2	Y	-0-
06	1170 N	984	-0-	-186	-0-	65	1	919	2	Y	-0-
07	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	101	1	1407	2	Y	-0-
08	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	77	1	1266	2	Y	-0-
09	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	64	1	1178	2	Y	-0-
10	0	1267	-0-	1267	1267	67	1	1200	2	Y	-0-

WILBURN		WELL #: 5		RRCID -> 200729		COMPL. DATE 10/11/2003		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12154 - 12922			
05	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	96	1	1372	2	Y	-0-
06	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	97	1	1366	2	Y	-0-
07	1488 N	1441	-0-	-47	-0-	97	1	1344	2	Y	-0-
08	1457 N	1364	-0-	-93	-0-	78	1	1286	2	Y	-0-
09	1410 N	1301	-0-	-109	-0-	67	1	1234	2	Y	-0-
10	0	1385	-0-	1385	1385	73	1	1312	2	Y	-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 17		RRCID -> 201094		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12007 - 12936			
05	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	96	1	1381	2	Y	-0-
06	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	190	1	2665	2	Y	-0-
07	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	176	1	2442	2	Y	-0-
08	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	136	1	2256	2	Y	-0-
09	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	57	1	1052	2	Y	-0-
10	0	2861	-0-	2861	2861	151	1	2710	2	Y	-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 14		RRCID -> 201222		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 12420 PERF.12043 - 12308			
05	1116 N	1025	-0-	-91	-0-	67	1	958	2	Y	1
06	1260 N	685	-0-	-575	-0-	46	1	639	2	Y	1
07	1302 N	790	-0-	-512	-0-	53	1	737	2	Y	1
08	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	96	1	1590	2	Y	1
09	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	65	1	1205	2	Y	1
10	0	1541	-0-	1541	1541	81	1	1460	2	Y	1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 18 RRCID -> 202253 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12408 PERF.11944 - 12240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	73	1	1045	2	Y	-0-
06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	73	1	1022	2	Y	-0-
07	1178 N	749	-0-	-429	-0-	50	1	699	2	Y	-0-
08	1116 N	1095	-0-	-21	-0-	62	1	1033	2	Y	-0-
09	1080 N	1034	-0-	-46	-0-	53	1	981	2	Y	-0-
10	0	1120	-0-	1120	1120	59	1	1061	2	Y	-0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 203161 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12154 - 12285

05	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	131	1	1869	2	Y	-0-
06	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	131	1	1831	2	Y	-0-
07	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	134	1	1858	2	Y	-0-
08	2015 N	2004	-0-	-11	-0-	114	1	1879	2	Y	10
09	1950 N	1800	-0-	-150	-0-	92	1	1708	2	Y	10
10	0	1412	-0-	1412	1412	74	1	1338	2	Y	-0-

WILBURN WELL #: 11 RRCID -> 215750 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12228

05	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	153	1	2191	2	Y	-0-
06	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	142	1	1998	2	Y	-0-
07	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	146	1	2025	2	Y	-0-
08	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	133	1	2197	2	Y	-0-
09	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	112	1	2081	2	Y	-0-
10	0	1666	-0-	1666	1666	88	1	1578	2	Y	-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 1 RRCID -> 215780 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12027 - 12338

05	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	96	1	1378	2	N	80
06	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	95	1	1334	2	N	80
07	1550 N	1463	-0-	-87	-0-	98	1	1365	2	N	80
08	1488 N	1483	-0-	-5	-0-	85	1	1398	2	N	80
09	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	74	1	1380	2	N	80
10	0	1402	-0-	1402	1402	74	1	1328	2	N	80

WILBURN WELL #: 12 RRCID -> 216679 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12138 - 12182

05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	37	1	530	2	Y	-0-
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	37	1	519	2	Y	-0-
07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	48	1	661	2	Y	-0-
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	47	1	775	2	Y	-0-
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	34	1	634	2	Y	-0-
10	0	571	-0-	571	571	30	1	541	2	Y	-0-

WILBURN WELL #: 10 RRCID -> 217636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12224 - 12248

05	155 N	143	-0-	-12	-0-	9	1	134	2	Y	-0-
06	150 N	100	-0-	-50	-0-	7	1	93	2	Y	-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	2	Y	-0-
08	155 N	119	-0-	-36	-0-	7	1	112	2	Y	-0-
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	35	1	643	2	Y	-0-
10	0	2405	-0-	2405	2405	127	1	2278	2	Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
DANIEL, PETER EST. WELL #: 2 RRCID -> 217847 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12202 - 12302													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1860 N	1849	-0-	-11	-0-	121	1	1728	2	N	-0-		17
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

EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 19 RRCID -> 218180 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11938 - 12166													
05	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	125	1	1785	2	Y	6	14 1	2
						7	9						
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
						17	9						
08	1550 N	1235	-0-	-315	-0-	70	1	1164	2	Y	1	15 1	3
						1	9						
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-

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 218185 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 12246													
05	1395 N	813	-0-	-582	-0-	53	1	760	2	N	-0-		-0-
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-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 3 RRCID -> 218675 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12180 - 12286													
05	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	132	1	1885	2	N	-0-		89
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

WILBURN WELL #: 13 RRCID -> 222739 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12175 - 12187													
05	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	158	1	2268	2	N	-0-		-0-
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-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 4 RRCID -> 225291 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12184 - 12295													
05	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	136	1	1952	2	N	-0-		50
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
DANIEL, PETER EST.		WELL #: 7		RRCID -> 229223		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12042 - 12314			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1488 N	733	-0-	-755	-0-	48	1 685 2	N	-0-		20
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

WILBURN		WELL #: 14		RRCID -> 229225		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12206 - 12296			
05	2573 N	2460	-0-	-113	-0-	161	1 2299 2	N	-0-		-0-
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-

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 6		RRCID -> 229718		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 12595 PERF.12062 - 12313			
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	71	1 1014 2	N	-0-		69
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

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 21		RRCID -> 229720		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 12475 PERF.11992 - 12261			
05	1395 N	1225	-0-	-170	-0-	80	1 1141 2	N	4	13 1	2
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
08	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	102	1 1688 2	N	1	12 1	3
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-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 23		RRCID -> 230092		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 12570 PERF. 1996 - 12324			
05	1054 N	992	-0-	-62	-0-	64	1 920 2	N	7	16 1	3
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
08	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	75	1 1237 2	N	1	17 1	4
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-

WILBURN		WELL #: 15		RRCID -> 231883		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12160 - 12953			
05	2759 X	2608	-0-	-151	-0-	170	1 2438 2	N	-0-		-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405												
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 22		RRCID -> 232270		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 12582		PERF.11982 - 12302				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	98	1	1408	2	Y	-0-			-0-
06	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	91	1	1273	2	Y	-0-			-0-
07	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	94	1	1304	2	Y	-0-			-0-
08	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	83	1	1380	2	Y	-0-			-0-
09	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	62	1	1142	2	Y	-0-			-0-
10	0	1605	-0-	1605	1605	85	1	1520	2	Y	-0-			-0-

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 9		RRCID -> 233451		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 12534		PERF.11576 - 11810				
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	316	2	N	4			124
06	330 N	237	-0-	-93	-0-	16	1	221	2	N	-0-			124
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	27	1	375	2	N	-0-			124
08	341 N	208	-0-	-133	-0-	12	1	196	2	N	-0-			124
09	3000 N	8876	-0-	5876	5876	455	1	8421	2	N	-0-			124
10	0	4199	-0-	4199	10075	221	1	3978	2	N	-0-			124

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 24		RRCID -> 233586		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12054 - 12344				
05	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	170	1	2433	2	N	53	69	1	11
06	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	58	9	2352	2	N	-0-			11
07	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	177	1	2453	2	N	71			82
08	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	353	1	5840	2	N	13	69	1	26
09	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	254	1	4700	2	N	-0-			26
10	0	5320	-0-	5320	5320	280	1	5040	2	N	-0-	26	1	-0-

EVANS, A.O. JR. GU		WELL #: 20		RRCID -> 234743		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 12580		PERF.12022 - 12298				
05	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	86	1	1231	2	N	6	16	1	2
06	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	7	9	1395	2	N	-0-			2
07	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	99	1	1335	2	N	16			18
08	1333 N	1288	-0-	-45	-0-	96	1	1214	2	N	1	15	1	4
09	1500 N	1314	-0-	-186	-0-	73	1	1247	2	N	-0-			4
10	0	1470	-0-	1470	1470	1	9	1392	2	N	-0-	4	1	-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		RRCID -> 165292		COMPL. DATE 09/08/1997		TOTAL DEPTH 12783		PERF.12192 - 12354				
BLACK "A"		WELL #: 1												
05	1426 N	1422	-0-	-4	-0-	1422	3			Y	-0-			-0-
06	1410 N	1368	-0-	-42	-0-	1368	3			Y	-0-			-0-
07	1426 N	1416	-0-	-10	-0-	82	1	1334	2	Y	-0-			-0-
08	1426 N	1396	-0-	-30	-0-	75	1	1321	2	Y	-0-			-0-
09	0	1313	-0-	1313	1313	51	1	1262	2	Y	-0-			-0-
10	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLACK "A"		WELL #: 2		RRCID -> 165802		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH 12990		PERF.12338 - 12494				
05	992 N	965	-0-	-27	-0-	965	3			Y	-0-			-0-
06	960 N	927	-0-	-33	-0-	927	3			Y	-0-			-0-
07	992 N	953	-0-	-39	-0-	55	1	898	2	Y	-0-			-0-
08	961 N	941	-0-	-20	-0-	50	1	891	2	Y	-0-			-0-
09	0	901	-0-	901	901	35	1	866	2	Y	-0-			-0-
10	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BLACK "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
		WELL #: 4		RRCID -> 167449		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12212 - 12900		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 167565		COMPL. DATE 01/25/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12404 - 12605		
05	2449 X	2397	-0-	-52	-0-	2397 3	Y	-0-		-0-
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	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-		Y	NO RPT		-0-

BLACK "A"		WELL #: 6		RRCID -> 168367		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12244 - 12386		
05	961 N	49	-0-	-912	-0-	49 3	Y	-0-		-0-
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	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-		Y	NO RPT		-0-

BLACK "A"		WELL #: 3		RRCID -> 168645		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12618 - 12720		
05	465 N	431	-0-	-34	-0-	431 3	Y	-0-		-0-
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	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-	6744	Y	NO RPT		-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 168948		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12168 - 12374		
05	1798 N	1755	-0-	-43	-0-	1755 3	Y	-0-		-0-
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	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-		Y	NO RPT		-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 2T		RRCID -> 169111		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12634		
05	4712 X	3569	-0-	-1143	-0-	3569 3	Y	-0-		-0-
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	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-		Y	NO RPT		-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 169595		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12136 - 12270		
05	3379 X	3323	-0-	-56	-0-	3323 3	Y	-0-		-0-
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	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-		Y	NO RPT		-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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 3		Y	-0-		-0-
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	768	30 1	738 2	Y	-0-		-0-
10	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT		-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 170006		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12200 - 12413			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 170299		COMPL. DATE 08/18/1998		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12805 - 13126			
05	2697 X	2206	-0-	-491	-0-	2206 3		Y	-0-		-0-
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	2396	93 1	2303 2	Y	-0-		-0-
10	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	40			Y	NO RPT		-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 171420		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 12755 PERF.12288 - 12558			
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 171428		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12119 - 12458			
05	1767 X	681	-0-	-1086	-0-	681 3		Y	-0-		-0-
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	651	25 1	626 2	Y	-0-		-0-
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT		-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 171891		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12434 - 12764			
05	155 N	118	-0-	-37	-0-	118 3		Y	-0-		-0-
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	131	5 1	126 2	Y	-0-		-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 172232		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 12987 PERF.12469 - 12857			
05	620 X	366	-0-	-254	-0-	366 3		Y	-0-		-0-
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	349	14 1	335 2	Y	-0-		-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT		-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	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2542 N	2173	-0-	-369	-0-	2173	3	Y	-0-			-0-
06	2280 N	1957	-0-	-323	-0-	1957	3	Y	-0-			-0-
07	2201 N	2095	-0-	-106	-0-	122	1	Y	-0-	1973	2	-0-
08	2170 N	1978	-0-	-192	-0-	106	1	Y	-0-	1872	2	-0-
09	0	1928	-0-	1928	1928	75	1	Y	-0-	1853	2	-0-
10	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-			Y	NO RPT			-0-

TURNER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 172489		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12346 - 12682				
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			-0-
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLACK "A"		WELL #: 7		RRCID -> 172946		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12201 - 12387				
05	248 N	94	-0-	-154	-0-	94	3	Y	-0-			-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	Y	-0-			-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	-0-	219	2	-0-
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-	138	2	-0-
09	0	93	-0-	93	93	4	1	Y	-0-	89	2	-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLACK "A"		WELL #: 8		RRCID -> 173022		COMPL. DATE 04/21/1999		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12270 - 12412				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 173090		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12266 - 12559				
05	1674 X	1551	-0-	-123	-0-	1551	3	Y	-0-			-0-
06	1590 X	1498	-0-	-92	-0-	1498	3	Y	-0-			-0-
07	1612 X	1503	-0-	-109	-0-	87	1	Y	-0-	1416	2	-0-
08	1550 N	1368	-0-	-182	-0-	73	1	Y	-0-	1295	2	-0-
09	0	1324	-0-	1324	1324	51	1	Y	-0-	1273	2	-0-
10	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 173096		COMPL. DATE 04/10/1999		TOTAL DEPTH 12840 PERF.12457 - 12808				
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	Y	-0-			-0-
06	180 N	78	-0-	-102	-0-	78	3	Y	-0-			-0-
07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	43	1	Y	-0-	695	2	-0-
08	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	104	1	Y	-0-	1850	2	-0-
09	0	2133	-0-	2133	2133	83	1	Y	-0-	2050	2	-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	1916			Y	NO RPT			-0-

HIGH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 173401		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12141 - 12463				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1860 N	1644	-0-	-216	-0-	1644	3		Y	-0-		-0-
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	787	30	1	757	2	Y	-0-	-0-
10	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT	-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 173450		COMPL. DATE 05/27/1999		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12916 - 13424		
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-		-0-
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	32	1	1	31	2	Y	-0-	-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	1					Y	NO RPT	-0-

LANE "A"		WELL #: 1R		RRCID -> 173807		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 13216		PERF.12966 - 13027		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HIGH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 173968		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 12552		PERF.12090 - 12396		
05	1736 N	1579	-0-	-157	-0-	1579	3		Y	-0-		-0-
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	1601	62	1	1539	2	Y	-0-	-0-
10	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT	-0-

HIGH "A"		WELL #: 5		RRCID -> 173971		COMPL. DATE 06/19/1999		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11974 - 12294		
05	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3		Y	-0-		-0-
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	959	37	1	922	2	Y	-0-	-0-
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT	-0-

HIGH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173973		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 12524		PERF.12057 - 12394		
05	3441 X	3049	-0-	-392	-0-	3049	3		Y	-0-		-0-
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	2684	104	1	2580	2	Y	-0-	-0-
10	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT	-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173974		COMPL. DATE 07/07/1999		TOTAL DEPTH 12570		PERF.12121 - 12399		
05	1178 N	1129	-0-	-49	-0-	1129	3		Y	-0-		-0-
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	1006	39	1	967	2	Y	-0-	-0-
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903								
JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 173975		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 12560 PERF.12099 - 12379		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	930 N	885	-0-	-45	-0-	885 3		Y	-0-	-0-
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	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT	-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 5		RRCID -> 174265		COMPL. DATE 07/29/1999		TOTAL DEPTH 12482 PERF.12104 - 12292		
05	1116 N	1039	-0-	-77	-0-	1039 3		Y	-0-	-0-
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	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	800			Y	NO RPT	-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 6		RRCID -> 174510		COMPL. DATE 07/31/1999		TOTAL DEPTH 12689 PERF.12305 - 12546		
05	1488 X	242	-0-	-1246	-0-	242 3		Y	-0-	-0-
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	465 N	NO RPT	-0-	-465	64			Y	NO RPT	-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 7		RRCID -> 174511		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 12561 PERF.12092 - 12402		
05	2232 X	2056	-0-	-176	-0-	2056 3		Y	-0-	-0-
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	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	198			Y	NO RPT	-0-

WILLETT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 174656		COMPL. DATE 09/05/1999		TOTAL DEPTH 13450 PERF.12808 - 13140		
05	155 N	136	-0-	-19	-0-	136 3		N	-0-	-0-
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	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-

HIGH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174696		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 12540 PERF.12054 - 12379		
05	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 3		Y	-0-	-0-
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	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	274			Y	NO RPT	-0-

TURNER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 174697		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12309 - 12642		
05	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229 3		Y	-0-	-0-
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	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			Y	NO RPT	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
BLACK "A"		WELL #: 11		RRCID -> 174885		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 13022 PERF.12546 - 12804			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	651 N	439	-0-	-212	-0-	439	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	540 N	383	-0-	-157	-0-	383	3	Y	-0-	-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	372 N	NO RPT	-0-	-372	14			Y	NO RPT	-0-	-0-

LANE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174976		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12657 - 12972			
05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3	Y	-0-	-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	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	152			Y	NO RPT	-0-	-0-

BLACK "A"		WELL #: 10		RRCID -> 174978		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 12780 PERF.12249 - 12584			
05	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	1650 N	1315	-0-	-335	-0-	1315	3	Y	-0-	-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	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 174979		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12360 - 12601			
05	403 N	333	-0-	-70	-0-	333	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	390 N	388	-0-	-2	-0-	388	3	Y	-0-	-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	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175168		COMPL. DATE 07/21/1999		TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057			
05	1209 X	924	-0-	-285	-0-	924	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3	Y	-0-	-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	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

HALBERT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 175262		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 13410 PERF.12828 - 13207			
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3	N	-0-	-0-	-0-
06	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	3	N	-0-	-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	62 N	NO RPT	-0-	-62	2439			N	NO RPT	-0-	-0-

JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 175548		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 12570 PERF.12136 - 12408			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903								
LANCASTER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 175723		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 13337 PERF.13084 - 13186		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	5797 X	5444	-0-	-353	-0-	5444 3		Y	-0-	-0-
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	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-			Y	NO RPT	-0-

LANE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175756		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 13028 PERF.12552 - 12908		
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3		Y	-0-	-0-
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	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT	-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 175757		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 12960 PERF.12502 - 12767		
05	1643 N	1547	-0-	-96	-0-	1547 3		Y	-0-	-0-
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	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-	393		Y	NO RPT	-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 176126		COMPL. DATE 10/22/1999		TOTAL DEPTH 12668 PERF.12149 - 12478		
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		Y	-0-	-0-
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	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT	-0-

HIGH "A"		WELL #: 9		RRCID -> 176128		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 12410 PERF.11929 - 12251		
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3		Y	-0-	-0-
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	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT	-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 1R		RRCID -> 176129		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 13505 PERF.13215 - 13296		
05	7130 X	6855	-0-	-275	-0-	6855 3		Y	-0-	-0-
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	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-			Y	NO RPT	-0-

BLAIR "A"		WELL #: 1		RRCID -> 176136		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12418 - 12501		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LANE "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LANE "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 4		RRCID -> 176137		COMPL. DATE 12/08/1999		TOTAL DEPTH 13430		PERF.13185 - 13324		
05	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	3	Y	-0-			-0-
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	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-			Y	NO RPT			-0-
JOHNSON "A"		WELL #: 8		RRCID -> 176139		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 12352		PERF.11996 - 12188		
05	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3	Y	-0-			-0-
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	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			Y	NO RPT			-0-
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 176140		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 12585		PERF.12234 - 12436		
05	1209 X	977	-0-	-232	-0-	977	3	Y	-0-			-0-
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	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT			-0-
LANCASTER "A"		WELL #: 7		RRCID -> 176142		COMPL. DATE 12/31/1999		TOTAL DEPTH 13287		PERF.12735 - 13106		
05	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3	Y	-0-			-0-
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	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT			-0-
JOHNSON "A"		WELL #: 9		RRCID -> 176143		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 12870		PERF.12370 - 12662		
05	930 N	392	-0-	-538	-0-	392	3	Y	-0-			-0-
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	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT			-0-
MCADAMS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 176144		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 12320		PERF.12371 - 12692		
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	Y	-0-			-0-
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	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	513		Y	NO RPT			-0-
LANCASTER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 176159		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 13125		PERF.12604 - 12963		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILLETT "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
M	O	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

WELL #: 2 RRCID -> 176184 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12802 - 13117																
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3		N	-0-					-0-
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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT				-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 6 RRCID -> 176186 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12170 - 12463																
05	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3		Y	-0-					-0-
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	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	5					Y	NO RPT				-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 6 RRCID -> 176187 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12238 - 12269																
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 176189 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12230 - 12555																
05	372	X	213	-0-	-159	-0-	213	3		Y	-0-					-0-
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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT				-0-

LANE "A" WELL #: 5 RRCID -> 176522 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12466 - 12702																
05	403	X	213	-0-	-190	-0-	213	3		Y	-0-					-0-
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	217	N	NO RPT	-0-	-217	10					Y	NO RPT				-0-

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176716 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12652 - 12886																
05	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	3		Y	-0-					-0-
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	N	NO RPT	-0-	-0-	161					Y	NO RPT				-0-

LAMBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176717 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13454 - 13556																
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JOHNSON "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
M	O	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

WELL #: 13		RRCID -> 176720		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10106		- 12256				
05	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			Y	-0-			-0-
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-	-0-	1649	64	1	1585	2	Y	-0-			-0-
10	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT			-0-

LANE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 177151		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12467		- 12706		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 177313		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 13409		PERF.14040		- 15157		
05	5456 X	5406	-0-	-50	-0-	5406	3			Y	-0-			-0-
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	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT			-0-

TURNER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 177314		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12935		PERF.12431		- 12716		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 9		RRCID -> 177318		COMPL. DATE 03/08/2000		TOTAL DEPTH 12845		PERF.12230		- 12687		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HIGH "A"		WELL #: 8		RRCID -> 177320		COMPL. DATE 02/26/2000		TOTAL DEPTH 12475		PERF.12019		- 12195		
05	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			Y	-0-			-0-
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	2666 N	NO RPT	-0-	-2666	-0-	114				Y	NO RPT			-0-

HIGH "A"		WELL #: 10		RRCID -> 177321		COMPL. DATE 02/29/2000		TOTAL DEPTH 12592		PERF.12122		- 12411		
05	1984 N	1531	-0-	-453	-0-	1531	3			Y	-0-			-0-
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	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT			-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 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1457 X	1290	-0-	-167	-0-	1290	3	Y	-0-			-0-
06	1800 X	1289	-0-	-511	-0-	1289	3	Y	-0-			-0-
07	2790 X	1441	-0-	-1349	-0-	84	1	1357 2	Y			-0-
08	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	94	1	1660 2	Y			-0-
09	0	1702	-0-	1702	1702	66	1	1636 2	Y			-0-
10	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	276			Y	NO RPT			-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 177551		COMPL. DATE 03/25/2000		TOTAL DEPTH 13060 PERF.12652 - 12990				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 177552		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 12914 PERF.12402 - 12721				
05	744 N	312	-0-	-432	-0-	312	3	Y	-0-			-0-
06	600 N	349	-0-	-251	-0-	349	3	Y	-0-			-0-
07	372 N	355	-0-	-17	-0-	21	1	334 2	Y			-0-
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	21	1	374 2	Y			-0-
09	0	385	-0-	385	385	15	1	370 2	Y			-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	44			Y	NO RPT			-0-

TURNER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177553		COMPL. DATE 03/16/2000		TOTAL DEPTH 12770 PERF.12269 - 12612				
05	1488 X	1213	-0-	-275	-0-	1213	3	Y	-0-			-0-
06	1440 X	1345	-0-	-95	-0-	1345	3	Y	-0-			-0-
07	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	89	1	1435 2	Y			-0-
08	1209 N	1159	-0-	-50	-0-	62	1	1097 2	Y			-0-
09	0	1558	-0-	1558	1558	60	1	1498 2	Y			-0-
10	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	39			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 177740		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 12490				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 177741		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 13102 PERF.12619 - 12959				
05	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3	Y	-0-			-0-
06	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	3	Y	-0-			-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109 2	Y			-0-
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	5	1	97 2	Y			-0-
09	0	106	-0-	106	106	4	1	102 2	Y			-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAMBERT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 177765		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 14063 PERF.13404 - 13779				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903								
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 8		RRCID -> 177766		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL DEPTH 12520 PERF.12075 - 12361		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	Y	-0-		-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-		Y	-0-		-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		Y	-0-		-0-
08	403 N	5	-0-	-398	-0-	5 2	Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 10		RRCID -> 177767		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 13055 PERF.12465 - 12726		
05	620 N	526	-0-	-94	-0-	526 3	Y	-0-		-0-
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	527 N	NO RPT	-0-	-527	202		Y	NO RPT		-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177768		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 12965 PERF.12453 - 12787		
05	2759 X	2720	-0-	-39	-0-	2720 3	Y	-0-		-0-
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	2573 N	NO RPT	-0-	-2573	-0-		Y	NO RPT		-0-

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 11		RRCID -> 177769		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 12870 PERF.12345 - 12673		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MUNDAY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 177772		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 14180 PERF.13521 - 13633		
05	310 N	148	-0-	-162	-0-	148 3	N	-0-		-0-
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	124 N	NO RPT	-0-	-124	1		N	NO RPT		-0-

LANE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 177931		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 12980 PERF.12602 - 12826		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 178076		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 13120 PERF.12678 - 13024		
05	1550 N	1278	-0-	-272	-0-	1278 3	Y	-0-		-0-
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	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-		Y	NO RPT		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MCADAMS "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 13		RRCID -> 178077		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12599		- 12908		
05	372 N	249	-0-	-123	-0-	249 3		Y	-0-			-0-
06	330 N	273	-0-	-57	-0-	273 3		Y	-0-			-0-
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	17 1	274 2	Y	-0-			-0-
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	15 1	267 2	Y	-0-			-0-
09	0	271	-0-	271	271	10 1	261 2	Y	-0-			-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT			-0-

LANE "A"		WELL #: 8		RRCID -> 178105		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 13050		PERF.12525		- 12756
05	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 3		Y	-0-			-0-
06	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 3		Y	-0-			-0-
07	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	82 1	1335 2	Y	-0-			-0-
08	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	78 1	1378 2	Y	-0-			-0-
09	0	1347	-0-	1347	1347	52 1	1295 2	Y	-0-			-0-
10	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 178106		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 12535		PERF.12042		- 12377
05	1240 N	324	-0-	-916	-0-	324 3		Y	-0-			-0-
06	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 3		Y	-0-			-0-
07	1333 N	1032	-0-	-301	-0-	60 1	972 2	Y	-0-			-0-
08	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	98 1	1739 2	Y	-0-			-0-
09	0	920	-0-	920	920	36 1	884 2	Y	-0-			-0-
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178107		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12268		- 12502
05	837 N	692	-0-	-145	-0-	692 3		Y	-0-			-0-
06	780 N	687	-0-	-93	-0-	687 3		Y	-0-			-0-
07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	58 1	932 2	Y	-0-			-0-
08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	52 1	925 2	Y	-0-			-0-
09	0	1038	-0-	1038	1038	40 1	998 2	Y	-0-			-0-
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	325			Y	NO RPT			-0-

BLACK "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178506		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12961		PERF.13020		- 13138
05	3255 X	2546	-0-	-709	-0-	2546 3		Y	-0-			-0-
06	3150 X	1364	-0-	-1786	-0-	1364 3		Y	-0-			-0-
07	3193 X	1984	-0-	-1209	-0-	115 1	1869 2	Y	-0-			-0-
08	2542 X	1739	-0-	-803	-0-	93 1	1646 2	Y	-0-			-0-
09	0	657	-0-	657	657	25 1	632 2	Y	-0-			-0-
10	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-			Y	NO RPT			-0-

BURLESON "A"		WELL #: 1L		RRCID -> 178553		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 13515		PERF.12236		- 12835
05	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 3		N	-0-			-0-
06	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 3		N	-0-			-0-
07	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	83 1	1350 2	N	-0-			-0-
08	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	80 1	1423 2	N	-0-			-0-
09	0	1539	-0-	1539	1539	60 1	1479 2	N	-0-			-0-
10	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	485			N	NO RPT			-0-

BLACK "A"		WELL #: 14		RRCID -> 178663		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12222		- 12524
05	1922 N	1505	-0-	-417	-0-	1505 3		Y	-0-			-0-
06	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968 3		Y	-0-			-0-
07	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	113 1	1827 2	Y	-0-			-0-
08	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	101 1	1789 2	Y	-0-			-0-
09	0	1818	-0-	1818	1818	70 1	1748 2	Y	-0-			-0-
10	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-			Y	NO RPT			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903								
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 178664		COMPL. DATE 07/16/2000		TOTAL DEPTH 12620 PERF.12240 - 12442		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	527 N	2	-0-	-525	-0-	2 3	Y	-0-		-0-
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 11		RRCID -> 178665		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 12698 PERF.12199 - 12332		
05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 3	Y	-0-		-0-
06	1050 N	930	-0-	-120	-0-	930 3	Y	-0-		-0-
07	992 N	937	-0-	-55	-0-	55 1 882 2	Y	-0-		-0-
08	992 N	931	-0-	-61	-0-	50 1 881 2	Y	-0-		-0-
09	0	888	-0-	888	888	34 1 854 2	Y	-0-		-0-
10	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-		Y	NO RPT		-0-

BLAIR "A"		WELL #: 4		RRCID -> 178667		COMPL. DATE 07/14/2000		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12616		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LANE "A"		WELL #: 9		RRCID -> 178668		COMPL. DATE 07/11/2000		TOTAL DEPTH 13370 PERF.12778 - 13181		
05	10137 X	10126	-0-	-11	-0-	10125 3 1 9	Y	1	1 1	-0-
06	9840 X	9752	-0-	-88	-0-	9751 3 1 9	Y	1	1 1	-0-
07	10168 X	8403	-0-	-1765	-0-	489 1 7914 2	Y	-0-		-0-
08	10075 X	9648	-0-	-427	-0-	515 1 9133 2	Y	-0-		-0-
09	0	9409	-0-	9409	9409	364 1 9045 2	Y	-0-		-0-
10	10075 X	NO RPT	-0-	-10075	-0-		Y	NO RPT		-0-

BLAIR "A"		WELL #: 2		RRCID -> 178671		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 13177 PERF.12369 - 12698		
05	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2519 3	Y	-0-		-0-
06	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440 3	Y	-0-		-0-
07	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	146 1 2366 2	Y	-0-		-0-
08	2511 N	2493	-0-	-18	-0-	133 1 2360 2	Y	-0-		-0-
09	0	2472	-0-	2472	2472	96 1 2376 2	Y	-0-		-0-
10	2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-		Y	NO RPT		-0-

BURKE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 178672		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 13822 PERF.14060 - 14305		
05	2573 X	1720	-0-	-853	-0-	1720 3	Y	-0-		-0-
06	2010 X	1619	-0-	-391	-0-	1619 3	Y	-0-		-0-
07	2077 X	1628	-0-	-449	-0-	95 1 1533 2	Y	-0-		-0-
08	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	96 1 1699 2	Y	-0-		-0-
09	0	1672	-0-	1672	1672	65 1 1607 2	Y	-0-		-0-
10	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	29		Y	NO RPT		-0-

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 178896		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12369 - 12721		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JOHNSON, B. K. "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * AMT UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 14 RRCID -> 179045 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12451 - 12813												
05	2542 N	2514	-0-	-28	-0-	2514 3		Y	-0-			-0-
06	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416 3		Y	-0-			-0-
07	2480 N	2466	-0-	-14	-0-	143 1	2323 2	Y	-0-			-0-
08	2511 N	1836	-0-	-675	-0-	98 1	1738 2	Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 179069 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12562 - 12660												
05	3410 X	1430	-0-	-1980	-0-	1430 3		Y	-0-			-0-
06	2610 X	1261	-0-	-1349	-0-	1261 3		Y	-0-			-0-
07	1488 X	1477	-0-	-11	-0-	86 1	1391 2	Y	-0-			-0-
08	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	75 1	1329 2	Y	-0-			-0-
09	0	1350	-0-	1350	1350	52 1	1298 2	Y	-0-			-0-
10	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			Y	NO RPT			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179178 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 13520 PERF.14173 - 15181												
05	2511 X	2286	-0-	-225	-0-	2286 3		Y	-0-			-0-
06	2010 X	1730	-0-	-280	-0-	1730 3		Y	-0-			-0-
07	3255 X	1668	-0-	-1587	-0-	97 1	1571 2	Y	-0-			-0-
08	3224 X	1503	-0-	-1721	-0-	80 1	1423 2	Y	-0-			-0-
09	0	368	-0-	368	368	14 1	354 2	Y	-0-			-0-
10	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLAIR "A" WELL #: 5 RRCID -> 179338 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12343 - 12687												
05	713 N	637	-0-	-76	-0-	637 3		Y	-0-			-0-
06	660 N	643	-0-	-17	-0-	643 3		Y	-0-			-0-
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	37 1	601 2	Y	-0-			-0-
08	651 N	630	-0-	-21	-0-	34 1	596 2	Y	-0-			-0-
09	0	596	-0-	596	596	23 1	573 2	Y	-0-			-0-
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 179438 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13122 - 13234												
05	3441 X	2162	-0-	-1279	-0-	2162 3		Y	-0-			-0-
06	3330 X	2151	-0-	-1179	-0-	2151 3		Y	-0-			-0-
07	3441 X	1714	-0-	-1727	-0-	100 1	1614 2	Y	-0-			-0-
08	2201 X	1708	-0-	-493	-0-	91 1	1617 2	Y	-0-			-0-
09	0	1520	-0-	1520	1520	59 1	1461 2	Y	-0-			-0-
10	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-			Y	NO RPT			-0-

EDWARDS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179490 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13850 - 14140												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 15 RRCID -> 179695 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12104 - 12386												
05	3038 X	1507	-0-	-1531	-0-	1507 3		Y	-0-			-0-
06	2850 X	1505	-0-	-1345	-0-	1505 3		Y	-0-			-0-
07	1767 X	1530	-0-	-237	-0-	89 1	1441 2	Y	-0-			-0-
08	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	95 1	1679 2	Y	-0-			-0-
09	0	2039	-0-	2039	2039	79 1	1960 2	Y	-0-			-0-
10	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	520			Y	NO RPT			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	5921 X	3670	-0-	-2251	-0-	3670 3		Y	-0-			-0-
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	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-			Y	NO RPT			-0-

ADAMS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 179703		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 13005 PERF.12516 - 12802				
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3		Y	-0-			-0-
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	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT			-0-

ADAMS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179781		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 13264				
05	5146 X	3528	-0-	-1618	-0-	3528 3		Y	-0-			-0-
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	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 13		RRCID -> 180060		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 12515 PERF.12138 - 12329				
05	1488 N	1449	-0-	-39	-0-	1449 3		Y	-0-			-0-
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	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			Y	NO RPT			-0-

ADAMS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 180065		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 13091 PERF.12679 - 12862				
05	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 3		Y	-0-			-0-
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	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			Y	NO RPT			-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 180088		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 13765 PERF.13179 - 13525				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAMBERT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 180251		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13316 - 13774				
05	3348 X	2720	-0-	-628	-0-	2720 3		Y	-0-			-0-
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	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			Y	NO RPT			-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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1581 X	1311	-0-	-270	-0-	1311	3	Y	-0-			-0-
06	1530 X	1254	-0-	-276	-0-	1254	3	Y	-0-			-0-
07	1457 X	1171	-0-	-286	-0-	68	1	1103 2	Y	-0-		-0-
08	1302 N	1281	-0-	-21	-0-	68	1	1213 2	Y	-0-		-0-
09	0	1242	-0-	1242	1242	48	1	1194 2	Y	-0-		-0-
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	64			Y	NO RPT			-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180433		COMPL. DATE 11/30/2000		TOTAL DEPTH 13386 PERF.13132 - 13202				
05	3348 X	3185	-0-	-163	-0-	3185	3	Y	-0-			-0-
06	3150 X	3029	-0-	-121	-0-	3029	3	Y	-0-			-0-
07	3224 X	1519	-0-	-1705	-0-	88	1	1431 2	Y	-0-		-0-
08	3162 X	1544	-0-	-1618	-0-	82	1	1462 2	Y	-0-		-0-
09	0	1937	-0-	1937	1937	75	1	1862 2	Y	-0-		-0-
10	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLACK "A"		WELL #: 16		RRCID -> 180594		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12602				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ADAMS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180595		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 12883 PERF.12692 - 12738				
05	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3	Y	-0-			-0-
06	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3	Y	-0-			-0-
07	1178 X	1129	-0-	-49	-0-	66	1	1063 2	Y	-0-		-0-
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	67	1	1182 2	Y	-0-		-0-
09	0	1208	-0-	1208	1208	47	1	1161 2	Y	-0-		-0-
10	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	92			Y	NO RPT			-0-

LAMBERT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 180597		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLACK "A"		WELL #: 15		RRCID -> 180663		COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12270 - 12578				
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3	Y	-0-			-0-
06	240 N	81	-0-	-159	-0-	81	3	Y	-0-			-0-
07	217 N	9	-0-	-208	-0-	1	1	8 2	Y	-0-		-0-
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	24	-0-	24	24	1	1	23 2	Y	-0-		-0-
10	9 N	NO RPT	-0-	-9	15			Y	NO RPT			-0-

LAMBERT "A"		WELL #: 5		RRCID -> 180850		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 13880 PERF.13352 - 13716				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 14		RRCID -> 180851		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 12535		PERF.12108 - 12360	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
05	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 3		Y	-0-		-0-
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	992 N	NO RPT	-0-	-992	6			Y	NO RPT		-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 180853		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH 13480		PERF.13231 - 13290	
05	3317 X	3130	-0-	-187	-0-	3130 3		Y	-0-		-0-
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	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			Y	NO RPT		-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 181008		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 13536		PERF.13001 - 13360	
05	3844 X	3447	-0-	-397	-0-	3447 3		Y	-0-		-0-
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	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-			Y	NO RPT		-0-

ADAMS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181011		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12602 - 12955	
05	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756 3		Y	-0-		-0-
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	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			Y	NO RPT		-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181167		COMPL. DATE 10/19/2000		TOTAL DEPTH 14147		PERF.13595 - 13840	
05	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745 3		Y	-0-		-0-
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	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-			Y	NO RPT		-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 12		RRCID -> 181309		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 12580		PERF.12120 - 12384	
05	3627 X	1715	-0-	-1912	-0-	1715 3		Y	-0-		-0-
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	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			Y	NO RPT		-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 15		RRCID -> 181349		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 12560		PERF.12139 - 12376	
05	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 3		Y	-0-		-0-
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	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
THIGPEN "A"		WELL #: 17		RRCID -> 181536		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH 13730 PERF.13433 - 13560			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	2542 N	2535	-0-	-7	-0-	2535	3	Y	-0-		-0-
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-
08	2542 N	2458	-0-	-84	-0-	131	1	2327 2	Y		-0-
09	0	2471	-0-	2471	2471	96	1	2375 2	Y		-0-
10	2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-			Y	NO RPT		-0-

BLAIR "A"		WELL #: 7		RRCID -> 181653		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 13028 PERF.12276 - 12608			
05	930 N	923	-0-	-7	-0-	923	3	Y	-0-		-0-
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-
08	930 N	916	-0-	-14	-0-	49	1	867 2	Y		-0-
09	0	886	-0-	886	886	34	1	852 2	Y		-0-
10	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT		-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181677		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 13510 PERF.13270 - 13320			
05	5239 X	5025	-0-	-214	-0-	5025	3	Y	-0-		-0-
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-
08	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	278	1	4925 2	Y		-0-
09	0	5209	-0-	5209	5209	202	1	5007 2	Y		-0-
10	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-	187		Y	NO RPT		-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 181793		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH 13440 PERF.12918 - 13223			
05	806 X	773	-0-	-33	-0-	773	3	Y	-0-		-0-
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-
08	775 N	617	-0-	-158	-0-	33	1	584 2	Y		-0-
09	0	855	-0-	855	855	33	1	822 2	Y		-0-
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-	80		Y	NO RPT		-0-

BURKE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 181945		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 13811 PERF.15545 - 15555			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 181974		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 13575 PERF.13298 - 13384			
05	5611 X	3938	-0-	-1673	-0-	3938	3	Y	-0-		-0-
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-
08	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	295	1	5228 2	Y		-0-
09	0	4148	-0-	4148	4148	161	1	3987 2	Y		-0-
10	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-			Y	NO RPT		-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 15		RRCID -> 182016		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 13245 PERF.12999 - 13052			
05	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	3	Y	-0-		-0-
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-
08	4495 X	4002	-0-	-493	-0-	214	1	3788 2	Y		-0-
09	0	4252	-0-	4252	4252	165	1	4087 2	Y		-0-
10	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-			Y	NO RPT		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MUNDAY "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT

JONES "A"		WELL #: 1		RRCID -> 182174	COMPL. DATE 01/11/2001	TOTAL DEPTH 16080	PERF.13544	- 14071		
05	496 N	424	-0-	-72	-0-	424	3	N	-0-	-0-
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	434 N	NO RPT	-0-	-434	100			N	NO RPT	-0-

BLACK "A"		WELL #: 17		RRCID -> 182189	COMPL. DATE 01/27/2001	TOTAL DEPTH 12724	PERF.12200	- 13394		
05	1209 N	48	-0-	-1161	-0-	48	3	Y	-0-	-0-
06	810 N	153	-0-	-657	-0-	153	3	Y	-0-	-0-
07	93 N	14	-0-	-79	-0-	1	1	Y	-0-	-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-	-0-
09	0	200	-0-	200	200	8	1	Y	-0-	-0-
10	14 N	NO RPT	-0-	-14	186			Y	NO RPT	-0-

LONG "A"		WELL #: 1		RRCID -> 182191	COMPL. DATE 12/19/2000	TOTAL DEPTH 12911	PERF.12526	- 12700		
05	2015 X	1305	-0-	-710	-0-	1305	3	N	-0-	-0-
06	1950 X	1018	-0-	-932	-0-	1018	3	N	-0-	-0-
07	2015 X	1150	-0-	-865	-0-	67	1	N	-0-	-0-
08	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	128	1	N	-0-	-0-
09	0	991	-0-	991	991	38	1	N	-0-	-0-
10	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT	-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 182192	COMPL. DATE 11/17/2000	TOTAL DEPTH 13889	PERF.13492	- 13924		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 12		RRCID -> 182231	COMPL. DATE 02/27/2001	TOTAL DEPTH 13575	PERF.12282	- 13374		
05	2201 N	2158	-0-	-43	-0-	2158	3	Y	-0-	-0-
06	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3	Y	-0-	-0-
07	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	127	1	Y	-0-	-0-
08	2170 N	2119	-0-	-51	-0-	113	1	Y	-0-	-0-
09	0	1990	-0-	1990	1990	77	1	Y	-0-	-0-
10	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-			Y	NO RPT	-0-

BLAIR "A"		WELL #: 6		RRCID -> 182244	COMPL. DATE 02/24/2001	TOTAL DEPTH 12720	PERF.12204	- 12484		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	651 N	644	-0-	-7	-0-	644	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	600 N	598	-0-	-2	-0-	598	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	620 N	245	-0-	-375	-0-	14	1	Y	-0-	-0-	-0-
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	35	1	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	626	-0-	626	626	24	1	Y	-0-	-0-	-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	378			Y	NO RPT		-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 13		RRCID -> 182744		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 13682 PERF.12933 - 13432			
05	5704 X	5319	-0-	-385	-0-	5319	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	5520 X	5246	-0-	-274	-0-	5246	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	5704 X	5373	-0-	-331	-0-	313	1	Y	-0-	-0-	-0-
08	5456 X	5321	-0-	-135	-0-	284	1	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	5122	-0-	5122	5122	198	1	Y	-0-	-0-	-0-
10	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-			Y	NO RPT		-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 182861		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 13490 PERF.13162 - 13208			
05	2945 X	2943	-0-	-2	-0-	2943	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	2850 X	2723	-0-	-127	-0-	2723	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	2945 X	2872	-0-	-73	-0-	167	1	Y	-0-	-0-	-0-
08	2945 X	2896	-0-	-49	-0-	155	1	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	2846	-0-	2846	2846	110	1	Y	-0-	-0-	-0-
10	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			Y	NO RPT		-0-

MUNDAY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 182891		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 14485 PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLAIR "A"		WELL #: 8		RRCID -> 182892		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12609			
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	48	1	Y	-0-	-0-	-0-
08	836 N	836	-0-	-0-	-0-	45	1	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	818	-0-	818	818	32	1	Y	-0-	-0-	-0-
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	12			Y	NO RPT		-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 18L		RRCID -> 182896		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 13646 PERF.13167 - 13479			
05	3596 X	3154	-0-	-442	-0-	3154	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	3360 X	3217	-0-	-143	-0-	3217	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	3472 X	3238	-0-	-234	-0-	188	1	Y	-0-	-0-	-0-
08	3410 X	3015	-0-	-395	-0-	161	1	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	3064	-0-	3064	3064	119	1	Y	-0-	-0-	-0-
10	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			Y	NO RPT		-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 183150		COMPL. DATE 10/30/2016		TOTAL DEPTH 13504 PERF.12761 - 13321			
05	2201 N	1761	-0-	-440	-0-	1761	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	1860 N	1697	-0-	-163	-0-	1697	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	100	1	Y	-0-	-0-	-0-
08	1767 N	1735	-0-	-32	-0-	93	1	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	1659	-0-	1659	1659	64	1	Y	-0-	-0-	-0-
10	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			Y	NO RPT		-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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1984 X	1333	-0-	-651	-0-	1333 3		Y	-0-	-0-
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	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT	-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 14		RRCID -> 183832		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 12665 PERF.12176 - 12492		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184309		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 13365 PERF.12896 - 13124		
05	806 N	755	-0-	-51	-0-	755 3		Y	-0-	-0-
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	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT	-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 184439		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 13615 PERF.13324 - 13418		
05	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428 3		Y	-0-	-0-
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	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-			Y	NO RPT	-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 184515		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 13665 PERF.13375 - 13421		
05	372 N	244	-0-	-128	-0-	244 3		Y	-0-	-0-
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	217 N	NO RPT	-0-	-217	34			Y	NO RPT	-0-

BURKE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184719		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14060 - 14738		
05	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563 3		Y	-0-	-0-
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	372 N	NO RPT	-0-	-372	23			Y	NO RPT	-0-

ADAMS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 184961		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12803 - 12931		
05	4433 X	3637	-0-	-796	-0-	3637 3		Y	-0-	-0-
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	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-			Y	NO RPT	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EDWARDS "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 3		RRCID -> 185122		COMPL. DATE 04/12/2000			TOTAL DEPTH 13835 PERF.13820 - 13825					
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	713 N	699	-0-	-14	-0-	699	3			Y	-0-			-0-
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	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			-0-

STEPHENS "A"				WELL #: 9		RRCID -> 185613		COMPL. DATE 06/20/2001			TOTAL DEPTH 14790 PERF.14274 - 14562			
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-			-0-
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	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			-0-

STEPHENS "A"				WELL #: 11		RRCID -> 185976		COMPL. DATE 08/09/2001			TOTAL DEPTH 13750 PERF.13181 - 13550			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

THIGPEN "A"				WELL #: 14		RRCID -> 186855		COMPL. DATE 05/03/2001			TOTAL DEPTH 13935 PERF.13572 - 13680			
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-			-0-
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	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	6				Y	NO RPT			-0-

BURKE "A"				WELL #: 5		RRCID -> 186905		COMPL. DATE 09/22/2001			TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384			
05	4774 X	4697	-0-	-77	-0-	4697	3			Y	-0-			-0-
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	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT			-0-

LANCASTER "A"				WELL #: 6		RRCID -> 187188		COMPL. DATE 09/12/2001			TOTAL DEPTH 13356 PERF.12895 - 13174			
05	651 X	353	-0-	-298	-0-	353	3			Y	-0-			-0-
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	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	10				Y	NO RPT			-0-

JOHNSON "A"				WELL #: 11		RRCID -> 187205		COMPL. DATE 03/05/2006			TOTAL DEPTH 12478 PERF.12070 - 12258			
05	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			Y	-0-			-0-
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	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT			-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	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 8		RRCID -> 187317		COMPL. DATE 10/09/2001		TOTAL DEPTH 13275 PERF.12702 - 13028								
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	31	1	502	2	Y	-0-					-0-
08	527 N	488	-0-	-39	-0-	26	1	462	2	Y	-0-					-0-
09	0	501	-0-	501	-0-	501	1	482	2	Y	-0-					-0-
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 187319		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 13568 PERF.13364 - 13402								
05	589 N	409	-0-	-180	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
06	600 N	163	-0-	-437	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
07	589 N	150	-0-	-439	-0-	9	1	141	2	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	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 19		RRCID -> 187406		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13648 - 13705								
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
07	527 N	500	-0-	-27	-0-	29	1	471	2	Y	-0-					-0-
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	35	1	624	2	Y	-0-					-0-
09	0	482	-0-	482	-0-	482	1	463	2	Y	-0-					-0-
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 187672		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 13527 PERF.12978 - 13348								
05	4433 X	4287	-0-	-146	-0-	4287	3			Y	-0-					-0-
06	4260 X	4007	-0-	-253	-0-	4007	3			Y	-0-					-0-
07	4402 X	3887	-0-	-515	-0-	226	1	3661	2	Y	-0-					-0-
08	4278 X	4242	-0-	-36	-0-	227	1	4015	2	Y	-0-					-0-
09	0	3624	-0-	3624	-0-	3624	1	3484	2	Y	-0-					-0-
10	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 11		RRCID -> 187984		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 13925 PERF.13618 - 13660								
05	124 N	37	-0-	-87	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
09	0	62	-0-	62	-0-	62	1	60	2	Y	-0-					-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALBERT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 189933		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 13385 PERF.12786 - 13120								
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
06	510 N	403	-0-	-107	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	35	1	570	2	N	-0-					-0-
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	37	1	660	2	N	-0-					-0-
09	0	579	-0-	579	-0-	579	1	557	2	N	-0-					-0-
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	52				N	NO RPT					-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3	Y	-0-		-0-
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-
08	3937 X	3656	-0-	-281	-0-	195	1	3461 2	Y		-0-
09	0	3601	-0-	3601	3601	139	1	3462 2	Y		-0-
10	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-			Y	NO RPT		-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 190792		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 13550 PERF.13276 - 13375			
05	6386 X	2866	-0-	-3520	-0-	2866	3	Y	-0-		-0-
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-
08	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	214	1	3790 2	Y		-0-
09	0	6673	-0-	6673	6673	258	1	6415 2	Y		-0-
10	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	3542			Y	NO RPT		-0-

BURKE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 191145		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 13975 PERF.13710 - 13748			
05	2635 X	2502	-0-	-133	-0-	2502	3	Y	-0-		-0-
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-
08	2511 N	2268	-0-	-243	-0-	121	1	2147 2	Y		-0-
09	0	1863	-0-	1863	1863	72	1	1791 2	Y		-0-
10	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			Y	NO RPT		-0-

BURKE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 191146		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 14095 PERF.12828 - 12883			
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3	Y	-0-		-0-
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-
08	899 N	852	-0-	-47	-0-	45	1	807 2	Y		-0-
09	0	797	-0-	797	797	31	1	766 2	Y		-0-
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT		-0-

LAMB "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191503		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 14069 PERF.13772 - 13869			
05	3968 X	2706	-0-	-1262	-0-	2706	3	N	-0-		-0-
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-
08	3968 X	2641	-0-	-1327	-0-	141	1	2500 2	N		-0-
09	0	2745	-0-	2745	2745	106	1	2639 2	N		-0-
10	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	48			N	NO RPT		-0-

MARTIN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 192341		COMPL. DATE 09/22/2002		TOTAL DEPTH 14142 PERF.13688 - 13994			
05	899 N	770	-0-	-129	-0-	770	3	N	-0-		-0-
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-
08	775 N	724	-0-	-51	-0-	39	1	685 2	N		-0-
09	0	701	-0-	701	701	27	1	674 2	N		-0-
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT		-0-

LANE "A"		WELL #: 10		RRCID -> 195964		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 13521 PERF.13200 - 13319			
05	5177 X	4854	-0-	-323	-0-	4854	3	Y	-0-		-0-
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-
08	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	271	1	4803 2	Y		-0-
09	0	4903	-0-	4903	4903	190	1	4713 2	Y		-0-
10	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	36			Y	NO RPT		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EDWARDS "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
		WELL #: 7		RRCID -> 199723		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 13667 PERF.13482 - 13530			
M	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
05	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	100	1	1618 2	Y	-0-	-0-
08	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	85	1	1511 2	Y	-0-	-0-
09	0	1047	-0-	1047	1047	41	1	1006 2	Y	-0-	-0-
10	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			Y	NO RPT		-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 15		RRCID -> 202827		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 12734 PERF.12205 - 12500			
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	67	1	1090 2	Y	-0-	-0-
08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	59	1	1053 2	Y	-0-	-0-
09	0	1055	-0-	1055	1055	41	1	1014 2	Y	-0-	-0-
10	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			Y	NO RPT		-0-

HIGH "A"		WELL #: 13		RRCID -> 202864		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 12440 PERF.12030 - 12252			
05	2077 N	1697	-0-	-380	-0-	1697	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	1890 N	907	-0-	-983	-0-	907	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	1984 N	644	-0-	-1340	-0-	37	1	607 2	Y	-0-	-0-
08	1705 N	763	-0-	-942	-0-	41	1	722 2	Y	-0-	-0-
09	0	874	-0-	874	874	34	1	840 2	Y	-0-	-0-
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	223			Y	NO RPT		-0-

LAMBERT "A"		WELL #: 7		RRCID -> 202893		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 13667 PERF.13194 - 13546			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HIGH "A"		WELL #: 14		RRCID -> 203159		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 12502 PERF.12004 - 12230			
05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	1178 N	1172	-0-	-6	-0-	68	1	1104 2	Y	-0-	-0-
08	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	65	1	1152 2	Y	-0-	-0-
09	0	1212	-0-	1212	1212	47	1	1165 2	Y	-0-	-0-
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	34			Y	NO RPT		-0-

LAMB "A"		WELL #: 3		RRCID -> 204508		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 14285 PERF.14024 - 14034			
05	5673 X	5211	-0-	-462	-0-	5211	3	N	-0-	-0-	-0-
06	5490 X	4967	-0-	-523	-0-	4967	3	N	-0-	-0-	-0-
07	5673 X	4935	-0-	-738	-0-	287	1	4648 2	N	-0-	-0-
08	5549 X	5163	-0-	-386	-0-	276	1	4887 2	N	-0-	-0-
09	0	4687	-0-	4687	4687	182	1	4505 2	N	-0-	-0-
10	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-			N	NO RPT		-0-

ADAMS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 204542		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 13285 PERF.12764 - 13036			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 15		RRCID -> 205154		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 13879 PERF.13360 - 13670								
05	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
06	360 N	353	-0-	-7	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
07	372 N	362	-0-	-10	-0-	21	1	341	2	Y	-0-					-0-
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	20	1	362	2	Y	-0-					-0-
09	0	345	-0-	345	-0-	345	1	332	2	Y	-0-					-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 205536		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 13574 PERF.13068 - 13971								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 17		RRCID -> 205537		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12322 - 12364								
05	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			Y	-0-					-0-
06	1950 N	1921	-0-	-29	-0-	1921	3			Y	-0-					-0-
07	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	117	1	1896	2	Y	-0-					-0-
08	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	106	1	1885	2	Y	-0-					-0-
09	0	1850	-0-	1850	-0-	1850	1	1778	2	Y	-0-					-0-
10	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 205544		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 13550 PERF.13026 - 13312								
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			Y	-0-					-0-
06	810 N	751	-0-	-59	-0-	751	3			Y	-0-					-0-
07	775 N	754	-0-	-21	-0-	44	1	710	2	Y	-0-					-0-
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	42	1	736	2	Y	-0-					-0-
09	0	677	-0-	677	-0-	677	1	651	2	Y	-0-					-0-
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAMB "A"		WELL #: 2		RRCID -> 207285		COMPL. DATE 06/27/2004		TOTAL DEPTH 14075 PERF.13792 - 13802								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 17		RRCID -> 208396		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 12697 PERF.12262 - 12508								
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			Y	-0-					-0-
07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	55	1	894	2	Y	-0-					-0-
08	1023 N	961	-0-	-62	-0-	51	1	910	2	Y	-0-					-0-
09	0	927	-0-	927	-0-	927	1	891	2	Y	-0-					-0-
10	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC STEPHENS "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
		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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			Y	-0-			-0-
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-			-0-
07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	51	1	819	2	Y	-0-			-0-
08	806 N	608	-0-	-198	-0-	32	1	576	2	Y	-0-			-0-
09	0	387	-0-	387	387	15	1	372	2	Y	-0-			-0-
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLACK "A"		WELL #: 20		RRCID -> 209677		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 12770		PERF.12360 - 12370				
05	1612 X	1259	-0-	-353	-0-	1259	3			Y	-0-			-0-
06	1560 X	1253	-0-	-307	-0-	1253	3			Y	-0-			-0-
07	1550 X	1133	-0-	-417	-0-	66	1	1067	2	Y	-0-			-0-
08	1271 N	1253	-0-	-18	-0-	67	1	1186	2	Y	-0-			-0-
09	0	1528	-0-	1528	1528	59	1	1469	2	Y	-0-			-0-
10	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	381					Y	NO RPT			-0-

BLACK "A"		WELL #: 19		RRCID -> 210300		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 12715		PERF.12272 - 12544				
05	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			Y	-0-			-0-
06	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			Y	-0-			-0-
07	2697 X	2381	-0-	-316	-0-	138	1	2243	2	Y	-0-			-0-
08	1488 X	437	-0-	-1051	-0-	23	1	414	2	Y	-0-			-0-
09	0	283	-0-	283	283	11	1	272	2	Y	-0-			-0-
10	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT			-0-

ADAMS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 210301		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 13934		PERF.13402 - 13767				
05	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	3			Y	-0-			-0-
06	6360 X	6057	-0-	-303	-0-	6057	3			Y	-0-			-0-
07	6572 X	6307	-0-	-265	-0-	367	1	5940	2	Y	-0-			-0-
08	6541 X	6043	-0-	-498	-0-	323	1	5720	2	Y	-0-			-0-
09	0	5470	-0-	5470	5470	212	1	5258	2	Y	-0-			-0-
10	6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT			-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 211603		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 13458		PERF.12928 - 13260				
05	1085 N	1071	-0-	-14	-0-	1071	3			Y	-0-			-0-
06	1050 N	1019	-0-	-31	-0-	1019	3			Y	-0-			-0-
07	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	61	1	983	2	Y	-0-			-0-
08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	57	1	1017	2	Y	-0-			-0-
09	0	1014	-0-	1014	1014	39	1	975	2	Y	-0-			-0-
10	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT			-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 14		RRCID -> 211688		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 13657		PERF.13420 - 13726				
05	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			Y	-0-			-0-
06	1830 X	741	-0-	-1089	-0-	741	3			Y	-0-			-0-
07	558 X	554	-0-	-4	-0-	32	1	522	2	Y	-0-			-0-
08	2480 N	519	-0-	-1961	-0-	28	1	491	2	Y	-0-			-0-
09	0	444	-0-	444	444	17	1	427	2	Y	-0-			-0-
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT			-0-

ADAMS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 213335		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 13940		PERF.13416 - 13543				
05	1674 X	31	-0-	-1643	-0-	31	3			Y	-0-			-0-
06	1500 X	440	-0-	-1060	-0-	440	3			Y	-0-			-0-
07	1054 X	227	-0-	-827	-0-	13	1	214	2	Y	-0-			-0-
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	33	1	588	2	Y	-0-			-0-
09	0	535	-0-	535	535	21	1	514	2	Y	-0-			-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	318					Y	NO RPT			-0-

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 CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3	Y	-0-	-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	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			Y	NO RPT		-0-

WILLIFORD "B"		WELL #: 2		RRCID -> 226307		COMPL. DATE 12/09/2006		TOTAL DEPTH 14850		PERF.12828 - 13840	
05	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3	N	-0-	-0-	-0-
06	210 N	185	-0-	-25	-0-	185	3	N	-0-	-0-	-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-	-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-	-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	5			N	NO RPT		-0-

HIGH "A"		WELL #: 15		RRCID -> 226905		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 12605		PERF.12208 - 12480	
05	2418 X	1003	-0-	-1415	-0-	1003	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	2340 X	2031	-0-	-309	-0-	2031	3	Y	-0-	-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	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-			Y	NO RPT		-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 17		RRCID -> 228182		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12176 - 12287	
05	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3	Y	-0-	-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	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-			Y	NO RPT		-0-

HIGH "A"		WELL #: 12		RRCID -> 231169		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12114 - 12375	
05	2573 X	2525	-0-	-48	-0-	2525	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	2490 X	2402	-0-	-88	-0-	2402	3	Y	-0-	-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	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-			Y	NO RPT		-0-

TURNER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 253412		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 15220		PERF.12412 - 12620	
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3	Y	-0-	-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	155 N	NO RPT	-0-	-155	578			Y	NO RPT		-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	O	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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 2			N	-0-			46
06		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2			N	-0-			46
07		651 N	601	-0-	-50	-0-	601 2			N	-0-			46
08		651 N	456	-0-	-195	-0-	456 2			N	-0-			46
09		0	269	-0-	269		269 2			N	-0-			46
10		0	52	-0-	52		321 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		
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-

XTO ENERGY INC.				945936										
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	3	RRCID ->	167174	COMPL. DATE	01/22/1998	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12278 - 12584		
05		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2			N	-0-			-0-
06		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2			N	-0-			-0-
07		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2			N	-0-			-0-
08		3100 N	8667	-0-	5567	-0-	8667 2			N	-0-			-0-
09		3000 N	6337	-0-	3337		8904 2			N	-0-			-0-
10		0	4759	-0-	4759		13663 2			N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	4	RRCID ->	169029	COMPL. DATE	05/14/1998	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12182 - 12408		
05		2883 X	1609	-0-	-1274	-0-	1609 2			N	-0-			-0-
06		2790 X	1944	-0-	-846	-0-	1944 2			N	-0-			-0-
07		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683 2			N	-0-			-0-
08		2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	2247 2			N	-0-			-0-
09		2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210 2			N	-0-			-0-
10		0	2084	-0-	2084		2084 2			N	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A.				WELL #:	1	RRCID ->	172499	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	12520	PERF.11884 - 12204		
*04		840 N	804	-0-	-36	-0-	792 2	12 9		Y	11			15
*05		1395 N	1100	-0-	-295	-0-	1100 2			Y	-0-			15
*06		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268 2			Y	-0-			15
*07		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2			Y	-0-			15
*08		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231 2			Y	-0-			15
*09		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468 2			Y	-0-			15
*10		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 2			Y	-0-			15

CUMMINS A				WELL #:	1	RRCID ->	173610	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	12567	PERF.12174 - 12400		
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

05	3286 X	2734	-0-	-552	-0-	2734	2			N	-0-	-0-
06	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-	-0-
07	3286 X	927	-0-	-2359	-0-	927	2			N	-0-	-0-
08	3255 X	269	-0-	-2986	-0-	269	2			N	-0-	-0-
09	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-	-0-
10	0	3280	-0-	3280	-0-	3280	2			N	-0-	-0-

MCSWANE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	177548	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13012	- 13588
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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-

LAMBERT UNIT "B"		WELL #:		2	RRCID ->	178243	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	13350	PERF.12932	- 12969
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-	-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-	-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-	-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-	-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-	-0-
10	0	24	-0-	24	-0-	24	2			N	-0-	-0-

WEBB "A"		WELL #:		1	RRCID ->	178674	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12694	- 12926
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-	-0-
06	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-	-0-
07	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-	-0-
08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-	-0-
09	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-	-0-
10	0	876	-0-	876	-0-	876	2			N	-0-	-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #:		8	RRCID ->	179187	COMPL. DATE	09/27/2000	TOTAL DEPTH	12822	PERF.12112	- 12392
05	1364 N	813	-0-	-551	-0-	813	2			N	-0-	-0-
06	1650 N	614	-0-	-1036	-0-	614	2			N	-0-	-0-
07	868 N	578	-0-	-290	-0-	578	2			N	-0-	-0-
08	806 N	695	-0-	-111	-0-	695	2			N	-0-	-0-
09	600 N	407	-0-	-193	-0-	407	2			N	-0-	-0-
10	0	365	-0-	365	-0-	365	2			N	-0-	-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #:		3	RRCID ->	179537	COMPL. DATE	05/14/2000	TOTAL DEPTH	12401	PERF.11928	- 12236
*04	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1449	2	8 9	Y	7		10
*05	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2		Y			10
*06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		Y			10
*07	1519 N	1363	-0-	-156	-0-	1363	2		Y			10
*08	1395 N	1239	-0-	-156	-0-	1239	2		Y			10
*09	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2		Y			10
*10	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2		Y			10

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
DAVIDSON, W. A.		WELL #: 2		RRCID -> 179538		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12305		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	878 2	14 9	Y	13	19
*05	930 N	918	-0-	-12	-0-	918 2		Y	-0-	19
*06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2		Y	-0-	19
*07	930 N	887	-0-	-43	-0-	887 2		Y	-0-	19
*08	930 N	807	-0-	-123	-0-	807 2		Y	-0-	19
*09	930 N	664	-0-	-266	-0-	664 2		Y	-0-	19
*10	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2		Y	-0-	19

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 4		RRCID -> 179539		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 12436 PERF.12066 - 12356		
*04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1039 2	7 9	Y	6	9
*05	837 N	787	-0-	-50	-0-	787 2		Y	-0-	9
*06	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2		Y	-0-	9
*07	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2		Y	-0-	9
*08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2		Y	-0-	9
*09	810 N	737	-0-	-73	-0-	737 2		Y	-0-	9
*10	837 N	770	-0-	-67	-0-	770 2		Y	-0-	9

WIEBOLT GU		WELL #: 4		RRCID -> 179729		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 12286		
*04	2850 X	2728	-0-	-122	-0-	2719 2	9 9	Y	8	12
*05	3100 X	1084	-0-	-2016	-0-	1084 2		Y	-0-	12
*06	3000 X	728	-0-	-2272	-0-	728 2		Y	-0-	12
*07	3100 X	995	-0-	-2105	-0-	995 2		Y	-0-	12
*08	2821 X	2611	-0-	-210	-0-	2611 2		Y	-0-	12
*09	2730 X	2018	-0-	-712	-0-	2018 2		Y	-0-	12
*10	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930 2		Y	-0-	12

CUMMINS A		WELL #: 2		RRCID -> 180082		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 12465 PERF.11960 - 12318		
05	1240 N	977	-0-	-263	-0-	977 2		Y	-0-	-0-
06	1770 X	1305	-0-	-465	-0-	1305 2		Y	-0-	-0-
07	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2301 2		Y	-0-	-0-
08	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369 2		Y	-0-	-0-
09	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2599 2		Y	-0-	-0-
10	0	2208	-0-	2208	-0-	2208 2		Y	-0-	-0-

WEBB A		WELL #: 2R		RRCID -> 180086		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12250 - 12722		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WATSON		WELL #: 2		RRCID -> 180324		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 15300 PERF.13176 - 15172		
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		N	-0-	-0-
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		N	-0-	-0-
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-	-0-
08	558 N	520	-0-	-38	-0-	520 2		N	-0-	-0-
09	540 N	481	-0-	-59	-0-	481 2		N	-0-	-0-
10	0	461	-0-	461	-0-	461 2		N	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
BEST UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180384		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 14410 PERF.13426 - 13802								
M	O	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

CUMMINS A		WELL #: 3		RRCID -> 180854		COMPL. DATE 03/10/2016		TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 12069								
05	3007	X	2376	-0-	-631	-0-	2376	2		Y	-0-					-0-
06	2910	X	1468	-0-	-1442	-0-	1468	2		Y	-0-					-0-
07	2821	X	1789	-0-	-1032	-0-	1789	2		Y	-0-					-0-
08	2759	X	1319	-0-	-1440	-0-	1319	2		Y	-0-					-0-
09	2670	X	1796	-0-	-874	-0-	1796	2		Y	-0-					-0-
10	0		1804	-0-	1804	-0-	1804	2		Y	-0-					-0-

CUMMINS A		WELL #: 4		RRCID -> 181127		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12680 PERF. N/A								
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		Y	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		Y	-0-					-0-
07	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2		Y	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		Y	-0-					-0-
09	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	2		Y	-0-					-0-
10	0		357	-0-	357	-0-	357	2		Y	-0-					-0-

WEBB A		WELL #: 3		RRCID -> 181306		COMPL. DATE 05/29/2019		TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9456 - 12282								
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	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								
05	2480	X	902	-0-	-1578	-0-	902	2		Y	-0-					-0-
06	2400	X	807	-0-	-1593	-0-	807	2		Y	-0-					-0-
07	2480	X	1572	-0-	-908	-0-	1572	2		Y	-0-					-0-
08	2480	X	2304	-0-	-176	-0-	2304	2		Y	-0-					-0-
09	2400	X	1560	-0-	-840	-0-	1560	2		Y	-0-					-0-
10	0		3620	-0-	3620	-0-	3620	2		Y	-0-					-0-

WEBB A		WELL #: 8		RRCID -> 181344		COMPL. DATE 01/06/2001		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12460 - 12835								
05	248	N	120	-0-	-128	-0-	120	2		Y	-0-					-0-
06	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	2		Y	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2		Y	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		Y	-0-					-0-
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		Y	-0-					-0-
10	0		661	-0-	661	-0-	661	2		Y	-0-					-0-

WEBB A		WELL #: 7		RRCID -> 181785		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12748 - 12813								
05	4619	X	3939	-0-	-680	-0-	117	1	3822	2	Y	-0-				-0-
06	4470	X	3688	-0-	-782	-0-	117	1	3571	2	Y	-0-				-0-
07	4619	X	4168	-0-	-451	-0-	133	1	4035	2	Y	-0-				-0-
08	4433	X	4003	-0-	-430	-0-	125	1	3878	2	Y	-0-				-0-
09	4290	X	3236	-0-	-1054	-0-	97	1	3139	2	Y	-0-				-0-
10	0		4252	-0-	4252	-0-	127	1	4125	2	Y	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WILLIFORD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 181964		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 14530 PERF.14360 - 14412				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2	N	-0-			-0-
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2	N	-0-			-0-
07	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2	N	-0-			-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-			-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-			-0-
10	0	78	-0-	78	78	78	2	N	-0-			-0-

MCSWANE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 182153		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 14220 PERF.13401 - 14008				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MCSWANE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 183241		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 14367 PERF.13343 - 14367				
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-

HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 4		RRCID -> 183834		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 12780 PERF.12262 - 12642				
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	Y	-0-			-0-
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-

WILLIFORD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183956		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 14634 PERF.14492 - 14507				
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-

CUMMINS A		WELL #: 5		RRCID -> 184261		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL DEPTH 12530 PERF. 8726 - 11402				
05	3844 X	1999	-0-	-1845	-0-	1999	2	Y	-0-			-0-
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-

H. L. & P. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184774		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WIEBOLT GU WELL #: 3 RRCID -> 184931 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12044 - 12300

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04		2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	-0-	2574	2	7	9	Y	6				9
*05		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	-0-	2033	2			Y	-0-				9
*06		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-				9
*07		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-				9
*08		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	-0-	2079	2			Y	-0-				9
*09		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-				9
*10		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-				9

WEBB A WELL #: 4 RRCID -> 185331 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 12709

05		806 N	437	-0-	-369	-0-	-0-	437	2			Y	-0-				-0-
06		630 N	518	-0-	-112	-0-	-0-	518	2			Y	-0-				-0-
07		565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-				-0-
08		610 N	610	-0-	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-				-0-
09		633 N	633	-0-	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-				-0-
10		0	733	-0-	733	-0-	-0-	733	2			Y	-0-				-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 185358 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12054 - 12314

05		3100 N	3458	-0-	358	-0-	-0-	3458	2			Y	-0-				-0-
06		8106 X	4160	-0-	-3946	-0-	-0-	4160	2			Y	-0-				-0-
07		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	-0-	3515	2			Y	-0-				-0-
08		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	-0-	3207	2			Y	-0-				-0-
09		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	-0-	3474	2			Y	-0-				-0-
10		0	3385	-0-	3385	-0-	-0-	3385	2			Y	-0-				-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 185369 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12322 - 12758

05		321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-				-0-
06		360 N	259	-0-	-101	-0-	-0-	259	2			Y	-0-				-0-
07		259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-				-0-
08		382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-				-0-
09		270 N	205	-0-	-65	-0-	-0-	205	2			Y	-0-				-0-
10		0	352	-0-	352	-0-	-0-	352	2			Y	-0-				-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 185442 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11988 - 12381

05		993 N	993	-0-	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-				-0-
06		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-				-0-
07		992 N	902	-0-	-90	-0-	-0-	902	2			Y	-0-				-0-
08		992 N	820	-0-	-172	-0-	-0-	820	2			Y	-0-				-0-
09		1050 N	815	-0-	-235	-0-	-0-	815	2			Y	-0-				-0-
10		0	987	-0-	987	-0-	-0-	987	2			Y	-0-				-0-

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 185516 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12238 - 12606

05		403 N	328	-0-	-75	-0-	-0-	328	2			Y	-0-				-0-
06		330 N	276	-0-	-54	-0-	-0-	276	2			Y	-0-				-0-
07		390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-				-0-
08		361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-				-0-
09		447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-				-0-
10		0	321	-0-	321	-0-	-0-	321	2			Y	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CUMMINS A		WELL #: 7		RRCID -> 185818		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 12408			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2	Y	-0-	-0-	
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-			Y	-0-	-0-	

W. T. COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185819		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 12453 PERF.12100 - 12330			
05	1209 N	1157	-0-	-52	-0-	1157	2	Y	-0-	-0-	
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-	

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 4		RRCID -> 185827		COMPL. DATE 06/25/2001		TOTAL DEPTH 13225 PERF.12646 - 13125			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

WIEBOLT GU		WELL #: 7		RRCID -> 186082		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12332			
05	527 N	446	-0-	-81	-0-	446	2	Y	-0-	-0-	
06	540 N	350	-0-	-190	-0-	350	2	Y	-0-	-0-	
07	651 N	540	-0-	-111	-0-	540	2	Y	-0-	-0-	
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	Y	-0-	-0-	
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2	Y	-0-	-0-	
10	0	760	-0-	760	760	760	2	Y	-0-	-0-	

WIEBOLT GU		WELL #: 6		RRCID -> 186083		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 12332 PERF.11804 - 12240			
05	2325 X	1966	-0-	-359	-0-	1966	2	Y	-0-	-0-	
06	2820 X	1588	-0-	-1232	-0-	1588	2	Y	-0-	-0-	
07	2914 X	1497	-0-	-1417	-0-	1497	2	Y	-0-	-0-	
08	2914 X	1979	-0-	-935	-0-	1979	2	Y	-0-	-0-	
09	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2	Y	-0-	-0-	
10	0	1857	-0-	1857	1857	1857	2	Y	-0-	-0-	

WEBB A		WELL #: 9		RRCID -> 186094		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 13180 PERF.12688 - 13043			
05	558 X	66	-0-	-492	-0-	66	2	Y	-0-	-0-	
06	1260 X	895	-0-	-365	-0-	895	2	Y	-0-	-0-	
07	3317 X	2590	-0-	-727	-0-	2590	2	Y	-0-	-0-	
08	3317 X	2190	-0-	-1127	-0-	2190	2	Y	-0-	-0-	
09	3210 X	704	-0-	-2506	-0-	704	2	Y	-0-	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

HUNT GAS UNIT NO. 4		WELL #: 5		RRCID -> 186102		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 13140 PERF.12632 - 13050			
05	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	2	Y	-0-	-0-	
06	240 N	196	-0-	-44	-0-	196	2	Y	-0-	-0-	
07	279 N	80	-0-	-199	-0-	80	2	Y	-0-	-0-	
08	217 N	69	-0-	-148	-0-	69	2	Y	-0-	-0-	
09	210 N	134	-0-	-76	-0-	134	2	Y	-0-	-0-	
10	0	109	-0-	109	109	109	2	Y	-0-	-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WEBB A		WELL #: 11		RRCID -> 186103		COMPL. DATE 09/04/2001		TOTAL DEPTH 13210 PERF.12709 - 13054		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	3100 X	190	-0-	-2910	-0-	190 2		Y	-0-	-0-
06	3000 X	1095	-0-	-1905	-0-	1095 2		Y	-0-	-0-
07	3100 X	1159	-0-	-1941	-0-	1159 2		Y	-0-	-0-
08	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	1636 2		Y	-0-	-0-
09	1110 X	816	-0-	-294	-0-	816 2		Y	-0-	-0-
10	0	1280	-0-	1280	1280	1280 2		Y	-0-	-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 9		RRCID -> 186124		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11732 - 12542		
05	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2		N	-0-	-0-
06	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2		N	-0-	-0-
07	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 2		N	-0-	-0-
08	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605 2		N	-0-	-0-
09	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 2		N	-0-	-0-
10	0	1490	-0-	1490	1490	1490 2		N	-0-	-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 14		RRCID -> 186258		COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL DEPTH 12740 PERF.11640 - 12438		
05	372 N	284	-0-	-88	-0-	284 2		N	-0-	-0-
06	480 N	343	-0-	-137	-0-	343 2		N	-0-	-0-
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		N	-0-	-0-
08	279 N	258	-0-	-21	-0-	258 2		N	-0-	-0-
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-	-0-
10	0	403	-0-	403	403	403 2		N	-0-	-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 5		RRCID -> 186542		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 12380 PERF.12016 - 12290		
*04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1090 2	7 9	Y	6	9
*05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2		Y	-0-	9
*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

CUMMINS A		WELL #: 6		RRCID -> 186833		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 12625 PERF.12372 - 12512		
05	3751 X	2017	-0-	-1734	-0-	2017 2		Y	-0-	-0-
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-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 11		RRCID -> 186916		COMPL. DATE 12/29/2001		TOTAL DEPTH 12843 PERF.12301 - 12672		
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-	-0-
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	62	62 2		N	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186993 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12038 - 12306													
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 10 RRCID -> 187186 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11872 - 12624													
05	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2		N	-0-			-0-
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-
HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 6 RRCID -> 187206 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12620 - 12630													
05	744 N	440	-0-	-304	-0-	440	2		Y	-0-			-0-
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-
WEBB A WELL #: 14 RRCID -> 187247 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12840 - 13215													
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			-0-
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-
EUBANK-BEENE WELL #: 1 RRCID -> 187281 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12480 - 12486													
05	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2		Y	-0-			-0-
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-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 13 RRCID -> 187326 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11752 - 12118													
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			-0-
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-
CURRY WELL #: 1 RRCID -> 187613 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11894 - 12253													
05	558 N	180	-0-	-378	-0-	180	2		Y	-0-			-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WEBB A WELL #: 12 RRCID -> 187998 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 13421 PERF.12372 - 13178

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
06	780 N	37	-0-	-743	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
07	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-					-0-
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
10	0	571	-0-	571	571	571	571	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 15 RRCID -> 188716 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12347 - 12658

05	1023 N	835	-0-	-188	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
06	1080 N	666	-0-	-414	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
07	713 N	456	-0-	-257	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
08	885 N	885	-0-	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
09	660 N	626	-0-	-34	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
10	0	492	-0-	492	492	492	492	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 188769 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12532 - 12596

05	1333 N	1182	-0-	-151	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
06	1200 N	1107	-0-	-93	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
07	1271 N	1141	-0-	-130	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
08	1178 N	1166	-0-	-12	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
09	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
10	0	1571	-0-	1571	1571	1571	1571	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 10 RRCID -> 189393 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12522 - 12846

05	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
10	0	169	-0-	169	169	169	169	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189513 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12039 - 12312

*04	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	-0-	2927	2	7	9	Y	6					9
*05	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	-0-	2678	2			Y	-0-					9
*06	2460 N	2218	-0-	-242	-0-	-0-	2218	2			Y	-0-					9
*07	2914 N	421	-0-	-2493	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					9
*08	2666 N	354	-0-	-2312	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					9
*09	2220 N	628	-0-	-1592	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					9
*10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					9

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 16 RRCID -> 189934 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12246 - 12534

05	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
07	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
08	1395 N	1004	-0-	-391	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
09	1380 N	877	-0-	-503	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
10	0	1069	-0-	1069	1069	1069	1069	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
DAVIDSON, W. A.		WELL #: 7		RRCID -> 189961		COMPL. DATE 09/13/2013		TOTAL DEPTH 12502		PERF.11471 - 12304		
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	651 N	317	-0-	-334	-0-	317 2		Y	-0-			-0-
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-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 8		RRCID -> 190175		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11996 - 12220		
05	403 N	77	-0-	-326	-0-	77 2		Y	-0-			-0-
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-

WIEBOLT GU		WELL #: 10		RRCID -> 191226		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11882 - 12296		
05	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131 2		Y	-0-			-0-
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-

WIEBOLT GU		WELL #: 8		RRCID -> 191360		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12025 - 12302		
05	744 N	604	-0-	-140	-0-	604 2		Y	-0-			-0-
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-

WEBB A		WELL #: 17		RRCID -> 192068		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12269 - 12574		
05	434 N	202	-0-	-232	-0-	202 2		Y	-0-			-0-
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-

WEBB A		WELL #: 18		RRCID -> 193041		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12643 - 13037		
05	7250 X	7250	-0-	-0-	-0-	7250 2		Y	-0-			-0-
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-

WEBB A		WELL #: 13		RRCID -> 193628		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 13405		PERF.12833 - 13291		
05	651 N	450	-0-	-201	-0-	450 2		Y	-0-			-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WEBB A		WELL #: 6		RRCID -> 195757		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 13550 PERF.12958 - 13344		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2		Y	-0-	-0-
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-

WEBB A		WELL #: 19		RRCID -> 196256		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13242		
05	2790 X	2126	-0-	-664	-0-	2126 2		Y	-0-	-0-
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-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 19		RRCID -> 196347		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 12675 PERF.11860 - 12579		
05	3689 X	3461	-0-	-228	-0-	3461 2		N	-0-	-0-
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-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 18		RRCID -> 196463		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 12595 PERF.11957 - 12340		
05	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1940 2		N	-0-	-0-
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-

WEBB A		WELL #: 20		RRCID -> 196687		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 13460 PERF.12910 - 13248		
05	4743 X	3195	-0-	-1548	-0-	3195 2		Y	-0-	-0-
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-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 12		RRCID -> 196743		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 12954 PERF.12416 - 12784		
05	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	5707 2		N	-0-	-0-
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-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 17		RRCID -> 196749		COMPL. DATE 02/17/2003		TOTAL DEPTH 12620 PERF.12190 - 12364		
05	3100 N	3191	-0-	91	265	3191 2		N	-0-	-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WEBB A		WELL #: 15		RRCID -> 197864		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12755 - 13070				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2	Y	-0-			-0-
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	-0-	1716 2	Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 5		RRCID -> 199247		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12411 - 12755				
05		62 N	17	-0-	-45	-0-	17 2	Y	-0-			-0-
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-		Y	-0-			-0-
10		0	13	-0-	13	-0-	13 2	Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 8		RRCID -> 200177		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12290 - 12690				
05		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011 2	Y	-0-			-0-
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	-0-	3087 2	Y	-0-			-0-

COCHRUM, W.T. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 202353		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 12580 PERF.12053 - 12368				
*04		541 N	541	-0-	-0-	-0-	532 2	9 9 Y	8			12
*05		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2	Y	-0-			12
*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

HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 5		RRCID -> 205081		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12201 - 12572				
05		1240 N	1202	-0-	-38	-0-	1202 2	Y	-0-			-0-
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	-0-	1193 2	Y	-0-			-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 11		RRCID -> 205888		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 12530 PERF.12020 - 12334				
*04		3750 X	2064	-0-	-1686	-0-	2057 2	7 9 Y	6			9
*05		3875 X	3319	-0-	-556	-0-	3319 2	Y	-0-			9
*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

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BLAIR, ORA		WELL #: 2		RRCID -> 206509		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12739 - 13168			
M	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
05	1550 N	148	-0-	-1402	-0-	148	2	Y	-0-		-0-
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-

WEBB A		WELL #: 16		RRCID -> 208310		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12723 - 13035			
05	2139 X	935	-0-	-1204	-0-	935	2	Y	-0-		-0-
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-

CUMMINS A		WELL #: 8		RRCID -> 216671		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12199 - 12391			
05	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2	Y	-0-		-0-
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-

BLAIR, ORA		WELL #: 4		RRCID -> 218657		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 13472 PERF.12904 - 13274			
05	3100 N	5326	-0-	2226	2226	5326	2	Y	-0-		-0-
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-

EUBANK-BEENE		WELL #: 2		RRCID -> 219512		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 12547 PERF.11794 - 12183			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

CUMMINS A		WELL #: 9		RRCID -> 220512		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11375 - 12196			
05	1085 N	939	-0-	-146	-0-	939	2	Y	-0-		-0-
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-

BLAIR, ORA		WELL #: 5		RRCID -> 221406		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 12540			
05	1209 N	359	-0-	-850	-0-	359	2	Y	-0-		-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WIEBOLT GU WELL #: 12 RRCID -> 222596 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11996 - 12284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1178 N	1104	-0-	-74	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
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-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 20 RRCID -> 234060 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 12684 PERF.12144 - 12578

05	1333 N	1273	-0-	-60	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
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-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 21 RRCID -> 235587 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11990 - 12329

05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
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-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252894 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12013 - 12324

*04	1470 N	1391	-0-	-79	-0-	1384	2	7	9	Y	6					9
*05	1488 N	1377	-0-	-111	-0-	1377	2			Y	-0-					9
*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

DAVIDSON, W. A. WELL #: 10 RRCID -> 252935 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11904 - 12321

05	3255 X	2865	-0-	-390	-0-	2865	2			Y	-0-					-0-
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-

WEBB A WELL #: 21 RRCID -> 255969 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11464 - 12829

05	3534 X	3526	-0-	-8	-0-	3526	2			Y	-0-					59
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

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 2		Y	-0-			-0-
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-

WEBB A		WELL #: 26		RRCID -> 259338		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 13495 PERF.12796 - 13147				
05	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722 2		Y	-0-			-0-
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-

WEBB A		WELL #: 27		RRCID -> 259898		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 13025				
05	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 2		Y	-0-			-0-
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-

EUBANK-BEENE		WELL #: 3		RRCID -> 262401		COMPL. DATE 09/04/2011		TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 13619				
05	4185 X	4014	-0-	-171	-0-	4014 2		N	-0-			-0-
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-

HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 264447		COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 12359				
05	248 N	122	-0-	-126	-0-	122 2		N	-0-			-0-
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-

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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
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-

DEW (RODESSA) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BLACK "A"		//CONT.//		24478 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
				220903										
				WELL #:	9	RRCID ->	173402	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	7966 - 8005	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LANCASTER "A"				WELL #:	4	RRCID ->	173623	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8164 - 8250	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, B.K. "A"				WELL #:	8	RRCID ->	176127	COMPL. DATE	11/24/1999	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8014 - 8173	
05	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			Y	-0-			-0-
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-	-0-	1163	45	1	1118	2	Y	-0-			-0-
10	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT			-0-

HIGH "A"				WELL #:	7	RRCID ->	176141	COMPL. DATE	11/25/1999	TOTAL DEPTH	8145	PERF.	7844 - 7902	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WHITE, H.E.				WELL #:	6	RRCID ->	180019	COMPL. DATE	10/06/2000	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	8092 - 8120	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

BURGHER "C"				WELL #:	7	RRCID ->	188033	COMPL. DATE	09/23/2001	TOTAL DEPTH	8588	PERF.	8306 - 8320	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 211862 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12777 PERF. 8220 - 8266

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 219481 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8196 - 8230

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 248081 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4900 - 5190

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

05	713 N	687	-0-	-26	-0-	687	2			N	-0-					-0-
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-

BEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 224665 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5340 - 5514

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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

CUMMINS A		WELL #: 1		RRCID -> 262387		COMPL. DATE 07/23/2011		TOTAL DEPTH 12567 PERF. 7950 - 7967		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

DEW (TRAVIS PEAK)		24478 379		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405								
A. O. EVANS, JR. GU		WELL #: 8		RRCID -> 179858		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8655 - 8680		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		RRCID -> 171808		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8951 - 8961		
BLACK "A"		WELL #: 5								
05	155 N	63	-0-	-92	-0-	63 3	Y	-0-		-0-
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	62 N	NO RPT	-0-	-62	65		Y	NO RPT		-0-

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

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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	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			
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-	

H. L. & P. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 277421		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	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			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	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			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	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			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	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			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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 CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
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-		
A. O. EVANS, JR. GU				WELL #:	8	RRCID ->	182242	COMPL. DATE	12/22/2000	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8533 - 8581
05	2697 N	2250	-0-	-447	-0-		147 1	2103 2	Y	-0-	-0-		
06	1500 N	738	-0-	-762	-0-		49 1	689 2	Y	-0-	-0-		
07	2728 N	1251	-0-	-1477	-0-		84 1	1167 2	Y	-0-	-0-		
08	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-				Y	-0-	-0-		
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-				Y	-0-	-0-		
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	163		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	163		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	163		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	163		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	163		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	163		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THIGPEN "A"				WELL #:	220903 18U	RRCID ->	217947	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	13646	PERF.	9001 - 9129
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
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-		
TANOS EXPLORATION II, LLC ALTON SIMS				WELL #:	835976 24	RRCID ->	280342	COMPL. DATE	04/15/2016	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	7886 - 7892
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-		66 2		N	-0-	1		
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-		67 2		N	-0-	1		
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-		67 2		N	-0-	1		
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75 2		N	-0-	1		
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-		70 2		N	-0-	1		
10	0	85	-0-	85	85		85 2		N	-0-	1		
RICKARD GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	287293	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	7611 - 7624
05	124 N	3	-0-	-121	-0-		3 2		Y	-0-	-0-		
06	120 N	2	-0-	-118	-0-		2 2		Y	-0-	-0-		
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-		124 2		Y	-0-	-0-		
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-		124 2		Y	-0-	-0-		
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-		120 2		Y	-0-	-0-		
10	0	124	-0-	124	124		124 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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HUFFMAN "B"				WELL #:	7	RRCID ->	197629	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	13130	PERF. 8389 - 8416
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		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
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		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
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		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
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		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
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		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
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		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	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

XTO ENERGY INC.				945936								
HUNT, N. B.		WELL #:		1	RRCID ->	076934	COMPL. DATE	03/15/1978	TOTAL DEPTH	14000	PERF. 8693 - 8703	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

BATY, L. E.		WELL #:		1	RRCID ->	090291	COMPL. DATE	07/23/1980	TOTAL DEPTH	9306	PERF. 8521 - 8561	
05	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2		N	-0-		5
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

HUNT, N.B. GAS UNIT 4		WELL #:		1	RRCID ->	090292	COMPL. DATE	10/10/1980	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8678 - 8703	
05	2728 N	2541	-0-	-187	-0-	2541	2		Y	-0-		-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	091124	COMPL. DATE	12/13/1980	TOTAL DEPTH	11450	PERF. 8213 - 8350	
05	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2		Y	-0-		-0-
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-

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. EPPES		//CONT.//	25310 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE								
		//CONT.//	945936											
		WELL #:	1	RRCID ->	101586	COMPL. DATE	06/26/1982	TOTAL DEPTH	8905	PERF.	8717 -	8765		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
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

KINDON #1		WELL #:	2	RRCID ->	110071	COMPL. DATE	03/05/1984	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	8481 -	8587		
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
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-

DOBBS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	122371	COMPL. DATE	08/08/1986	TOTAL DEPTH	9277	PERF.	8504 -	8634		
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-			-0-
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-

MOORE		WELL #:	1	RRCID ->	146948	COMPL. DATE	01/24/1994	TOTAL DEPTH	9982	PERF.	8590 -	8760		
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
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-

HUNT, N.B.		WELL #:	2	RRCID ->	148947	COMPL. DATE	07/24/1994	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	8539 -	8659		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 3		WELL #:	2	RRCID ->	150582	COMPL. DATE	05/17/1994	TOTAL DEPTH	9536	PERF.	8560 -	8615		
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
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-

WIEBOLT		WELL #:	1	RRCID ->	151426	COMPL. DATE	08/30/1994	TOTAL DEPTH	9751	PERF.	8574 -	8596		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. MOORE		//CONT.// //CONT.//	25310 500 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 187536	COMPL. DATE 11/12/2001	TOTAL DEPTH 12600	PERF. 8582	-	8587				
05	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2		Y	-0-			-0-
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-
COX, WELDON GU		WELL #: 1		RRCID -> 187650	COMPL. DATE 07/07/2000	TOTAL DEPTH 15300	PERF. 9033	-	9053				
05	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	105	1	2384	2	N	-0-		74
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
WEBB, T.S. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 188786	COMPL. DATE 01/25/2002	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8750	-	8913				
05	1674 N	1229	-0-	-445	-0-	1229	2		Y	-0-			-0-
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-
HUNT, N.B. GAS UNIT 4		WELL #: 10		RRCID -> 212590	COMPL. DATE 06/20/2005	TOTAL DEPTH 13100	PERF. 8708	-	8712				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
DOBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217966	COMPL. DATE 02/18/2006	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8504	-	8603				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

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

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 10		RRCID -> 229424		COMPL. DATE 01/21/2007		TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 8413		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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												
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 229426		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 8358						
M	O	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	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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														
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 16		RRCID -> 233735		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 8402								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
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-	

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

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

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

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

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

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

OIL AND GAS DIVISION

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. POLLARD, J. M. GAS UNIT		//CONT.// 25310 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 6 RRCID -> 253569 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 8333													
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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													
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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													
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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													
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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													
05	2356 N	2323	-0-	-33	-0-	2323	2		Y	-0-			-0-
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-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 273070 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8335 - 8430													
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		Y	-0-			-0-
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-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274430 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8050 - 8057													
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 282209		COMPL. DATE 12/14/2016		TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 8539		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	14601 X	13881	-0-	-720	-0-	13881 3	N	-0-		-0-
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-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
KEECHI CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 251359		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH 17667 PERF.14729 - 15179		
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-

KEECHI CREEK A		WELL #: 2		RRCID -> 251405		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 15280 PERF.14698 - 15045		
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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
BURGHER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 175734		COMPL. DATE 08/10/2000		TOTAL DEPTH 13580 PERF.12389 - 12873		
05	1054 N	999	-0-	-55	-0-	999 3	Y	-0-		-0-
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-	-0-
08	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	54 1	954 2	Y	-0-	-0-
09	0	1060	-0-	1060	1060	41 1	1019 2	Y	-0-	-0-
10	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	6		Y	NO RPT		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "D"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

BURGHER "D"		WELL #: 1		RRCID -> 176274		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12502		-		12649		
05	3658 X	3550	-0-	-108	-0-	3550	3			Y	-0-					-0-
06	3540 X	3372	-0-	-168	-0-	3372	3			Y	-0-					-0-
07	3565 X	3520	-0-	-45	-0-	205	1	3315	2	Y	-0-					-0-
08	3534 X	3252	-0-	-282	-0-	174	1	3078	2	Y	-0-					-0-
09	0	1024	-0-	1024	1024	40	1	984	2	Y	-0-					-0-
10	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURGHER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 176275		COMPL. DATE 01/06/2000		TOTAL DEPTH 13540		PERF.13060		-		13392		
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
07	124 N	68	-0-	-56	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	Y	-0-					-0-
09	0	137	-0-	137	137	5	1	132	2	Y	-0-					-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	75					Y	NO RPT					-0-

WILLIFORD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 176276		COMPL. DATE 01/15/2000		TOTAL DEPTH 13661		PERF.13079		-		13509		
05	2263 N	2099	-0-	-164	-0-	2099	3			Y	-0-					-0-
06	2280 N	1862	-0-	-418	-0-	1862	3			Y	-0-					-0-
07	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	128	1	2080	2	Y	-0-					-0-
08	2108 N	2082	-0-	-26	-0-	111	1	1971	2	Y	-0-					-0-
09	0	2125	-0-	2125	2125	82	1	2043	2	Y	-0-					-0-
10	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					-0-

SWANK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 176719		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 13850		PERF.12261		-		12536		
05	1643 N	1399	-0-	-244	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
06	1560 N	1274	-0-	-286	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
07	1488 N	1287	-0-	-201	-0-	75	1	1212	2	N	-0-					-0-
08	1395 N	1330	-0-	-65	-0-	71	1	1259	2	N	-0-					-0-
09	0	1317	-0-	1317	1317	51	1	1266	2	N	-0-					-0-
10	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	15					N	NO RPT					-0-

BURGHER "C"		WELL #: 1		RRCID -> 176721		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 13435		PERF.12973		-		13271		
05	1178 N	1133	-0-	-45	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-
06	1200 N	1089	-0-	-111	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-
07	1240 N	1091	-0-	-149	-0-	63	1	1028	2	Y	-0-					-0-
08	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	61	1	1088	2	Y	-0-					-0-
09	0	964	-0-	964	964	37	1	927	2	Y	-0-					-0-
10	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURGHER "G"		WELL #: 1		RRCID -> 177316		COMPL. DATE 03/03/2000		TOTAL DEPTH 13260		PERF.12966		-		13075		
05	5580 X	4979	-0-	-601	-0-	4979	3			Y	-0-					-0-
06	5400 X	4804	-0-	-596	-0-	4804	3			Y	-0-					-0-
07	5363 X	4723	-0-	-640	-0-	275	1	4448	2	Y	-0-					-0-
08	5115 X	3859	-0-	-1256	-0-	206	1	3653	2	Y	-0-					-0-
09	0	2812	-0-	2812	2812	109	1	2703	2	Y	-0-					-0-
10	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURGHER "D"		WELL #: 8		RRCID -> 177771		COMPL. DATE 05/02/2000		TOTAL DEPTH 13305		PERF.12990		-		13111		
05	1209 N	1097	-0-	-112	-0-	1097	3			Y	-0-					-0-
06	1050 N	1046	-0-	-4	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
07	1116 N	1085	-0-	-31	-0-	63	1	1022	2	Y	-0-					-0-
08	1085 N	1078	-0-	-7	-0-	58	1	1020	2	Y	-0-					-0-
09	0	1047	-0-	1047	1047	41	1	1006	2	Y	-0-					-0-
10	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
BURGHER "D"		WELL #: 4		RRCID -> 178112		COMPL. DATE 07/04/2000		TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
05	930 N	900	-0-	-30	-0-	900 3	Y	-0-		-0-
06	900 N	888	-0-	-12	-0-	888 3	Y	-0-		-0-
07	935 N	935	-0-	-0-	-0-	54 1	Y	-0-	881 2	-0-
08	941 N	941	-0-	-0-	-0-	50 1	Y	-0-	891 2	-0-
09	0	883	-0-	883	883	34 1	Y	-0-	849 2	-0-
10	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-		Y	NO RPT		-0-

BURGHER "D"		WELL #: 5		RRCID -> 178113		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 13068		
05	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 3	Y	-0-		-0-
06	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 3	Y	-0-		-0-
07	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	90 1	Y	-0-	1458 2	-0-
08	1612 N	1484	-0-	-128	-0-	79 1	Y	-0-	1405 2	-0-
09	0	1391	-0-	1391	1391	54 1	Y	-0-	1337 2	-0-
10	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-		Y	NO RPT		-0-

BURGHER "D"		WELL #: 6		RRCID -> 178114		COMPL. DATE 05/23/2000		TOTAL DEPTH 13360 PERF.12837 - 13039		
05	4650 X	4608	-0-	-42	-0-	4608 3	Y	-0-		-0-
06	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	6022 3	Y	-0-		-0-
07	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	343 1	Y	-0-	5550 2	-0-
08	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	284 1	Y	-0-	5038 2	-0-
09	0	5440	-0-	5440	5440	211 1	Y	-0-	5229 2	-0-
10	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-		Y	NO RPT		-0-

BURGHER "D"		WELL #: 7		RRCID -> 178115		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 13516 PERF.13004 - 13226		
05	1426 N	1386	-0-	-40	-0-	1386 3	Y	-0-		-0-
06	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 3	Y	-0-		-0-
07	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	89 1	Y	-0-	1446 2	-0-
08	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	79 1	Y	-0-	1403 2	-0-
09	0	1366	-0-	1366	1366	53 1	Y	-0-	1313 2	-0-
10	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-		Y	NO RPT		-0-

BURGHER "D"		WELL #: 9		RRCID -> 178325		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12858 - 13071		
05	4433 X	4301	-0-	-132	-0-	4301 3	Y	-0-		-0-
06	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2593 3	Y	-0-		-0-
07	4991 X	2814	-0-	-2177	-0-	164 1	Y	-0-	2650 2	-0-
08	3968 X	2867	-0-	-1101	-0-	153 1	Y	-0-	2714 2	-0-
09	0	2509	-0-	2509	2509	97 1	Y	-0-	2412 2	-0-
10	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-		Y	NO RPT		-0-

BURGHER "D"		WELL #: 3		RRCID -> 178331		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 13390 PERF.13071 - 13175		
05	217 X	188	-0-	-29	-0-	188 3	Y	-0-		-0-
06	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285 3	Y	-0-		-0-
07	279 X	150	-0-	-129	-0-	9 1	Y	-0-	141 2	-0-
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	13 1	Y	-0-	236 2	-0-
09	0	8	-0-	8	8	8 2	Y	-0-		-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		Y	NO RPT		-0-

BURGHER "C"		WELL #: 3		RRCID -> 179031		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402		
05	2263 N	2186	-0-	-77	-0-	2186 3	Y	-0-		-0-
06	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169 3	Y	-0-		-0-
07	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	136 1	Y	-0-	2203 2	-0-
08	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	129 1	Y	-0-	2285 2	-0-
09	0	2319	-0-	2319	2319	90 1	Y	-0-	2229 2	-0-
10	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	87		Y	NO RPT		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
BURGHER "C"		//CONT.// 220903		WELL #: 2		RRCID -> 179043		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 13330		PERF.12958 - 13144			
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	1705 X	1208	-0-	-497	-0-	1208	3				Y	-0-			-0-
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	465 N	NO RPT	-0-	-465		519					Y	NO RPT			-0-

BURGHER "D"		WELL #: 10		RRCID -> 179046		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 13244		PERF.11790 - 13054					
05	837 N	693	-0-	-144	-0-	693	3				Y	-0-			-0-
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	682 N	NO RPT	-0-	-682		591					Y	NO RPT			-0-

BURGHER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 179439		COMPL. DATE 09/02/2000		TOTAL DEPTH 13625		PERF.13170 - 13410					
05	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3				Y	-0-			-0-
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	1643 N	NO RPT	-0-	-1643		-0-					Y	NO RPT			-0-

BURGHER "C"		WELL #: 4		RRCID -> 179498		COMPL. DATE 09/08/2000		TOTAL DEPTH 13600		PERF.13076 - 13388					
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3				Y	-0-			-0-
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				Y	-0-			-0-
09	T. A.	1	-0-	1		3	1	2			Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		3					Y	NO RPT			-0-

EVANS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 179691		COMPL. DATE 09/26/2000		TOTAL DEPTH 13610		PERF.13156 - 13414					
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3				Y	-0-			-0-
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	682 N	NO RPT	-0-	-682		-0-					Y	NO RPT			-0-

BURGHER "C"		WELL #: 5		RRCID -> 179694		COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL DEPTH 13611		PERF.13111 - 13420					
05	4960 X	4933	-0-	-27	-0-	4933	3				Y	-0-			-0-
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	4898 X	NO RPT	-0-	-4898		-0-					Y	NO RPT			-0-

EVANS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 180064		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 13675		PERF.13202 - 13473					
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3				Y	-0-			-0-
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	217 N	NO RPT	-0-	-217		-0-					Y	NO RPT			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 4		RRCID -> 180087		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 13560		PERF.12690 - 13346		
05	1674 X	1528	-0-	-146	-0-	1528	3		Y	-0-		-0-
06	1920 X	1293	-0-	-627	-0-	1293	3		Y	-0-		-0-
07	1984 X	1042	-0-	-942	-0-	61	1	981	2	Y		-0-
08	1519 N	1321	-0-	-198	-0-	71	1	1250	2	Y		-0-
09	0	2119	-0-	2119	2119	82	1	2037	2	Y		-0-
10	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	1065					Y	NO RPT	-0-

EVANS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180164		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 13676		PERF.12907 - 13487		
05	2046 X	1068	-0-	-978	-0-	1068	3		Y	-0-		-0-
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-
08	1054 N	843	-0-	-211	-0-	45	1	798	2	Y		-0-
09	0	886	-0-	886	886	34	1	852	2	Y		-0-
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	80					Y	NO RPT	-0-

BURGHER "G"		WELL #: 2		RRCID -> 180290		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 13248		PERF.12779 - 13029		
05	3937 X	264	-0-	-3673	-0-	264	3		Y	-0-		-0-
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-
08	279 X	251	-0-	-28	-0-	13	1	238	2	Y		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT	-0-

BURGHER "G"		WELL #: 3		RRCID -> 180596		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 13270		PERF.12624 - 13088		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BURGHER "E"		WELL #: 1		RRCID -> 180637		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 13350		PERF.12875 - 13165		
05	1550 N	1409	-0-	-141	-0-	1409	3		Y	-0-		-0-
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-
08	1395 N	1020	-0-	-375	-0-	54	1	966	2	Y		-0-
09	0	931	-0-	931	931	36	1	895	2	Y		-0-
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT	-0-

EVANS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 180660		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 13535		PERF.13212 - 13356		
05	1519 N	1475	-0-	-44	-0-	1475	3		Y	-0-		-0-
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-
08	1488 N	1358	-0-	-130	-0-	73	1	1285	2	Y		-0-
09	0	1287	-0-	1287	1287	50	1	1237	2	Y		-0-
10	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT	-0-

EVANS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 180661		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 13595		PERF.12856 - 13388		
05	1209 N	494	-0-	-715	-0-	494	3		Y	-0-		-0-
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-
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	47	1	834	2	Y		-0-
09	0	1471	-0-	1471	1471	57	1	1414	2	Y		-0-
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	975					Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
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
WELL #: 7 RRCID -> 180849 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13076 - 13270												
05	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 3		Y	-0-			-0-
06	1350 N	1060	-0-	-290	-0-	1060 3		Y	-0-			-0-
07	1922 N	984	-0-	-938	-0-	57 1	927 2	Y	-0-			-0-
08	1271 N	993	-0-	-278	-0-	53 1	940 2	Y	-0-			-0-
09	0	640	-0-	640	640	25 1	615 2	Y	-0-			-0-
10	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT			-0-
MOODY "A" WELL #: 1 RRCID -> 181104 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12476 - 13014												
05	6231 X	4742	-0-	-1489	-0-	4742 3		Y	-0-			-0-
06	5460 X	2831	-0-	-2629	-0-	2831 3		Y	-0-			-0-
07	4960 X	3656	-0-	-1304	-0-	213 1	3443 2	Y	-0-			-0-
08	13420 X	13420	-0-	-0-	-0-	717 1	12703 2	Y	-0-			-0-
09	0	10288	-0-	10288	10288	398 1	9890 2	Y	-0-			-0-
10	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	5545			Y	NO RPT			-0-
BURGHER "B" WELL #: 3 RRCID -> 181537 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12844 - 13276												
05	13 N	4	-0-	-9	-0-	4 3		N	-0-			-0-
06	11 N	5	-0-	-6	-0-	5 3		N	-0-			-0-
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1 1	24 2	N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	N	-0-			-0-
09	0	12	-0-	12	12	12 2		N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
BURGHER "E" WELL #: 4 RRCID -> 181678 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12822 - 13074												
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 3		Y	-0-			-0-
06	780 N	775	-0-	-5	-0-	775 3		Y	-0-			-0-
07	929 N	929	-0-	-0-	-0-	54 1	875 2	Y	-0-			-0-
08	930 N	752	-0-	-178	-0-	40 1	712 2	Y	-0-			-0-
09	0	724	-0-	724	724	28 1	696 2	Y	-0-			-0-
10	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT			-0-
BURGHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 181679 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886												
05	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 3		Y	-0-			-0-
06	1170 N	1019	-0-	-151	-0-	1019 3		Y	-0-			-0-
07	1147 N	1046	-0-	-101	-0-	61 1	985 2	Y	-0-			-0-
08	1054 N	873	-0-	-181	-0-	47 1	826 2	Y	-0-			-0-
09	0	754	-0-	754	754	29 1	725 2	Y	-0-			-0-
10	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT			-0-
BURGHER "C" WELL #: 9 RRCID -> 181680 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150												
05	930 N	782	-0-	-148	-0-	782 3		Y	-0-			-0-
06	840 N	775	-0-	-65	-0-	775 3		Y	-0-			-0-
07	984 N	984	-0-	-0-	-0-	57 1	927 2	Y	-0-			-0-
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	50 1	893 2	Y	-0-			-0-
09	0	886	-0-	886	886	34 1	852 2	Y	-0-			-0-
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	18			Y	NO RPT			-0-
BURGHER "D" WELL #: 12 RRCID -> 181979 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12903 - 13110												
05	2077 N	1489	-0-	-588	-0-	1489 3		Y	-0-			-0-
06	2190 N	950	-0-	-1240	-0-	950 3		Y	-0-			-0-
07	2046 N	1528	-0-	-518	-0-	89 1	1439 2	Y	-0-			-0-
08	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	107 1	1899 2	Y	-0-			-0-
09	0	1989	-0-	1989	1989	77 1	1912 2	Y	-0-			-0-
10	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	470			Y	NO RPT			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
BURGHER "D"		WELL #: 11		RRCID -> 182035		COMPL. DATE 02/10/2001		TOTAL DEPTH 13320 PERF.12961 - 13144		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	5642 X	5361	-0-	-281	-0-	5361 3	Y	-0-		-0-
06	5460 X	5265	-0-	-195	-0-	5265 3	Y	-0-		-0-
07	5487 X	5274	-0-	-213	-0-	307 1	Y	-0-	4967 2	-0-
08	5425 X	5190	-0-	-235	-0-	277 1	Y	-0-	4913 2	-0-
09	0	4814	-0-	4814	4814	186 1	Y	-0-	4628 2	-0-
10	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-		Y	NO RPT		-0-

BURGHER "C"		WELL #: 8		RRCID -> 182074		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13234 - 13492		
05	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 3	Y	-0-		-0-
06	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 3	Y	-0-		-0-
07	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	94 1	Y	-0-	1518 2	-0-
08	1581 N	1548	-0-	-33	-0-	83 1	Y	-0-	1465 2	-0-
09	0	1481	-0-	1481	1481	57 1	Y	-0-	1424 2	-0-
10	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-		Y	NO RPT		-0-

BURGHER "E"		WELL #: 3		RRCID -> 182570		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 13105 PERF.12404 - 12834		
05	1085 X	1051	-0-	-34	-0-	1051 3	Y	-0-		-0-
06	1050 X	1034	-0-	-16	-0-	1034 3	Y	-0-		-0-
07	1085 X	969	-0-	-116	-0-	56 1	Y	-0-	913 2	-0-
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	57 1	Y	-0-	1011 2	-0-
09	0	1048	-0-	1048	1048	41 1	Y	-0-	1007 2	-0-
10	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-	87	Y	NO RPT		-0-

BURGHER "C"		WELL #: 6		RRCID -> 182633		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 13465 PERF.13387 - 13611		
05	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732 3	Y	-0-		-0-
06	1590 X	1563	-0-	-27	-0-	1563 3	Y	-0-		-0-
07	2077 X	1228	-0-	-849	-0-	71 1	Y	-0-	1157 2	-0-
08	3720 X	1147	-0-	-2573	-0-	61 1	Y	-0-	1086 2	-0-
09	0	733	-0-	733	733	28 1	Y	-0-	705 2	-0-
10	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-		Y	NO RPT		-0-

BURGHER "A"		WELL #: 6		RRCID -> 182831		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 13570 PERF.13188 - 13368		
05	3410 X	3338	-0-	-72	-0-	3338 3	Y	-0-		-0-
06	3390 X	3293	-0-	-97	-0-	3293 3	Y	-0-		-0-
07	3503 X	3300	-0-	-203	-0-	192 1	Y	-0-	3108 2	-0-
08	3379 X	3141	-0-	-238	-0-	168 1	Y	-0-	2973 2	-0-
09	0	3038	-0-	3038	3038	118 1	Y	-0-	2920 2	-0-
10	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-		Y	NO RPT		-0-

MOODY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 182908		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12493 - 12812		
05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 3	Y	-0-		-0-
06	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 3	Y	-0-		-0-
07	1333 N	1235	-0-	-98	-0-	72 1	Y	-0-	1163 2	-0-
08	1271 N	1208	-0-	-63	-0-	65 1	Y	-0-	1143 2	-0-
09	0	1175	-0-	1175	1175	46 1	Y	-0-	1129 2	-0-
10	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-		Y	NO RPT		-0-

EVANS "A"		WELL #: 6		RRCID -> 182909		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 13705 PERF.12220 - 13515		
05	1736 N	1730	-0-	-6	-0-	1730 3	Y	-0-		-0-
06	1650 N	1633	-0-	-17	-0-	1633 3	Y	-0-		-0-
07	1705 N	1626	-0-	-79	-0-	95 1	Y	-0-	1531 2	-0-
08	1736 N	1634	-0-	-102	-0-	87 1	Y	-0-	1547 2	-0-
09	0	1624	-0-	1624	1624	63 1	Y	-0-	1561 2	-0-
10	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-	12	Y	NO RPT		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MOODY "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 4		RRCID -> 183148		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 12995 PERF.12476 - 12802				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1240 N	679	-0-	-561	-0-	679 3		Y	-0-			-0-
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	620 N	NO RPT	-0-	-620	55			Y	NO RPT			-0-

EVANS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 183263		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 13735 PERF.12911 - 13416				
05	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 3		Y	-0-			-0-
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	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			Y	NO RPT			-0-

SMITH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 183307		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 13620 PERF.12915 - 13385				
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-			-0-
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	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-

EVANS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 183328		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416				
05	1085 N	1005	-0-	-80	-0-	1005 3		Y	-0-			-0-
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	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT			-0-

MOODY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183590		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 12960				
05	3658 X	3579	-0-	-79	-0-	3579 3		Y	-0-			-0-
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	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			Y	NO RPT			-0-

BURGHER "G"		WELL #: 6		RRCID -> 183593		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982				
05	2635 X	2221	-0-	-414	-0-	2221 3		Y	-0-			-0-
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 N	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	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	123			Y	NO RPT			-0-

EVANS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 183594		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 13550 PERF.13096 - 13368				
05	186 N	147	-0-	-39	-0-	147 3		Y	-0-			-0-
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	124 N	NO RPT	-0-	-124	19			Y	NO RPT			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903								
NEAL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 183686		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 13402 PERF.12778 - 13232		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	CODE
05	527 N	422	-0-	-105	-0-	422	3	N	-0-	-0-
06	600 N	407	-0-	-193	-0-	407	3	N	-0-	-0-
07	682 N	421	-0-	-261	-0-	24	1	N	-0-	-0-
08	434 N	424	-0-	-10	-0-	23	1	N	-0-	-0-
09	0	436	-0-	436	436	17	1	N	-0-	-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	2			N	NO RPT	-0-

BURGHER "C"		WELL #: 15		RRCID -> 183830		COMPL. DATE 05/30/2001		TOTAL DEPTH 13550 PERF.13060 - 13366		
05	2387 N	2334	-0-	-53	-0-	2334	3	Y	-0-	-0-
06	2310 N	2245	-0-	-65	-0-	2245	3	Y	-0-	-0-
07	2356 N	2307	-0-	-49	-0-	134	1	Y	-0-	-0-
08	2325 N	2319	-0-	-6	-0-	124	1	Y	-0-	-0-
09	0	2267	-0-	2267	2267	88	1	Y	-0-	-0-
10	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-			Y	NO RPT	-0-

EVANS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 183905		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 13535 PERF.13134 - 13328		
05	1488 X	936	-0-	-552	-0-	936	3	Y	-0-	-0-
06	1500 X	1397	-0-	-103	-0-	1397	3	Y	-0-	-0-
07	1550 X	1270	-0-	-280	-0-	74	1	Y	-0-	-0-
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	67	1	Y	-0-	-0-
09	0	1226	-0-	1226	1226	47	1	Y	-0-	-0-
10	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			Y	NO RPT	-0-

BURGHER "A"		WELL #: 9		RRCID -> 184033		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 13616 PERF.12779 - 13442		
05	403 N	355	-0-	-48	-0-	355	3	Y	-0-	-0-
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	Y	-0-	-0-
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	-0-	-0-
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	-0-	-0-
09	0	382	-0-	382	382	15	1	Y	-0-	-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	10			Y	NO RPT	-0-

WILLIFORD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184349		COMPL. DATE 03/29/2016		TOTAL DEPTH 13515 PERF.12500 - 13330		
05	558 N	383	-0-	-175	-0-	383	3	Y	-0-	-0-
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3	Y	-0-	-0-
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	28	1	Y	-0-	-0-
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	24	1	Y	-0-	-0-
09	0	214	-0-	214	214	8	1	Y	-0-	-0-
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT	-0-

BURGHER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 184358		COMPL. DATE 06/27/2001		TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 13874		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BURGHER "B"		WELL #: 1		RRCID -> 184441		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12834 - 13365		
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-	-0-
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-	-0-
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-	-0-
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-	-0-
09	0	343	-0-	343	343	13	1	N	-0-	-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	188			N	NO RPT	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903												
BURGHER "G"		WELL #: 7		RRCID -> 184480		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 13385		PERF.12967 - 13216				
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			Y	-0-			-0-
06	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			Y	-0-			-0-
07	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	127	1	2061	2	Y	-0-			-0-
08	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	115	1	2043	2	Y	-0-			-0-
09	0	1929	-0-	1929	1929	75	1	1854	2	Y	-0-			-0-
10	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT			-0-

BURGHER "E"		WELL #: 7		RRCID -> 184527		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 13320		PERF.13035 - 13142				
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-			-0-
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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIFORD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 184638		COMPL. DATE 12/29/2012		TOTAL DEPTH 13600		PERF.13086 - 13342				
05	3410 X	2994	-0-	-416	-0-	2994	3			Y	-0-			-0-
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	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	297					Y	NO RPT			-0-

BURGHER "C"		WELL #: 17		RRCID -> 184936		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 13565		PERF.13299 - 13400				
05	3069 X	3020	-0-	-49	-0-	3020	3			Y	-0-			-0-
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	2883 N	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIFORD "A"		WELL #: 4		RRCID -> 185355		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 13470		PERF.13032 - 13290				
05	2015 X	945	-0-	-1070	-0-	945	3			Y	-0-			-0-
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	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	591					Y	NO RPT			-0-

BURGHER "E"		WELL #: 11		RRCID -> 185378		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 13095		PERF.12828 - 12945				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BURGHER "E"		WELL #: 8		RRCID -> 185450		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 13545		PERF.13067 - 13330				
05	1116 N	1109	-0-	-7	-0-	1109	3			Y	-0-			-0-
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	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	225					Y	NO RPT			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "D"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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				
05	1488 N	1391	-0-	-97	-0-	1391	3			Y	-0-					-0-
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	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	237					Y	NO RPT					-0-

PHILLIP IVY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 185596		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 13616		PERF.13146		- 13346				
05	2480 X	954	-0-	-1526	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
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	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEAL "B"		WELL #: 2		RRCID -> 185932		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13232		- 13411				
05	2821 N	2307	-0-	-514	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
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	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	68					N	NO RPT					-0-

BURGHER "G"		WELL #: 5		RRCID -> 186127		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 13170		PERF.12342		- 12700				
05	1178 X	518	-0-	-660	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
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	961 N	NO RPT	-0-	-961	384					Y	NO RPT					-0-

WILLIFORD "A"		WELL #: 5		RRCID -> 186128		COMPL. DATE 09/13/2001		TOTAL DEPTH 13665		PERF.13228		- 13466				
05	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			Y	-0-					-0-
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	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURGHER "C"		WELL #: 11		RRCID -> 186160		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 13610		PERF.13276		- 13445				
05	3069 X	3039	-0-	-30	-0-	3039	3			Y	-0-					-0-
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	3038 N	NO RPT	-0-	-3038	33					Y	NO RPT					-0-

BURGHER "D"		WELL #: 13		RRCID -> 186419		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 13230		PERF.12968		- 13048				
05	5115 X	4406	-0-	-709	-0-	4406	3			Y	-0-					-0-
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	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					-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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURGHER "D"		WELL #: 16		RRCID -> 186561		COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12870 - 12995								
05	3596 X	3217	-0-	-379	-0-	3217	3			Y	-0-					-0-
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	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURGHER "G"		WELL #: 4		RRCID -> 186565		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 13240 PERF.12798 - 12884								
05	2170 X	1323	-0-	-847	-0-	1323	3			Y	-0-					-0-
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	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOODY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 186576		COMPL. DATE 04/13/2016		TOTAL DEPTH 13116 PERF.11338 - 12892								
05	2666 N	2330	-0-	-336	-0-	2330	3			Y	-0-					-0-
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	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-	6				Y	NO RPT					-0-

BURGHER "C"		WELL #: 12		RRCID -> 186643		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13084 - 13414								
05	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-
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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	144				Y	NO RPT					-0-

BURGHER "D"		WELL #: 15		RRCID -> 186853		COMPL. DATE 04/09/2016		TOTAL DEPTH 13435 PERF.12576 - 13259								
05	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
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	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	72				Y	NO RPT					-0-

BURGHER "A"		WELL #: 12		RRCID -> 186912		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 13600 PERF.12715 - 13268								
05	372 N	22	-0-	-350	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
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	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "C"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
M	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
WELL #: 14 RRCID -> 187238 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13320 - 13476										
05	2108 N	1986	-0-	-122	-0-	1986 3	Y	-0-		-0-
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-
08	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	109 1	1941 2	Y		-0-
09	0	2009	-0-	2009	2009	78 1	1931 2	Y		-0-
10	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-			Y	NO RPT	-0-
WELL #: 11 RRCID -> 187356 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13170 - 13322										
05	1705 N	1232	-0-	-473	-0-	1232 3	Y	-0-		-0-
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-
08	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	90 1	1594 2	Y		-0-
09	0	1334	-0-	1334	1334	52 1	1282 2	Y		-0-
10	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	94			Y	NO RPT	-0-
WELL #: 4 RRCID -> 187478 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13142 - 13396										
05	1488 N	328	-0-	-1160	-0-	328 3	Y	-0-		-0-
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-
08	341 N	106	-0-	-235	-0-	6 1	100 2	Y		-0-
09	0	277	-0-	277	277	11 1	266 2	Y		-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	215			Y	NO RPT	-0-
WELL #: 7 RRCID -> 187570 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12338 - 12706										
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	Y	-0-		-0-
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-
08	93 N	66	-0-	-27	-0-	4 1	62 2	Y		-0-
09	0	62	-0-	62	62	2 1	60 2	Y		-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT	-0-
WELL #: 6 RRCID -> 187695 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13188 - 13332										
05	6479 X	5799	-0-	-680	-0-	5799 3	Y	-0-		-0-
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-
08	6417 X	5829	-0-	-588	-0-	311 1	5518 2	Y		-0-
09	0	4657	-0-	4657	4657	180 1	4477 2	Y		-0-
10	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-			Y	NO RPT	-0-
WELL #: 2 RRCID -> 187872 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14636 - 14641										
05	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	6412 3	Y	-0-		-0-
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-
08	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	358 1	6344 2	Y		-0-
09	0	6100	-0-	6100	6100	236 1	5864 2	Y		-0-
10	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-			Y	NO RPT	-0-
WELL #: 14 RRCID -> 187957 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13456 - 13514										
05	3193 X	3129	-0-	-64	-0-	3129 3	Y	-0-		-0-
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-
08	3162 X	3054	-0-	-108	-0-	163 1	2891 2	Y		-0-
09	0	3037	-0-	3037	3037	118 1	2919 2	Y		-0-
10	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			Y	NO RPT	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "C"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
WELL #: 10		RRCID -> 187987		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 13500		PERF.13038 - 13247			
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
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3		Y	-0-		-0-
06	540 N	367	-0-	-173	-0-	367 3		Y	-0-		-0-
07	558 N	198	-0-	-360	-0-	12 1	186 2	Y	-0-		-0-
08	837 N	540	-0-	-297	-0-	29 1	511 2	Y	-0-		-0-
09	0	685	-0-	685		27 1	658 2	Y	-0-		-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	499			Y	NO RPT		-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 3		RRCID -> 188001		COMPL. DATE 09/29/2001		TOTAL DEPTH 13540		PERF.12882 - 13348	
05	310 N	248	-0-	-62	-0-	248 3		Y	-0-		-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		Y	-0-		-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4 1	64 2	Y	-0-		-0-
08	248 N	39	-0-	-209	-0-	2 1	37 2	Y	-0-		-0-
09	0	29	-0-	29	29	1 1	28 2	Y	-0-		-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		-0-

BURGHER "E"		WELL #: 5		RRCID -> 188035		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 13350		PERF.12961 - 13050	
05	3379 X	3152	-0-	-227	-0-	3152 3		Y	-0-		-0-
06	3270 X	3174	-0-	-96	-0-	3174 3		Y	-0-		-0-
07	3379 X	3187	-0-	-192	-0-	185 1	3002 2	Y	-0-		-0-
08	3255 X	3166	-0-	-89	-0-	169 1	2997 2	Y	-0-		-0-
09	0	3106	-0-	3106	3106	120 1	2986 2	Y	-0-		-0-
10	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			Y	NO RPT		-0-

NEAL "B"		WELL #: 3		RRCID -> 188061		COMPL. DATE 12/15/2001		TOTAL DEPTH 13610		PERF.13224 - 13292	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PHILLIP IVY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 188146		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 13600		PERF.13260 - 13385	
05	1643 N	1130	-0-	-513	-0-	1130 3		Y	-0-		-0-
06	3000 N	5211	-0-	2211	2211	5211 3		Y	-0-		-0-
07	3100 N	6326	-0-	3226	5437	368 1	5958 2	Y	-0-		-0-
08	10387 X	4950	-0-	-5437	-0-	264 1	4686 2	Y	-0-		-0-
09	0	4065	-0-	4065	4065	157 1	3908 2	Y	-0-		-0-
10	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-			Y	NO RPT		-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 5		RRCID -> 188254		COMPL. DATE 10/13/2001		TOTAL DEPTH 13575		PERF.13152 - 13320	
05	2294 X	2117	-0-	-177	-0-	2117 3		Y	-0-		-0-
06	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	2169 3		Y	-0-		-0-
07	2232 X	1581	-0-	-651	-0-	92 1	1489 2	Y	-0-		-0-
08	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	134 1	2377 2	Y	-0-		-0-
09	0	2796	-0-	2796	2796	108 1	2688 2	Y	-0-		-0-
10	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	1215			Y	NO RPT		-0-

PARKER, J & L "E"		WELL #: 1		RRCID -> 188532		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 13070		PERF.12718 - 12874	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "G"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "G"		//CONT.//	25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
		//CONT.//	220903													
		WELL #:	9	RRCID ->		188570	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12916	-		13010	
05	3999 X	3022	-0-	-977	-0-	3022	3			Y	-0-					-0-
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	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #:	6	RRCID ->		189206	COMPL. DATE	04/26/2002	TOTAL DEPTH	13570	PERF.	13275	-		13370	
05	4712 X	1513	-0-	-3199	-0-	1513	3			Y	-0-					-0-
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	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOWERS "A"		WELL #:	1	RRCID ->		189475	COMPL. DATE	04/11/2002	TOTAL DEPTH	13236	PERF.	12940	-		13059	
05	1550 N	1464	-0-	-86	-0-	1464	3			Y	-0-					-0-
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	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #:	7	RRCID ->		189518	COMPL. DATE	06/05/2002	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	13094	-		13288	
05	3100 N	3527	-0-	427	427	3527	3			Y	-0-					-0-
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	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #:	1	RRCID ->		189530	COMPL. DATE	06/12/2002	TOTAL DEPTH	13220	PERF.	12882	-		13073	
05	3100 N	3171	-0-	71	71	3171	3			Y	-0-					-0-
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	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURGHER "G"		WELL #:	8	RRCID ->		189555	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	13520	PERF.	13000	-		13278	
05	5394 X	5200	-0-	-194	-0-	5200	3			Y	-0-					-0-
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	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					-0-

APC ANDERSON		WELL #:	1	RRCID ->		189696	COMPL. DATE	07/18/2002	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	13056	-		13226	
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
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	434 N	NO RPT	-0-	-434	61					N	NO RPT					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PARKER, J & L "E"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE					
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PARKER, J & L "E"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE					
		WELL #:	2	RRCID ->	190006	COMPL. DATE	07/21/2002	TOTAL DEPTH	13175	PERF.12883	- 12956
05	1860 N	1785	-0-	-75	-0-	1785	3	Y	-0-		-0-
06	1740 N	1722	-0-	-18	-0-	1722	3	Y	-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	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			Y	NO RPT		-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #:	8	RRCID ->	190170	COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL DEPTH	13575	PERF.13152	- 13388
05	3410 X	3165	-0-	-245	-0-	3165	3	Y	-0-		-0-
06	3300 X	3268	-0-	-32	-0-	3268	3	Y	-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	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			Y	NO RPT		-0-

IVY, BETTY JEAN 'A		WELL #:	2	RRCID ->	190761	COMPL. DATE	09/04/2002	TOTAL DEPTH	13180	PERF.12814	- 13000
05	5425 X	5055	-0-	-370	-0-	5055	3	Y	-0-		-0-
06	5190 X	4669	-0-	-521	-0-	4669	3	Y	-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	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-			Y	NO RPT		-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #:	5	RRCID ->	190839	COMPL. DATE	09/11/2002	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12984	- 13090
05	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	3	Y	-0-		-0-
06	5070 X	4594	-0-	-476	-0-	4594	3	Y	-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	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			Y	NO RPT		-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #:	10	RRCID ->	191213	COMPL. DATE	09/24/2002	TOTAL DEPTH	13650	PERF.13354	- 13446
05	2480 N	2429	-0-	-51	-0-	2429	3	Y	-0-		-0-
06	2580 N	2437	-0-	-143	-0-	2437	3	Y	-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	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-			Y	NO RPT		-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #:	4	RRCID ->	191389	COMPL. DATE	10/18/2002	TOTAL DEPTH	13400	PERF.13014	- 13181
05	3131 X	2971	-0-	-160	-0-	2971	3	Y	-0-		-0-
06	3300 X	3233	-0-	-67	-0-	3233	3	Y	-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	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			Y	NO RPT		-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #:	9	RRCID ->	191500	COMPL. DATE	10/30/2002	TOTAL DEPTH	13636	PERF.13222	- 13460
05	1054 N	962	-0-	-92	-0-	962	3	Y	-0-		-0-
06	900 N	882	-0-	-18	-0-	882	3	Y	-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	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
		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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-

APC CLARIDGE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191922		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 13305		PERF.12936 - 13100							
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APC ANDERSON		WELL #: 2		RRCID -> 192164		COMPL. DATE 11/28/2002		TOTAL DEPTH 13377		PERF.13030 - 13242							
05	7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	7713	3				N	-0-					-0-
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	155 X	NO RPT	-0-	-155	4762						N	NO RPT					-0-

APC CLARIDGE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 192330		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 13395		PERF.13015 - 13163							
05	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3				Y	-0-					-0-
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	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	663						Y	NO RPT					-0-

BOWERS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 192376		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 13185		PERF.12556 - 12872							
05	1271 N	745	-0-	-526	-0-	745	3				Y	-0-					-0-
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	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	270						Y	NO RPT					-0-

APC ANDERSON		WELL #: 3		RRCID -> 192976		COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL DEPTH 13485		PERF.12984 - 16116							
05	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	3				N	-0-					-0-
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	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-						N	NO RPT					-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 193065		COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL DEPTH 13240		PERF.12931 - 13039							
05	3162 X	3141	-0-	-21	-0-	3141	3				Y	-0-					-0-
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	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-						Y	NO RPT					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, HUNTER "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 5 RRCID -> 193615 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132										
05	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600 3	Y	-0-		-0-
06	2370 N	2105	-0-	-265	-0-	2105 3	Y	-0-		-0-
07	2635 N	1880	-0-	-755	-0-	109 1 1771 2	Y	-0-		-0-
08	2604 N	1380	-0-	-1224	-0-	74 1 1306 2	Y	-0-		-0-
09	0	1243	-0-	1243	1243	48 1 1195 2	Y	-0-		-0-
10	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-		Y	NO RPT		-0-

WELL #: 13 RRCID -> 193617 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 13042										
05	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316 3	Y	-0-		-0-
06	3240 X	3160	-0-	-80	-0-	3160 3	Y	-0-		-0-
07	3348 X	3143	-0-	-205	-0-	183 1 2960 2	Y	-0-		-0-
08	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	191 1 3393 2	Y	-0-		-0-
09	0	3101	-0-	3101	3101	120 1 2981 2	Y	-0-		-0-
10	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-		Y	NO RPT		-0-

WELL #: 4 RRCID -> 193618 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12813 - 13072										
05	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249 3	Y	-0-		-0-
06	3060 X	2222	-0-	-838	-0-	2222 3	Y	-0-		-0-
07	3162 X	2284	-0-	-878	-0-	133 1 2151 2	Y	-0-		-0-
08	3224 X	1988	-0-	-1236	-0-	106 1 1882 2	Y	-0-		-0-
09	0	1539	-0-	1539	1539	60 1 1479 2	Y	-0-		-0-
10	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-		Y	NO RPT		-0-

WELL #: 4 RRCID -> 193636 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12968 - 13221										
05	3286 X	2113	-0-	-1173	-0-	2113 3	N	-0-		-0-
06	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450 3	N	-0-		-0-
07	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	351 1 5680 2	N	-0-		-0-
08	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	346 1 6138 2	N	-0-		-0-
09	0	5820	-0-	5820	5820	225 1 5595 2	N	-0-		-0-
10	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	1139		N	NO RPT		-0-

WELL #: 1 RRCID -> 194153 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14673 - 15400										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WELL #: 20 RRCID -> 194230 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13038 - 13219										
05	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168 3	Y	-0-		-0-
06	3060 X	3037	-0-	-23	-0-	3037 3	Y	-0-		-0-
07	3193 X	3104	-0-	-89	-0-	181 1 2923 2	Y	-0-		-0-
08	3162 X	3097	-0-	-65	-0-	165 1 2932 2	Y	-0-		-0-
09	0	3214	-0-	3214	3214	124 1 3090 2	Y	-0-		-0-
10	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	52		Y	NO RPT		-0-

WELL #: 23 RRCID -> 194267 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382										
05	2449 X	2107	-0-	-342	-0-	2107 3	Y	-0-		-0-
06	2250 X	1737	-0-	-513	-0-	1737 3	Y	-0-		-0-
07	2325 X	1770	-0-	-555	-0-	103 1 1667 2	Y	-0-		-0-
08	2108 N	2097	-0-	-11	-0-	112 1 1985 2	Y	-0-		-0-
09	0	1734	-0-	1734	1734	67 1 1667 2	Y	-0-		-0-
10	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-		Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "G"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
		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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 11		RRCID -> 194296		COMPL. DATE 03/18/2003		TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 195848		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 13165 PERF.12812 - 12933								
05	4402 X	4080	-0-	-322	-0-	4080	3			Y	-0-					-0-
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	-0-	156	1	3862	2	Y	-0-					-0-
10	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURGHER "D"		WELL #: 18		RRCID -> 195849		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180								
05	4123 X	3986	-0-	-137	-0-	3986	3			Y	-0-					-0-
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	-0-	142	1	3527	2	Y	-0-					-0-
10	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURGHER "D"		WELL #: 20		RRCID -> 195850		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171								
05	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			Y	-0-					-0-
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	-0-	24	1	600	2	Y	-0-					-0-
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 13		RRCID -> 195851		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334								
05	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	3			Y	-0-					-0-
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	-0-	127	1	3160	2	Y	-0-					-0-
10	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 12		RRCID -> 195852		COMPL. DATE 04/29/2003		TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294								
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC APC ANDERSON		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
		WELL #: 5		RRCID -> 195854		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 13182			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BURGHER "C"		WELL #: 19		RRCID -> 195855		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 13400 PERF.13043 - 13089			
05	1767 N	1740	-0-	-27	-0-	1740	3	Y	-0-		-0-
06	1860 N	1657	-0-	-203	-0-	1657	3	Y	-0-		-0-
07	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	115	1	1858	2	Y	-0-
08	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	99	1	1764	2	Y	-0-
09	0	1648	-0-	1648	1648	64	1	1584	2	Y	-0-
10	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-			Y	NO RPT		-0-

PARKER, J & L "E"		WELL #: 3		RRCID -> 195856		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 13105 PERF.12728 - 12911			
05	2573 N	1	-0-	-2572	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
06	2340 N	8	-0-	-2332	-0-	8	3	Y	-0-		-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
09	0	25	-0-	25	25	1	1	24	2	Y	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KNOWLES "A"		WELL #: 1		RRCID -> 195858		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592			
05	7966 X	7966	-0-	-0-	-0-	7966	3	N	-0-		-0-
06	7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	3	N	-0-		-0-
07	7641 X	7641	-0-	-0-	-0-	444	1	7197	2	N	-0-
08	7498 X	7498	-0-	-0-	-0-	400	1	7098	2	N	-0-
09	0	7160	-0-	7160	7160	277	1	6883	2	N	-0-
10	7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-			N	NO RPT		-0-

BURGHER "D"		WELL #: 21		RRCID -> 196231		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 13227 PERF.12606 - 13023			
05	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3	Y	-0-		-0-
06	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3	Y	-0-		-0-
07	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	112	1	1814	2	Y	-0-
08	1953 N	1846	-0-	-107	-0-	99	1	1747	2	Y	-0-
09	0	1815	-0-	1815	1815	70	1	1745	2	Y	-0-
10	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			Y	NO RPT		-0-

BURGHER "E"		WELL #: 13		RRCID -> 196233		COMPL. DATE 06/23/2003		TOTAL DEPTH 13126 PERF.12789 - 12933			
05	837 N	579	-0-	-258	-0-	579	3	Y	-0-		-0-
06	870 N	729	-0-	-141	-0-	729	3	Y	-0-		-0-
07	775 N	712	-0-	-63	-0-	41	1	671	2	Y	-0-
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	34	1	609	2	Y	-0-
09	0	698	-0-	698	698	27	1	671	2	Y	-0-
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT		-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 196248		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 13260 PERF.12950 - 13074			
05	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3	Y	-0-		-0-
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	3	Y	-0-		-0-
07	217 N	196	-0-	-21	-0-	11	1	185	2	Y	-0-
08	217 N	205	-0-	-12	-0-	11	1	194	2	Y	-0-
09	0	96	-0-	96	96	4	1	92	2	Y	-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, HUNTER "A"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 10 RRCID -> 196257 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12864 - 13001											
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 3		Y	-0-		-0-
06	1560 N	1486	-0-	-74	-0-	1486 3		Y	-0-		-0-
07	1891 N	310	-0-	-1581	-0-	18 1	292 2	Y	-0-		-0-
08	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	127 1	2251 2	Y	-0-		-0-
09	0	1374	-0-	1374	-0-	53 1	1321 2	Y	-0-		-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	1064		Y	NO RPT		-0-

WELL #: 14 RRCID -> 196292 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13050 - 13164											
05	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	2414 3		Y	-0-		-0-
06	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2449 3		Y	-0-		-0-
07	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	160 1	2586 2	Y	-0-		-0-
08	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	147 1	2614 2	Y	-0-		-0-
09	0	2155	-0-	2155	-0-	83 1	2072 2	Y	-0-		-0-
10	2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-			Y	NO RPT		-0-

WELL #: 8 RRCID -> 196311 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12850 - 12980											
05	4123 X	3662	-0-	-461	-0-	3662 3		Y	-0-		-0-
06	3870 X	3615	-0-	-255	-0-	3615 3		Y	-0-		-0-
07	3937 X	3728	-0-	-209	-0-	217 1	3511 2	Y	-0-		-0-
08	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	212 1	3763 2	Y	-0-		-0-
09	0	3585	-0-	3585	-0-	139 1	3446 2	Y	-0-		-0-
10	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-			Y	NO RPT		-0-

WELL #: 5 RRCID -> 196312 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799											
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		Y	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	102	-0-	102	-0-	5 1	97 2	Y	-0-		-0-
09	T. A.	110	-0-	110	-0-	212	4 1	106 2	Y	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	212		Y	NO RPT		-0-

WELL #: 6 RRCID -> 196314 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12928 - 13034											
05	2883 X	2873	-0-	-10	-0-	2873 3		Y	-0-		-0-
06	2790 X	2687	-0-	-103	-0-	2687 3		Y	-0-		-0-
07	2759 X	2443	-0-	-316	-0-	142 1	2301 2	Y	-0-		-0-
08	2852 N	2515	-0-	-337	-0-	134 1	2381 2	Y	-0-		-0-
09	0	2643	-0-	2643	-0-	102 1	2541 2	Y	-0-		-0-
10	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-	194		Y	NO RPT		-0-

WELL #: 9 RRCID -> 196468 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13058 - 13144											
05	3596 X	2983	-0-	-613	-0-	2983 3		Y	-0-		-0-
06	3270 X	3148	-0-	-122	-0-	3148 3		Y	-0-		-0-
07	3379 X	2838	-0-	-541	-0-	165 1	2673 2	Y	-0-		-0-
08	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	186 1	3300 2	Y	-0-		-0-
09	0	3333	-0-	3333	-0-	129 1	3204 2	Y	-0-		-0-
10	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-	78		Y	NO RPT		-0-

WELL #: 6 RRCID -> 196598 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13013 - 13160											
05	8897 X	6382	-0-	-2515	-0-	6382 3		Y	-0-		-0-
06	8610 X	6226	-0-	-2384	-0-	6226 3		Y	-0-		-0-
07	8897 X	6295	-0-	-2602	-0-	366 1	5929 2	Y	-0-		-0-
08	6696 X	6165	-0-	-531	-0-	329 1	5836 2	Y	-0-		-0-
09	0	5853	-0-	5853	-0-	227 1	5626 2	Y	-0-		-0-
10	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-			Y	NO RPT		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "E"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "E"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 15		RRCID -> 196693		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 13393		PERF.13084 - 13162			
05	1643 X	1207	-0-	-436	-0-	1207	3		Y	-0-			-0-
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	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT		-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 196882		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 13661		PERF.13256 - 13436			
05	5859 X	5756	-0-	-103	-0-	5756	3		Y	-0-			-0-
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	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT		-0-

BURGHER "D"		WELL #: 17		RRCID -> 196900		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 13258		PERF.12958 - 13030			
05	3503 X	3131	-0-	-372	-0-	3131	3		Y	-0-			-0-
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	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT		-0-

BURGHER "D"		WELL #: 19		RRCID -> 196903		COMPL. DATE 08/07/2003		TOTAL DEPTH 13310		PERF.13040 - 13045			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BURGHER "D"		WELL #: 23		RRCID -> 196904		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 13435		PERF.13120 - 13235			
05	1705 N	1550	-0-	-155	-0-	1550	3		Y	-0-			-0-
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	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT		-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 196906		COMPL. DATE 07/23/2003		TOTAL DEPTH 13211		PERF.12948 - 13007			
05	3069 X	3065	-0-	-4	-0-	3065	3		N	-0-			-0-
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	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT		-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 196943		COMPL. DATE 08/09/2003		TOTAL DEPTH 13230		PERF.12844 - 12992			
05	3937 X	3184	-0-	-753	-0-	3184	3		Y	-0-			-0-
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	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	2214					Y	NO RPT		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, HUNTER "A"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
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

WELL #: 7 RRCID -> 197135 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035																
05	7479 X	3904	-0-	-3575	-0-	3904	3			Y	-0-					-0-
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	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELL #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986																
05	372 N	266	-0-	-106	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
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	217 N	NO RPT	-0-	-217	61					Y	NO RPT					-0-

WELL #: 17 RRCID -> 197238 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13106 - 13181																
05	3441 X	3308	-0-	-133	-0-	3308	3			Y	-0-					-0-
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	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELL #: 12 RRCID -> 197240 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152																
05	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			Y	-0-					-0-
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	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELL #: 15 RRCID -> 197628 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458																
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELL #: 21 RRCID -> 197710 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255																
05	4371 X	3699	-0-	-672	-0-	3699	3			Y	-0-					-0-
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	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	47					Y	NO RPT					-0-

WELL #: 14 RRCID -> 198357 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12942																
05	3317 X	3303	-0-	-14	-0-	3303	3			Y	-0-					-0-
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	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903								
IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 15		RRCID -> 198371		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	16884 X	4408	-0-	-12476	-0-	4408 3		Y	-0-	-0-
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	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-			Y	NO RPT	-0-

BURGHER "C"		WELL #: 22		RRCID -> 198884		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 13233		
05	341 X	320	-0-	-21	-0-	320 3		Y	-0-	-0-
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	217 N	NO RPT	-0-	-217	233			Y	NO RPT	-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 198952		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 13260 PERF.12878 - 13012		
05	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911 3		Y	-0-	-0-
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	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-			Y	NO RPT	-0-

APC CLARIDGE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 199295		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 11		RRCID -> 200246		COMPL. DATE 02/07/2017		TOTAL DEPTH 13448 PERF.12682 - 13142		
05	3441 X	3245	-0-	-196	-0-	3245 3		Y	-0-	-0-
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	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			Y	NO RPT	-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 19		RRCID -> 200779		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960		
05	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 3		Y	-0-	-0-
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	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			Y	NO RPT	-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 11		RRCID -> 200937		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140		
05	5363 X	5131	-0-	-232	-0-	5131 3		Y	-0-	-0-
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	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-			Y	NO RPT	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, HUNTER "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 12 RRCID -> 201165 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 13116													
05	3224 X	81	-0-	-3143	-0-	81	3		Y	-0-			-0-
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-
08	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	139	1	2462	2	Y			-0-
09	0	5482	-0-	5482	5482	212	1	5270	2	Y			-0-
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	4800				Y	NO RPT			-0-

WELL #: 24 RRCID -> 201513 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140													
05	3069 X	93	-0-	-2976	-0-	93	3		Y	-0-			-0-
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-
08	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT			-0-

WELL #: 2 RRCID -> 202042 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 16828 PERF.14812 - 16815													
05	6634 X	6518	-0-	-116	-0-	6518	3		N	-0-			-0-
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-
08	6510 X	6189	-0-	-321	-0-	330	1	5859	2	N			-0-
09	0	7390	-0-	7390	7390	286	1	7104	2	N			-0-
10	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	880				N	NO RPT			-0-

WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154													
05	7099 X	5892	-0-	-1207	-0-	5892	3		Y	-0-			-0-
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-
08	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	338	1	5992	2	Y			-0-
09	0	5958	-0-	5958	5958	231	1	5727	2	Y			-0-
10	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	68				Y	NO RPT			-0-

WELL #: 14 RRCID -> 202174 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 12952													
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		Y	-0-			-0-
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-
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	Y			-0-
09	0	33	-0-	33	33	1	1	32	2	Y			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			-0-

WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620													
05	6262 X	5899	-0-	-363	-0-	5899	3		N	-0-			-0-
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-
08	5890 X	5663	-0-	-227	-0-	302	1	5361	2	N			-0-
09	0	5367	-0-	5367	5367	208	1	5159	2	N			-0-
10	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-				N	NO RPT			-0-

WELL #: 1 RRCID -> 202286 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506													
05	4154 X	3972	-0-	-182	-0-	3972	3		N	-0-			-0-
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-
08	4061 X	299	-0-	-3762	-0-	16	1	283	2	N			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-				N	NO RPT			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, HUNTER "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
		WELL #: 14		RRCID -> 202805		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 13450		PERF.12908 - 13029		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	3782 X	2521	-0-	-1261	-0-	2521	3		Y	-0-		-0-
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	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT	-0-

APC CLARIDGE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 202810		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH 13375		PERF.13002 - 13185		
05	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3		Y	-0-		-0-
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	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	265				Y	NO RPT	-0-

APC CLARIDGE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 202834		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13346 - 13356		
05	5332 X	5049	-0-	-283	-0-	5049	3		Y	-0-		-0-
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	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT	-0-

PICKENS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 202856		COMPL. DATE 10/16/2003		TOTAL DEPTH 17376		PERF.15099 - 17100		
05	3813 X	3647	-0-	-166	-0-	3647	3		N	-0-		-0-
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	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT	-0-

WILLIFORD "C"		WELL #: 2		RRCID -> 202858		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 16508		PERF.14880 - 16245		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 8		RRCID -> 202860		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 13279		PERF.12891 - 13049		
05	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3		Y	-0-		-0-
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	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT	-0-

REED "C"		WELL #: 1		RRCID -> 202863		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 16940		PERF.14890 - 15507		
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-		-0-
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	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	345				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
APC ANDERSON		WELL #: 6		RRCID -> 202892		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 13430 PERF.13023 - 13270			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	6944 X	6572	-0-	-372	-0-	6572 3		N	-0-		-0-
06	6720 X	6181	-0-	-539	-0-	6181 3		N	-0-		-0-
07	6944 X	3862	-0-	-3082	-0-	225 1	3637 2	N	-0-		-0-
08	6634 X	3792	-0-	-2842	-0-	202 1	3590 2	N	-0-		-0-
09	0	3523	-0-	3523	3523	136 1	3387 2	N	-0-		-0-
10	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-			N	NO RPT		-0-

PERRENOT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 202951		COMPL. DATE 05/12/2016		TOTAL DEPTH 17100 PERF.14900 - 16680			
05	1178 N	1045	-0-	-133	-0-	1045 3		N	-0-		-0-
06	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 3		N	-0-		-0-
07	1240 N	1004	-0-	-236	-0-	58 1	946 2	N	-0-		-0-
08	1054 N	961	-0-	-93	-0-	51 1	910 2	N	-0-		-0-
09	0	1214	-0-	1214	1214	47 1	1167 2	N	-0-		-0-
10	992 N	NO RPT	-0-	-992	222			N	NO RPT		-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 14		RRCID -> 202999		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 13480 PERF.13144 - 13154			
05	3596 X	3508	-0-	-88	-0-	3508 3		Y	-0-		-0-
06	3420 X	3328	-0-	-92	-0-	3328 3		Y	-0-		-0-
07	3565 X	3374	-0-	-191	-0-	196 1	3178 2	Y	-0-		-0-
08	3534 X	3464	-0-	-70	-0-	185 1	3279 2	Y	-0-		-0-
09	0	3309	-0-	3309	3309	128 1	3181 2	Y	-0-		-0-
10	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			Y	NO RPT		-0-

IVY, PHILLIPS "A"		WELL #: 17		RRCID -> 203005		COMPL. DATE 06/28/2004		TOTAL DEPTH 13497 PERF.13151 - 13290			
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		Y	-0-		-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		Y	-0-		-0-
07	372 N	40	-0-	-332	-0-	2 1	38 2	Y	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-

BURGHER "C"		WELL #: 18		RRCID -> 203085		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 13305			
05	6107 X	5844	-0-	-263	-0-	5844 3		Y	-0-		-0-
06	5760 X	5558	-0-	-202	-0-	5558 3		Y	-0-		-0-
07	5735 X	5588	-0-	-147	-0-	325 1	5263 2	Y	-0-		-0-
08	5797 X	5467	-0-	-330	-0-	292 1	5175 2	Y	-0-		-0-
09	0	5186	-0-	5186	5186	201 1	4985 2	Y	-0-		-0-
10	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-			Y	NO RPT		-0-

PARKER, LOUETTA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 203092		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720			
05	7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	7330 3		N	-0-		-0-
06	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	6643 3		N	-0-		-0-
07	1519 X	916	-0-	-603	-0-	53 1	863 2	N	-0-		-0-
08	1519 X	544	-0-	-975	-0-	29 1	515 2	N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-			N	NO RPT		-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 16		RRCID -> 203328		COMPL. DATE 06/06/2004		TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

 DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 BONNER, HUNTER "A" WELL #: 13 RRCID -> 203874 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12910 - 13134

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
05	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3			Y	-0-			-0-
06	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	3			Y	-0-			-0-
07	279 N	274	-0-	-5	-0-	16	1	258	2	Y	-0-			-0-
08	279 N	268	-0-	-11	-0-	14	1	254	2	Y	-0-			-0-
09	0	276	-0-	276	276	11	1	265	2	Y	-0-			-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			-0-

 DYNEGY "C" WELL #: 1 RRCID -> 203896 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 16875 PERF.15016 - 16868

05	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	3			N	-0-			-0-
06	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	3			N	-0-			-0-
07	3100 N	5496	-0-	2396	2396	320	1	5176	2	N	-0-			-0-
08	7472 X	5076	-0-	-2396	-0-	271	1	4805	2	N	-0-			-0-
09	0	4942	-0-	4942	4942	191	1	4751	2	N	-0-			-0-
10	93 X	NO RPT	-0-	-93	4849					N	NO RPT			-0-

 BURGHER "A" WELL #: 18 RRCID -> 203988 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13686 PERF.13300 - 13310

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

 KNOWLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 204541 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15062 - 16774

05	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			N	-0-			-0-
06	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-			-0-
07	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	137	1	2222	2	N	-0-			-0-
08	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	119	1	2110	2	N	-0-			-0-
09	0	2214	-0-	2214	2214	86	1	2128	2	N	-0-			-0-
10	434 X	NO RPT	-0-	-434	1780					N	NO RPT			-0-

 BURGHER "A" WELL #: 17 RRCID -> 204551 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13046 - 13476

05	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			Y	-0-			-0-
06	1500 N	810	-0-	-690	-0-	810	3			Y	-0-			-0-
07	1488 N	217	-0-	-1271	-0-	13	1	204	2	Y	-0-			-0-
08	1705 N	860	-0-	-845	-0-	46	1	814	2	Y	-0-			-0-
09	0	710	-0-	710	710	27	1	683	2	Y	-0-			-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	493					Y	NO RPT			-0-

 EVANS "A" WELL #: 13 RRCID -> 204926 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13292 - 13297

05	2728 X	2573	-0-	-155	-0-	2573	3			Y	-0-			-0-
06	2640 X	2523	-0-	-117	-0-	2523	3			Y	-0-			-0-
07	2728 X	2509	-0-	-219	-0-	146	1	2363	2	Y	-0-			-0-
08	2573 N	2524	-0-	-49	-0-	135	1	2389	2	Y	-0-			-0-
09	0	2400	-0-	2400	2400	93	1	2307	2	Y	-0-			-0-
10	2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT			-0-

 REED "C" WELL #: 2 RRCID -> 205075 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 16888 PERF.13268 - 16744

05	279 N	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-			-0-
06	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-			-0-
07	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	67	1	1079	2	N	-0-			-0-
08	938 N	938	-0-	-0-	-0-	50	1	888	2	N	-0-			-0-
09	0	806	-0-	806	806	31	1	775	2	N	-0-			-0-
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	124					N	NO RPT			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, BETTY JEAN "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 20 RRCID -> 205145 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13276 PERF.12990 - 13000													
05	4309 X	4205	-0-	-104	-0-	4205	3		Y	-0-			-0-
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	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-				Y	NO RPT			-0-

WELL #: 18 RRCID -> 205148 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13340 - 13350													
05	3596 X	1461	-0-	-2135	-0-	1461	3		Y	-0-			-0-
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	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-				Y	NO RPT			-0-

WELL #: 11 RRCID -> 205153 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13234 - 13244													
05	1302 N	1000	-0-	-302	-0-	1000	3		Y	-0-			-0-
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	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	185				Y	NO RPT			-0-

WELL #: 21 RRCID -> 205539 COMPL. DATE 01/18/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12515 - 12955													
05	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	3		Y	-0-			-0-
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	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-				Y	NO RPT			-0-

WELL #: 19 RRCID -> 205542 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13182 - 13310													
05	3317 X	3209	-0-	-108	-0-	3209	3		Y	-0-			-0-
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	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	15				Y	NO RPT			-0-

WELL #: 22 RRCID -> 206501 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12906 - 13040													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WELL #: 10 RRCID -> 206675 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13096 - 13162													
05	620 X	348	-0-	-272	-0-	348	3		Y	-0-			-0-
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	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				Y	NO RPT			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, PHILLIP "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 16		RRCID -> 207137		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 13615 PERF.13400 - 13410					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	3		Y	-0-			-0-
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	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-				Y	NO RPT			-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 17		RRCID -> 207176		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 13444 PERF.13034 - 13282					
05	1023 N	939	-0-	-84	-0-	939	3		Y	-0-			-0-
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	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				Y	NO RPT			-0-

PARKER, LOUETTA "A"		WELL #: 4		RRCID -> 207177		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 16965 PERF.14930 - 16892					
05	3162 X	1763	-0-	-1399	-0-	1763	3		Y	-0-			-0-
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	2852 N	NO RPT	-0-	-2852	-0-	76			Y	NO RPT			-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 20		RRCID -> 207278		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 13510 PERF.13290 - 13376					
05	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3		Y	-0-			-0-
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	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-				Y	NO RPT			-0-

BURGHER "G"		WELL #: 19		RRCID -> 207279		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 13272 PERF.12918 - 13080					
05	434 N	388	-0-	-46	-0-	388	3		Y	-0-			-0-
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	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				Y	NO RPT			-0-

BURGHER "E"		WELL #: 10		RRCID -> 207281		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 13465 PERF.13170 - 13254					
05	6200 X	3453	-0-	-2747	-0-	3453	3		Y	-0-			-0-
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	9114 X	NO RPT	-0-	-9114	-0-				Y	NO RPT			-0-

EVANS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 207283		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 13570 PERF.13228 - 13386					
05	2790 X	2564	-0-	-226	-0-	2564	3		Y	-0-			-0-
06	2700 X	1998	-0-	-702	-0-	1998	3		Y	-0-			-0-
07	2790 X	17	-0-	-2773	-0-			16	2	Y	-0-		-0-
08	2542 N	-0-	-0-	-2542	-0-	1	1			Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
WILLIFORD "C"		WELL #: 3		RRCID -> 208055		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 16408		PERF.14729 - 16346	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3		N	-0-		-0-
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	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	215		N	NO RPT		-0-

BURGHER "A"		WELL #: 16		RRCID -> 208090		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 13680		PERF.13200 - 13369	
05	4309 X	4100	-0-	-209	-0-	4100 3		Y	-0-		-0-
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	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-			Y	NO RPT		-0-

APC ANDERSON		WELL #: 7		RRCID -> 210433		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 13680		PERF.13163 - 13666	
05	7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	7066 3		N	-0-		-0-
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	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-			N	NO RPT		-0-

APC CLARIDGE "A"		WELL #: 9		RRCID -> 211853		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 13575		PERF.13200 - 13326	
05	124 N	21	-0-	-103	-0-	21 3		Y	-0-		-0-
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	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	58		Y	NO RPT		-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 15		RRCID -> 212709		COMPL. DATE 06/14/2005		TOTAL DEPTH 13150		PERF.12820 - 12958	
05	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 3		Y	-0-		-0-
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	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			Y	NO RPT		-0-

APC CLARIDGE "A"		WELL #: 8		RRCID -> 212711		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 13573		PERF.13194 - 13391	
05	2573 X	1299	-0-	-1274	-0-	1299 3		Y	-0-		-0-
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	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT		-0-

PICKENS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 212912		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 17267		PERF.15346 - 17040	
05	7130 X	6845	-0-	-285	-0-	6845 3		N	-0-		-0-
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	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-			N	NO RPT		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILLIFORD "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 6H RRCID -> 213582 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13509 - 14931																
05	6510 X	6002	-0-	-508	-0-	6002	3			Y	-0-					-0-
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	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	2					Y	NO RPT					-0-

WELL #: 25 RRCID -> 213643 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13144 - 13570																
05	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			Y	-0-					-0-
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	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELL #: 10 RRCID -> 215778 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13556 PERF.12830 - 13307																
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-					-0-
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	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELL #: 6 RRCID -> 215782 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 12938																
05	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			Y	-0-					-0-
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	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELL #: 21 RRCID -> 216083 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13242 - 13900																
05	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			Y	-0-					-0-
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	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELL #: 24 RRCID -> 217856 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13040 - 13288																
05	4526 X	476	-0-	-4050	-0-	476	3			N	-0-					-0-
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	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	1355					N	NO RPT					-0-

WELL #: 1 RRCID -> 218150 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 16235 PERF.14864 - 15808																
05	7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	3			N	-0-					-0-
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	7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILLIFORD "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WILLIFORD "A" WELL #: 8 H RRCID -> 218271 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 14804												
05	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	3	N	-0-			-0-
06	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	3	N	-0-			-0-
07	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	404	1	N	-0-	6535	2	-0-
08	6758 X	6507	-0-	-251	-0-	347	1	N	-0-	6160	2	-0-
09	0	6183	-0-	6183	6183	239	1	N	-0-	5944	2	-0-
10	6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-			N	NO RPT			-0-
WILLIFORD "A" WELL #: 7 H RRCID -> 218273 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13326 - 14060												
05	7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	7524	3	N	-0-			-0-
06	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	7390	3	N	-0-			-0-
07	7657 X	7561	-0-	-96	-0-	440	1	N	-0-	7121	2	-0-
08	7657 X	7352	-0-	-305	-0-	393	1	N	-0-	6959	2	-0-
09	0	7200	-0-	7200	7200	279	1	N	-0-	6921	2	-0-
10	7626 X	NO RPT	-0-	-7626	-0-			N	NO RPT			-0-
HEGWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 222542 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598												
05	4092 X	3875	-0-	-217	-0-	3875	3	N	-0-			-0-
06	3930 X	3706	-0-	-224	-0-	3706	3	N	-0-			-0-
07	3999 X	3755	-0-	-244	-0-	218	1	N	-0-	3537	2	-0-
08	3968 X	3591	-0-	-377	-0-	192	1	N	-0-	3399	2	-0-
09	0	3984	-0-	3984	3984	154	1	N	-0-	3830	2	-0-
10	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-	109		N	NO RPT			-0-
JONES, ABE "A" WELL #: 1 RRCID -> 222978 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A												
05	10114 X	10114	-0-	-0-	-0-	10113	3	N	1	1	1	-0-
06	9520 X	9520	-0-	-0-	-0-	9519	3	N	1	9	1	-0-
07	9404 X	9404	-0-	-0-	-0-	547	1	N	-0-	8857	2	-0-
08	9581 X	9581	-0-	-0-	-0-	512	1	N	-0-	9069	2	-0-
09	0	10684	-0-	10684	10684	414	1	N	-0-	10270	2	-0-
10	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-	5879		N	NO RPT			-0-
CUNNINGHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 223251 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526												
05	10943 X	10943	-0-	-0-	-0-	10942	3	N	1	1	1	-0-
06	10472 X	10472	-0-	-0-	-0-	10471	3	N	1	9	1	-0-
07	10718 X	10718	-0-	-0-	-0-	623	1	N	-0-	10095	2	-0-
08	8964 X	8964	-0-	-0-	-0-	479	1	N	-0-	8485	2	-0-
09	0	10353	-0-	10353	10353	401	1	N	-0-	9952	2	-0-
10	8866 X	NO RPT	-0-	-8866	-0-	1487		N	NO RPT			-0-
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 16 RRCID -> 223592 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060												
05	3441 X	2872	-0-	-569	-0-	2872	3	Y	-0-			-0-
06	3270 X	2905	-0-	-365	-0-	2905	3	Y	-0-			-0-
07	3286 X	2984	-0-	-302	-0-	174	1	Y	-0-	2810	2	-0-
08	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	175	1	Y	-0-	3106	2	-0-
09	0	3296	-0-	3296	3296	128	1	Y	-0-	3168	2	-0-
10	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-	320		Y	NO RPT			-0-
HOLLOWAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224222 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589												
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3	N	-0-			-0-
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-			-0-
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	27	1	N	-0-	443	2	-0-
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-	443	2	-0-
09	0	453	-0-	453	453	18	1	N	-0-	435	2	-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-	19		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
APC ANDERSON		WELL #: 9		RRCID -> 228665		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 13365 PERF.13042 - 13342			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

REED "C"		WELL #: 5		RRCID -> 231651		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 16782 PERF.14711 - 16713			
05	8649 X	8417	-0-	-232	-0-	8416 3	1 9	N	1	1 1	-0-
06	8370 X	7934	-0-	-436	-0-	7934 3		N			-0-
07	8649 X	8197	-0-	-452	-0-	477 1	7720 2	N	-0-		-0-
08	8649 X	8126	-0-	-523	-0-	434 1	7692 2	N	-0-		-0-
09	0	7799	-0-	7799	7799	302 1	7497 2	N	-0-		-0-
10	8432 X	NO RPT	-0-	-8432	-0-			N	NO RPT		-0-

CUNNINGHAM "A"		WELL #: 1		RRCID -> 233454		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 16755 PERF.14885 - 15014			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEGWARD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 233558		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580			
05	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898 3		N	-0-		-0-
06	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878 3		N	-0-		-0-
07	2945 X	708	-0-	-2237	-0-	41 1	667 2	N	-0-		-0-
08	3906 X	499	-0-	-3407	-0-	27 1	472 2	N	-0-		-0-
09	0	552	-0-	552	552	21 1	531 2	N	-0-		-0-
10	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-			N	NO RPT		-0-

STOREY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 233561		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521			
05	7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	7573 3		N	-0-		-0-
06	6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	6985 3		N	-0-		-0-
07	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	381 1	6170 2	N	-0-		-0-
08	6417 X	6111	-0-	-306	-0-	326 1	5785 2	N	-0-		-0-
09	0	5703	-0-	5703	5703	221 1	5482 2	N	-0-		-0-
10	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-			N	NO RPT		-0-

PARKER, LOUETTA "A"		WELL #: 5		RRCID -> 233807		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367			
05	1271 N	850	-0-	-421	-0-	850 3		N	-0-		-0-
06	1170 N	620	-0-	-550	-0-	620 3		N	-0-		-0-
07	1023 N	399	-0-	-624	-0-	23 1	376 2	N	-0-		-0-
08	837 N	67	-0-	-770	-0-	4 1	63 2	N	-0-		-0-
09	0	47	-0-	47	47	2 1	45 2	N	-0-		-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		-0-

REED "C"		WELL #: 3		RRCID -> 234312		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 16780 PERF.16040 - 16163			
05	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461 3		N	-0-		-0-
06	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1447 3		N	-0-		-0-
07	310 X	7	-0-	-303	-0-	7 2		N	-0-		-0-
08	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-
09	0	2617	-0-	2617	2617	101 1	2516 2	N	-0-		-0-
10	310 X	NO RPT	-0-	-310	2307			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
REED "C"		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 (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	4580	-0-	1480	1480	4580	3			N	-0-			-0-
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	434 X	NO RPT	-0-	-434	6825					N	NO RPT			-0-

CUNNINGHAM "A"		WELL #: 3		RRCID -> 235609		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 15350		PERF.14650 - 15186				
05	7285 X	6306	-0-	-979	-0-	6306	3			N	-0-			-0-
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	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT			-0-

STOREY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 235991		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 15250		PERF.14816 - 15090				
05	8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	8285	3	1	9	N	1	1	1	-0-
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	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	2658					N	NO RPT			-0-

JONES, ABE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 241233		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 15531		PERF.14766 - 14976				
05	5115 X	4819	-0-	-296	-0-	4819	3			N	-0-			-0-
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	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT			-0-

OLAJUWON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 243515		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 15525		PERF.14888 - 15360				
05	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3			N	-0-			-0-
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	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	1871					N	NO RPT			-0-

CUNNINGHAM "A"		WELL #: 5		RRCID -> 244649		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 15592		PERF.14011 - 14958				
05	93 N	15	-0-	-78	-0-	15	3			N	-0-			-0-
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	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

DYNEGY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 245003		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 16990		PERF.15122 - 16808				
05	8091 X	7845	-0-	-246	-0-	7845	3			N	-0-			-0-
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	7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT			-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 CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	6107 X	5512	-0-	-595	-0-	5512 3			N	-0-			-0-
06	7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	7831 3			N	-0-			-0-
07	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	435 1	7044 2		N	-0-			-0-
08	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	374 1	6637 2		N	-0-			-0-
09	0	6462	-0-	6462	6462	250 1	6212 2		N	-0-			-0-
10	7812 X	NO RPT	-0-	-7812	-0-				N	NO RPT			-0-

 JONES SIMMONS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248679 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656

05	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	5458 3			N	-0-			-0-
06	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	5050 3			N	-0-			-0-
07	4991 X	4855	-0-	-136	-0-	282 1	4573 2		N	-0-			-0-
08	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	275 1	4871 2		N	-0-			-0-
09	0	4886	-0-	4886	4886	189 1	4697 2		N	-0-			-0-
10	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-				N	NO RPT			-0-

 STOREY "A" WELL #: 3 RRCID -> 251464 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14523 - 15050

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 BURGHEN "D" WELL #: 26H RRCID -> 261252 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13400 - 15838

05	3100 N	3368	-0-	268	785	3368 3			Y	-0-			-0-
06	3000 N	3099	-0-	99	884	3099 3			Y	-0-			-0-
07	3925 X	3041	-0-	-884	-0-	177 1	2864 2		Y	-0-			-0-
08	3627 X	3180	-0-	-447	-0-	170 1	3010 2		Y	-0-			-0-
09	0	3033	-0-	3033	3033	117 1	2916 2		Y	-0-			-0-
10	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-				Y	NO RPT			-0-

 XTO ENERGY INC. 945936
 HAGEN, SELMA GU WELL #: 1 RRCID -> 180070 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13013 - 13142

05	1085 N	804	-0-	-281	-0-	804 2			N	-0-			-0-
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-

 BURGHEN-NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181676 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502

05	3100 N	3036	-0-	-64	1156	3036 2			N	-0-			-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
HAGEN, SELMA GU		WELL #:		3	RRCID ->	184317	COMPL. DATE	10/08/2000	TOTAL DEPTH	13340	PERF.13100 - 13190			
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
05	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-			-0-
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	-0-	1016	2			N	-0-			-0-

HAGEN, SELMA GU		WELL #:		4	RRCID ->	185982	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	14200	PERF.12600 - 13122			
05	1271 N	1260	-0-	-11	-0-	1260	2			N	-0-			-0-
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	-0-	1132	2			N	-0-			-0-

WEAVER		WELL #:		2	RRCID ->	192383	COMPL. DATE	12/11/2002	TOTAL DEPTH	13573	PERF.13231 - 13458			
05	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-			-0-
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	-0-	227	2			N	-0-			-0-

HAGEN, SELMA GU		WELL #:		2	RRCID ->	199007	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	13450	PERF.12758 - 13183			
05	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-			-0-
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	-0-	554	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			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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			
05	465 X	274	-0-	-191	-0-	68	1	206	2	N	-0-			202
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	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			207

EDGEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 27591 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT					
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659												
REZNICEK		WELL #: 1		RRCID -> 284881		COMPL. DATE 05/12/2018			TOTAL DEPTH 11750 PERF.11580 - 11618					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		26040 X	-0-	-26040	-0-				N	-0-			177	
06		25200 X	7336	-17864	-0-	1975	1	5361	2	N	-0-		177	
07		26009 X	14026	-11983	-0-	2355	1	11624	2	N	43		220	
						47	9							
08		21948 X	10063	-11885	-0-	1756	1	8296	2	N	10		230	
						11	9							
09		14700 X	11685	-3015	-0-	2858	1	8827	2	N	-0-		230	
10		14012 X	NO RPT	-14012	-0-					N	NO RPT		230	

HUMPHRIES		WELL #: 1		RRCID -> 285938		COMPL. DATE 10/29/2018			TOTAL DEPTH 11756 PERF.11645 - 11680					
05		14353 X	-0-	-14353	-0-				N	-0-			223	
06		11400 X	901	-10499	-0-	243	1	658	2	N	-0-		223	
07		8742 X	952	-7790	-0-	160	1	792	2	N	-0-		223	
08		4557 X	402	-4155	-0-	70	1	332	2	N	-0-		223	
09		1594 X	1594	-0-	-0-	390	1	1204	2	N	-0-		223	
10		961 X	NO RPT	-961	-0-					N	NO RPT		223	

BOMAR		WELL #: 1		RRCID -> 289459		COMPL. DATE 02/18/2020			TOTAL DEPTH 11750 PERF.11598 - 11631					
05		16461 X	7137	-9324	-0-	1775	1	5362	2	N	-0-		207	
06		10110 X	3823	-6287	-0-	1028	1	2789	2	N	5		212	
						6	9							
07		7936 X	4119	-3817	-0-	694	1	3425	2	N	-0-	177 1	35	
08		8494 X	3012	-5482	-0-	526	1	2486	2	N	-0-		35	
09		8220 X	3221	-4999	-0-	788	1	2433	2	N	-0-		35	
10		7130 X	NO RPT	-7130	-0-					N	NO RPT		35	

DAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 291657		COMPL. DATE 06/05/2021			TOTAL DEPTH 11777 PERF.11639 - 11760					
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-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-	

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		834365		PARKER, J.H.		WELL #: 1		RRCID -> 259479		COMPL. DATE 01/26/2010			TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 12900	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

PIERCE, C. J.		WELL #: 1		RRCID -> 268050		COMPL. DATE 06/07/2011			TOTAL DEPTH 11624 PERF.11363 - 11550					
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-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-	

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

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
 NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 022948 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11450 - 11460

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 022950 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 13503 PERF.12752 - 12767

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 033851 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 14171 PERF.12774 - 12886

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 033852 COMPL. DATE 04/21/1963 TOTAL DEPTH 12778 PERF.12590 - 12798

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ADAIR, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055292 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4404 - 4828

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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	13000	PERF.11450 - 11460		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	125861	COMPL. DATE	10/05/1987	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12636 - 12828		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	130871	COMPL. DATE	12/31/1988	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12677 - 12794		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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		
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			88
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			90
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			90
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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	O	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
05		2790 X	2723	-0-	-67	-0-	284	1	2380	2	N	54	186 1	80
							59	9						
06		2700 X	1165	-0-	-1535	-0-	105	1	977	2	N	75		155
							83	9						
07		2635 N	1329	-0-	-1306	-0-	130	1	1157	2	N	38		193
							42	9						
08		2728 N	1803	-0-	-925	-0-	197	1	1547	2	N	54	177 1	70
							59	9						
09		0	1787	-0-	1787	1787	219	1	1492	2	N	69		139
							76	9						
10		0	1521	-0-	1521	3308	196	1	1297	2	N	25		164
							28	9						
JACKSON, RON WELL #: 1 RRCID -> 129516 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8848 - 8855														
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
ROBINSON-TERRY WELL #: 1 RRCID -> 131703 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8768 - 8780														
05		367 N	367	-0-	-0-	-0-	133	1	234	2	N	-0-		27
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
ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132791 COMPL. DATE 11/11/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 8958														
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-		76
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
ROBINSON-TERRY WELL #: 2 RRCID -> 135614 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8633														
05		5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	561	1	4699	2	N	150		220
							165	9						
06		1500 X	1475	-0-	-25	-0-	139	1	1296	2	N	36	193 1	63
							40	9						
07		4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	429	1	3828	2	N	96		159
							106	9						
08		5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	632	1	4951	2	N	107	191 1	75
							118	9						
09		0	5538	-0-	5538	5538	689	1	4700	2	N	135		210
							149	9						
10		0	5598	-0-	5598	11136	716	1	4731	2	N	137	178 1	169
							151	9						

OIL AND GAS DIVISION

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) //CONT.// 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368														
ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 139110 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		124 N	110	-0-	-14	-0-	12 1	98 2	N	-0-				29
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		13 1	90 2	N	-0-				29
10		0	100	-0-	100		13 1	87 2	N	-0-				29

EUNICE (TRAVIS PEAK) 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689														
SMITH, SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 102004 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11549 - 11561														
05		2356 X	1721	-0-	-635	-0-	62 1	1659 3	N	-0-				-0-
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		62 1	1337 3	N	-0-				-0-

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 104048 COMPL. DATE 01/02/1983 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11805 - 11819														
05		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	62 1	1334 3	N	-0-				-0-
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		62 1	1094 3	N	-0-				-0-

SMITH, SHELBY A WELL #: 1 RRCID -> 228222 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11626 - 11775														
05		5890 X	4009	-0-	-1881	-0-	240 1	3769 3	N	-0-				-0-
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		240 1	7138 3	N	-0-				-0-
10		0	7126	-0-	7126		14504 1	6878 3	N	-0-				-0-

STORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 240585 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11614 - 11952														
05		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	124 1	3372 3	N	-0-				-0-
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		120 1	2767 3	N	-0-				-0-
10		0	2986	-0-	2986		124 1	2862 3	N	-0-				-0-

LONG, JOE & NELL WELL #: 1 RRCID -> 247861 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11560 - 11888														
05		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	124 1	3269 3	N	-0-				-0-
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		120 1	2561 3	N	-0-				-0-
10		0	2800	-0-	2800		5481 1	2676 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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

RICHARDSON BROS. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070938 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 12710 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

JONES, A.G. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 083527 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WILLIAMS, HOMER WELL #: 1SD RRCID -> 086177 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4324 - 4618

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

RICHARDSON BROS. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 091254 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12407 - 12632

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 092189 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12487 - 12694												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

BYERS, L. E. WWD WELL #: 1 RRCID -> 112192 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4517 - 4651												
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

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												
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121291 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9625 - 9635												
05	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	64	1	1305	2	Y	-0-	-0-
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-	-0-	-0-	53	1	1020	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												
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	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-

EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.) 29677 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. 945936
 INDIAN CREEK WELL #: 2 RRCID -> 117600 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9144 - 9151

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
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	2	N	-0-			-0-
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-

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 120916 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8844 - 8850

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 121533 COMPL. DATE 05/30/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 8972

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
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

FALLON (TRAVIS PEAK) 30105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 WHISENHUNT, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 169984 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7021 - 7037

05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-			-0-
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-

LAURENCE, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 170156 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519

05	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	123	1	2316	2	N	-0-			-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CH4 ENERGY SIX, LLC 142193
 BATTLE WELL #: 1 RRCID -> 243020 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13656 PERF. 11798 - 13513

05	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-			-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
		WELL #:	4	RRCID ->	200012	COMPL. DATE	12/02/2003	TOTAL DEPTH	14244	PERF.	12730	- 13910		
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
05	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	113	1	3032	2	Y	-0-			8
06	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	101	1	2685	2	Y	-0-			8
07	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	119	1	3032	2	Y	-0-			8
08	3131 X	2092	-0-	-1039	-0-	75	1	2017	2	Y	-0-			8
09	0	3600	-0-	3600	3600	129	1	3471	2	Y	-0-			8
10	0	3419	-0-	3419	7019	121	1	3298	2	Y	-0-			8

LEWIS "B"		WELL #:	4	RRCID ->	200064	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	14989	PERF.	14670	- 14690		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

HOLMES "A"		WELL #:	7	RRCID ->	201836	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	8861	- 13894		
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	11	1	300	2	Y	-0-			-0-
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	11	1	304	2	Y	-0-			-0-
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	15	1	391	2	Y	-0-			-0-
08	765 N	765	-0-	-0-	-0-	27	1	738	2	Y	-0-			-0-
09	0	441	-0-	441	441	16	1	425	2	Y	-0-			-0-
10	0	364	-0-	364	805	13	1	351	2	Y	-0-			-0-

HOLMES "A"		WELL #:	3	RRCID ->	202049	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	8826	- 13930		
05	3162 X	2810	-0-	-352	-0-	101	1	2709	2	Y	-0-			-0-
06	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	118	1	3160	2	Y	-0-			-0-
07	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	187	1	4778	2	Y	-0-			-0-
08	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	125	1	3358	2	Y	-0-			-0-
09	0	3120	-0-	3120	3120	112	1	3008	2	Y	-0-			-0-
10	0	2742	-0-	2742	5862	97	1	2645	2	Y	-0-			-0-

GRIZZLY		WELL #:	1	RRCID ->	205275	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	13206	- 14580		
05	7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	970	1	7003	2	Y	-0-			29
06	3120 X	2946	-0-	-174	-0-	2946	2			Y	-0-			29
07	3224 X	3053	-0-	-171	-0-	332	1	2721	2	Y	-0-			29
08	3441 X	2814	-0-	-627	-0-	275	1	2539	2	Y	-0-			29
09	0	2636	-0-	2636	2636	259	1	2377	2	Y	-0-			29
10	0	2026	-0-	2026	4662	117	1	1909	2	Y	-0-			29

GRIZZLY		WELL #:	2	RRCID ->	205788	COMPL. DATE	07/16/2022	TOTAL DEPTH	14937	PERF.	8848	- 14530		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	14B2 EXT	236	-0-	236	236	23	1	213	2	Y	-0-			2
09	14B2 EXT	97	-0-	97	333	10	1	87	2	Y	-0-			2
10	14B2 EXT	187	-0-	187	520	11	1	176	2	Y	-0-			2

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
M	O	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
		WELL #: 3		RRCID -> 207003		COMPL. DATE 03/02/2004			TOTAL DEPTH 14980 PERF.12918 - 14650				
05		6014 X	2454	-0-	-3560	-0-	298 1	2155 2	Y	1			63
06		5820 X	1904	-0-	-3916	-0-	1904 2		Y	-0-	21 1		42
07		6014 X	5154	-0-	-860	-0-	561 1	4593 2	Y	-0-			42
08		4619 X	2508	-0-	-2111	-0-	245 1	2263 2	Y	-0-			42
09		0	2418	-0-	2418	2418	238 1	2180 2	Y	-0-			42
10		0	1042	-0-	1042	3460	60 1	982 2	Y	-0-			42
		GRIZZLY		WELL #: 3		RRCID -> 207008		COMPL. DATE 09/18/2015			TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 14510		
05		2480 X	1243	-0-	-1237	-0-	151 1	1092 2	Y	-0-			49
06		2250 X	1222	-0-	-1028	-0-	1222 2		Y	-0-			49
07		2325 X	789	-0-	-1536	-0-	86 1	703 2	Y	-0-			49
08		2139 X	498	-0-	-1641	-0-	49 1	449 2	Y	-0-			49
09		0	254	-0-	254	254	25 1	229 2	Y	-0-			49
10		0	213	-0-	213	467	12 1	201 2	Y	-0-			49
		LEWIS "B"		WELL #: 7		RRCID -> 207374		COMPL. DATE 10/16/2004			TOTAL DEPTH 14950 PERF.14625 - 14645		
05		5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	704 1	5086 2	Y	-0-			-0-
06		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619 2		Y	-0-			-0-
07		7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	824 1	6744 2	Y	-0-			-0-
08		6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	650 1	5997 2	Y	-0-			-0-
09		0	10240	-0-	10240	10240	1007 1	9233 2	Y	-0-			-0-
10		0	6519	-0-	6519	16759	377 1	6142 2	Y	-0-			-0-
		LEWIS "B"		WELL #: 5		RRCID -> 207430		COMPL. DATE 07/09/2004			TOTAL DEPTH 14824 PERF.14540 - 14560		
05		341 N	46	-0-	-295	-0-	6 1	40 2	Y	-0-			-0-
06		330 N	63	-0-	-267	-0-	63 2		Y	-0-			-0-
07		341 N	32	-0-	-309	-0-	3 1	29 2	Y	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
09		0	82	-0-	82	82	8 1	74 2	Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	82			Y	-0-			-0-
		BLACK		WELL #: 1		RRCID -> 208341		COMPL. DATE 10/03/2015			TOTAL DEPTH 14788 PERF. 8817 - 14476		
05		6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	822 1	5938 2	Y	38			53
06		5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	42 9		Y	-0-	42 1		11
07		2728 X	2033	-0-	-695	-0-	5855 2	1805 2	Y	7			18
08		4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	220 1	3697 2	Y	3			21
09		0	4250	-0-	4250	4250	8 9	401 1	Y	1			22
10		0	3984	-0-	3984	8234	418 1	3831 2	Y	3			25

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
LEWIS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 209593	COMPL. DATE 11/04/2022	TOTAL DEPTH 14900	PERF. 8928 - 14595						
05	4588 X	2882	-0-	-1706	-0-	350 1	2530 2	Y	2				71
06	4440 X	1206	-0-	-3234	-0-	1206 2		Y			24 1		47
07	3193 X	1476	-0-	-1717	-0-	161 1	1315 2	Y					47
08	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	371 1	3422 2	Y					47
09	0	4661	-0-	4661	4661	458 1	4203 2	Y					47
10	0	4548	-0-	4548	9209	263 1	4285 2	Y					47
HOLMES "A"		WELL #: 5		RRCID -> 210645	COMPL. DATE 12/10/2004	TOTAL DEPTH 14200	PERF. N/A						
05	7284 X	7284	-0-	-0-	-0-	263 1	7021 2	Y					95
06	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	145 1	3884 2	Y					95
07	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	169 1	4332 2	Y					95
08	6200 X	4178	-0-	-2022	-0-	150 1	4022 2	Y					100
09	0	4249	-0-	4249	4249	152 1	4097 2	Y					100
10	0	5357	-0-	5357	9606	189 1	5162 2	Y					105
LEWIS "B"		WELL #: 10		RRCID -> 211528	COMPL. DATE 04/14/2005	TOTAL DEPTH 14737	PERF. 14446 - 14466						
05	4774 X	3921	-0-	-853	-0-	477 1	3444 2	Y					16
06	4620 X	3990	-0-	-630	-0-	3990 2		Y			5 1		11
07	4774 X	4683	-0-	-91	-0-	510 1	4173 2	Y					11
08	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-			Y					11
09	0	1239	-0-	1239	1239	122 1	1117 2	Y					11
10	0	6028	-0-	6028	7267	349 1	5679 2	Y					11
HOLMES "A"		WELL #: 12		RRCID -> 213109	COMPL. DATE 04/29/2005	TOTAL DEPTH 14890	PERF. 13950 - 13970						
05	3503 X	742	-0-	-2761	-0-	27 1	715 2	Y					-0-
06	2100 X	266	-0-	-1834	-0-	10 1	256 2	Y					-0-
07	1922 X	203	-0-	-1719	-0-	8 1	195 2	Y					-0-
08	1519 X	317	-0-	-1202	-0-	11 1	306 2	Y					-0-
09	0	115	-0-	115	115	4 1	111 2	Y					-0-
10	0	186	-0-	186	301	7 1	179 2	Y					-0-
LEWIS "B"		WELL #: 12		RRCID -> 215768	COMPL. DATE 04/27/2006	TOTAL DEPTH 14900	PERF. 13028 - 14708						
05	339 X	339	-0-	-0-	-0-	41 1	298 2	Y					18
06	960 X	491	-0-	-469	-0-	491 2		Y			6 1		12
07	3100 N	4717	-0-	1617	1617	513 1	4204 2	Y					12
08	3100 N	9774	-0-	6674	8291	956 1	8818 2	Y					12
09	0	5653	-0-	5653	13944	556 1	5097 2	Y					12
10	0	143	-0-	143	14087	8 1	135 2	Y					12
LEWIS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 215784	COMPL. DATE 10/14/2018	TOTAL DEPTH 14650	PERF. 8740 - 14460						
05	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	126 1	910 2	Y					-0-
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2		Y					-0-
07	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	221 1	1807 2	Y					-0-
08	T. A.	1576	-0-	1576	1576	154 1	1422 2	Y					-0-
09	T. A.	1552	-0-	1552	3128	153 1	1399 2	Y					-0-
10	T. A.	1467	-0-	1467	4595	85 1	1382 2	Y					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
HOLMES "A"		WELL #: 18		RRCID ->	216557	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	14270	PERF.	13950 - 13970	
05	2325 N	2021	-0-	-304	-0-	2021	2	Y	-0-			-0-
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	1858	1858	2	Y	-0-			-0-
10	0	2071	-0-	2071	3929	2071	2	Y	-0-			-0-
HOLMES "A"		WELL #: 13		RRCID ->	216987	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	N/A	
05	2945 X	2477	-0-	-468	-0-	89	1	Y	-0-			-0-
06	2130 X	1814	-0-	-316	-0-	65	1	Y	-0-			-0-
07	2201 X	1536	-0-	-665	-0-	58	1	Y	-0-			-0-
08	2480 X	2244	-0-	-236	-0-	81	1	Y	-0-			-0-
09	0	3353	-0-	3353	3353	120	1	Y	-0-			-0-
10	0	3311	-0-	3311	6664	117	1	Y	-0-			-0-
LEWIS "B"		WELL #: 13		RRCID ->	217561	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14977	PERF.	13112 - 14790	
05	2325 X	547	-0-	-1778	-0-	51	1	Y	-0-			41
06	2250 X	1383	-0-	-867	-0-	1383	2	Y	-0-	14	1	27
07	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	205	1	Y	-0-			27
08	3317 X	43	-0-	-3274	-0-	3	1	Y	-0-			27
09	0	5587	-0-	5587	5587	389	1	Y	-0-			27
10	0	4692	-0-	4692	10279	134	1	Y	-0-			27
LEWIS "B"		WELL #: 11		RRCID ->	217563	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL DEPTH	14770	PERF.	8837 - 14510	
05	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	250	1	Y	-0-			27
06	1710 N	1662	-0-	-48	-0-	1662	2	Y	-0-	9	1	18
07	1829 N	1618	-0-	-211	-0-	176	1	Y	-0-			18
08	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	213	1	Y	-0-			18
09	0	2413	-0-	2413	2413	237	1	Y	-0-			18
10	0	2983	-0-	2983	5396	173	1	Y	-0-			18
LEWIS "B"		WELL #: 17		RRCID ->	217932	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	14370 - 14390	
05	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	283	1	Y	-0-			-0-
06	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2	Y	-0-			-0-
07	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	207	1	Y	-0-			-0-
08	3100 N	3837	-0-	737	737	375	1	Y	-0-			-0-
09	0	4492	-0-	4492	5229	442	1	Y	-0-			-0-
10	0	5097	-0-	5097	10326	295	1	Y	-0-			-0-
LEWIS "B"		WELL #: 19		RRCID ->	218107	COMPL. DATE	04/10/2019	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	13096 - 14806	
05	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	502	1	Y	1			59
06	3780 X	2903	-0-	-877	-0-	2903	2	Y	-0-	19	1	40
07	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	587	1	Y	-0-			40
08	7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	700	1	Y	-0-			40
09	0	6863	-0-	6863	6863	675	1	Y	-0-			40
10	0	5937	-0-	5937	12800	344	1	Y	-0-			40

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCIA OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE							
M	O	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 6		RRCID -> 218111	COMPL. DATE 02/23/2006	TOTAL DEPTH 14325	PERF. N/A										
05		4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	155	1	4145	2	Y	-0-					147
06		4080 X	3419	-0-	-661	-0-	123	1	3296	2	Y	-0-					147
07		4619 X	3810	-0-	-809	-0-	143	1	3667	2	Y	-0-					147
08		4619 X	4122	-0-	-497	-0-	148	1	3966	2	Y	7					154
09		0	4767	-0-	4767	4767	170	1	4597	2	Y	-0-					154
10		0	4380	-0-	4380	9147	154	1	4220	2	Y	5					159
		WELL #: 5		RRCID -> 218862	COMPL. DATE 09/01/2006	TOTAL DEPTH 14597	PERF. 8730 - 14320										
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
		WELL #: 17		RRCID -> 220496	COMPL. DATE 05/12/2006	TOTAL DEPTH 14346	PERF. 9151 - 14150										
05		2015 X	813	-0-	-1202	-0-	29	1	784	2	Y	-0-					10
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
		WELL #: 14		RRCID -> 221014	COMPL. DATE 07/07/2006	TOTAL DEPTH 14614	PERF. 14410 - 14430										
05		13658 X	4512	-0-	-9146	-0-	548	1	3957	2	Y	6					53
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
		WELL #: 15		RRCID -> 221463	COMPL. DATE 05/26/2006	TOTAL DEPTH 14670	PERF. 14400 - 14502										
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
		WELL #: 3		RRCID -> 221710	COMPL. DATE 08/31/2006	TOTAL DEPTH 14740	PERF. 14470 - 14490										
05		3069 X	1204	-0-	-1865	-0-	146	1	1055	2	Y	3					23
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	1					4
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
					WELL #: 8	RRCID -> 223602	COMPL. DATE 10/13/2006	TOTAL DEPTH 14463	PERF. 14150 - 14170			
05		7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	863 1	6229 2	Y	-0-		-0-
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
08		4433 X	4355	-0-	-78	-0-	54 9 425 1	3922 2	Y	7		56
09		0	4708	-0-	4708	4708	8 9 462 1	4242 2	Y	4		60
10		0	4525	-0-	4525	9233	4 9 261 1	4258 2	Y	5		65
							6 9					
		PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 226281	COMPL. DATE 04/30/2006	TOTAL DEPTH 13850	PERF. 12162 - 13560			
05		4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4752 2		N	-0-		163
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
		HOLMES "A"			WELL #: 22	RRCID -> 226903	COMPL. DATE 02/09/2007	TOTAL DEPTH 14240	PERF. 13920 - 13940			
05		657 N	657	-0-	-0-	-0-	24 1	633 2	Y	-0-		-0-
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-
		LEWIS "B"			WELL #: 16	RRCID -> 227151	COMPL. DATE 01/04/2007	TOTAL DEPTH 14583	PERF. 14290 - 14310			
05		3472 X	3285	-0-	-187	-0-	400 1	2885 2	Y	-0-		-0-
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-
		HOLMES "A"			WELL #: 23	RRCID -> 227316	COMPL. DATE 03/15/2007	TOTAL DEPTH 13360	PERF. N/A			
05		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	78 1	2072 2	Y	-0-		16
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
		HOLMES "A"			WELL #: 24	RRCID -> 228096	COMPL. DATE 03/13/2007	TOTAL DEPTH 14240	PERF. N/A			
05		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	82 1	2187 2	Y	-0-		1
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	1809	65 1	1744 2	Y	-0-		1
10		0	3385	-0-	3385	5194	120 1	3265 2	Y	-0-		1

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
		WELL #: 21		RRCID -> 229192		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 14248 PERF.13920 - 13940								
M	O	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIZZLY				WELL #: 4		RRCID -> 232110		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 14651		PERF.14366		- 14386		
05	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	171	1	1233	2	Y	-0-					179
06	4543 X	4543	-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

BLACK				WELL #: 2		RRCID -> 233029		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 14459		PERF.14273		- 14459		
05	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	244	1	1764	2	Y	4					10
06	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-	9	1			1
07	3100 N	3167	-0-	67	67	344	1	2819	2	Y	4					5
08	2824 N	2757	-0-	-67	-0-	270	1	2486	2	Y	1					6
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

HOLMES "A"				WELL #: 19		RRCID -> 233262		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 14090		PERF. N/A				
05	1984 X	1815	-0-	-169	-0-	65	1	1741	2	Y	8					42
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	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	88	1	2367	2	Y	23					65
09	0	2530	-0-	2530	2530	90	1	2440	2	Y	-0-					65
10	0	3114	-0-	3114	5644	110	1	3004	2	Y	-0-					65

POLAR				WELL #: 1		RRCID -> 233315		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 14460		PERF.14270		- 14398		
05	3689 X	3548	-0-	-141	-0-	432	1	3116	2	N	-0-					48
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
08	3534 X	3097	-0-	-437	-0-	301	1	2774	2	N	20					140
09	0	2873	-0-	2873	2873	282	1	2583	2	N	7					147
10	0	2988	-0-	2988	5861	173	1	2815	2	N	-0-					147

HOLMES "A"				WELL #: 26		RRCID -> 233719		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 15131		PERF.14050		- 14070		
05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	30	1	814	2	Y	-0-					4
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE								
		WELL #:	20	RRCID ->	234861	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	14810	PERF.	12700 - 13520							
M	O	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
05		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-		154	1	1111	2	Y	-0-					13
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

HOLMES "A"		WELL #:	15	RRCID ->	235959	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	14290	PERF.	N/A							
05		1209 N	1103	-0-	-106	-0-		40	1	1063	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLMES "A"		WELL #:	14	RRCID ->	236000	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	14358	PERF.	N/A							
05		929 N	929	-0-	-0-	-0-		33	1	896	2	Y	-0-					-0-
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-

LITTLE FLOCK		WELL #:	1	RRCID ->	241209	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	8872 - 14850							
05		62661 X	15608	-0-	-47053	-0-		1899	1	13709	2	Y	-0-					-0-
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-

BLACK		WELL #:	15	RRCID ->	242941	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	14314	PERF.	N/A							
05		8649 X	1743	-0-	-6906	-0-		212	1	1528	2	Y	3					32
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

LEWIS "B"		WELL #:	18	RRCID ->	243430	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	14999	PERF.	N/A							
05		5549 X	1374	-0-	-4175	-0-		167	1	1207	2	Y	-0-					66
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	-0-					44
08		5007 X	5007	-0-	-0-	-0-		490	1	4517	2	Y	-0-					44
09		0	4033	-0-	4033	4033		397	1	3636	2	Y	-0-					44
10		0	4472	-0-	4472	8505		259	1	4213	2	Y	-0-					44

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 14		RRCID -> 243473		COMPL. DATE 01/19/2022				TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8626 - 14230			
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
05	7006 X	5245	-0-	-1761	-0-	637	1	4600	2	Y	7		25
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	8		11
08	8308 X	5185	-0-	-3123	-0-	507	1	4677	2	Y	1		12
09	0	6140	-0-	6140	6140	604	1	5536	2	Y	-0-		12
10	0	5640	-0-	5640	11780	326	1	5311	2	Y	3		15

BLACK		WELL #: 11		RRCID -> 244637		COMPL. DATE 07/29/2008				TOTAL DEPTH 14450 PERF. 12791 - 14180			
05	7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	923	1	6662	2	Y	26		38
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	7		12
08	4743 X	2297	-0-	-2446	-0-	225	1	2071	2	Y	1		13
09	0	2914	-0-	2914	2914	286	1	2627	2	Y	1		14
10	0	7623	-0-	7623	10537	441	1	7173	2	Y	8		22

BLACK		WELL #: 6		RRCID -> 245121		COMPL. DATE 11/26/2008				TOTAL DEPTH 14615 PERF. N/A			
05	8494 X	7315	-0-	-1179	-0-	888	1	6412	2	Y	14		18
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	2		4
08	7719 X	5014	-0-	-2705	-0-	490	1	4523	2	Y	1		5
09	0	6282	-0-	6282	6282	618	1	5663	2	Y	1		6
10	0	2802	-0-	2802	9084	162	1	2640	2	Y	-0-		6

TWEENER		WELL #: 4		RRCID -> 245785		COMPL. DATE 07/02/2008				TOTAL DEPTH 13358 PERF. N/A			
05	2232 X	2129	-0-	-103	-0-	65	1	2061	2	Y	3		32
06	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	137	1	3978	2	Y	14		46
07	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	129	1	3904	2	Y	-0-		46
08	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	137	1	3948	2	Y	4		50
09	0	2855	-0-	2855	2855	79	1	2776	2	Y	-0-		50
10	0	4099	-0-	4099	6954	138	1	3961	2	Y	-0-		50

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
		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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1674 X	1406	-0-	-268	-0-	170	1	1230	2	Y	5			24
06	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			Y	-0-	21	1	3
07	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	463	1	3793	2	Y	8			11
08	1674 X	1007	-0-	-667	-0-	99	1	908	2	Y	-0-			11
09	0	1477	-0-	1477	1477	145	1	1332	2	Y	-0-			11
10	0	1680	-0-	1680	3157	97	1	1580	2	Y	3			14
						3	9							

LEWIS "B"		WELL #:	22	RRCID ->	251417	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	15020	PERF.	N/A			
05	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	555	1	4002	2	Y	1			33
06	3780 X	3324	-0-	-456	-0-	3324	2			Y	-0-	11	1	22
07	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	627	1	5130	2	Y	-0-			22
08	10217 X	10217	-0-	-0-	-0-	999	1	9218	2	Y	-0-			22
09	0	10450	-0-	10450	10450	1027	1	9423	2	Y	-0-			22
10	0	6074	-0-	6074	16524	351	1	5723	2	Y	-0-			22

LEWIS "B"		WELL #:	21	RRCID ->	256007	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	13765	PERF.	12890 - 13530			
05	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	221	1	1594	2	Y	-0-			-0-
06	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-			-0-
07	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	233	1	1909	2	Y	-0-			-0-
08	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	193	1	1783	2	Y	-0-			-0-
09	0	1559	-0-	1559	1559	153	1	1406	2	Y	-0-			-0-
10	0	895	-0-	895	2454	52	1	843	2	Y	-0-			-0-

LEWIS "B"		WELL #:	6	RRCID ->	256027	COMPL. DATE	08/15/2010	TOTAL DEPTH	13890	PERF.	8928 - 13450			
05	4061 X	3154	-0-	-907	-0-	384	1	2769	2	Y	1			47
06	3930 X	3055	-0-	-875	-0-	3055	2			Y	-0-	15	1	32
07	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	572	1	4679	2	Y	-0-			32
08	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	619	1	5711	2	Y	-0-			32
09	0	7670	-0-	7670	7670	754	1	6916	2	Y	-0-			32
10	0	4841	-0-	4841	12511	280	1	4561	2	Y	-0-			32

LEWIS "B"		WELL #:	24	RRCID ->	266182	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	14750	PERF.	8820 - 14490			
05	3131 X	1146	-0-	-1985	-0-	139	1	1007	2	Y	-0-			15
06	3030 X	787	-0-	-2243	-0-	787	2			Y	-0-	5	1	10
07	1798 X	1083	-0-	-715	-0-	118	1	965	2	Y	-0-			10
08	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	202	1	1860	2	Y	-0-			10
09	0	1935	-0-	1935	1935	190	1	1745	2	Y	-0-			10
10	0	1649	-0-	1649	3584	95	1	1554	2	Y	-0-			10

LEWIS "B"		WELL #:	23	RRCID ->	266197	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	8888 - 14626			
05	6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	803	1	5800	2	Y	-0-			-0-
06	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			Y	-0-			-0-
07	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	491	1	4019	2	Y	-0-			-0-
08	3100 X	981	-0-	-2119	-0-	96	1	885	2	Y	-0-			-0-
09	0	1657	-0-	1657	1657	163	1	1494	2	Y	-0-			-0-
10	0	5147	-0-	5147	6804	298	1	4849	2	Y	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1		RRCID -> 071064		COMPL. DATE 06/05/2001	TOTAL DEPTH 13378	PERF.10972	-	13142				
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-			-0-
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2	N	-0-			-0-
07	868 N	526	-0-	-342	-0-	526	2	N	-0-			-0-
08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2	N	-0-			-0-
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2	N	-0-			-0-
10	0	453	-0-	453	453	453	2	N	-0-			-0-
C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 074732	COMPL. DATE 02/18/2010	TOTAL DEPTH 13350	PERF.10959	-	11813			
05	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2	N	-0-			-0-
06	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2	N	-0-			-0-
07	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	3153	-0-	53	53	3153	2	N	-0-			-0-
09	2880 N	2827	-0-	-53	-0-	2827	2	N	-0-			-0-
10	0	3231	-0-	3231	3231	3231	2	N	-0-			-0-
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 075269	COMPL. DATE 09/08/2006	TOTAL DEPTH 13500	PERF.11083	-	11502			
05	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2	N	-0-			-0-
06	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2	N	-0-			-0-
07	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2	N	-0-			-0-
08	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2	N	-0-			-0-
09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2	N	-0-			-0-
10	0	971	-0-	971	971	971	2	N	-0-			-0-
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 075590	COMPL. DATE 07/02/2009	TOTAL DEPTH 13509	PERF. 8320	-	12337			
05	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2	N	-0-			-0-
06	1170 N	1116	-0-	-54	-0-	1116	2	N	-0-			-0-
07	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2	N	-0-			-0-
08	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2	N	-0-			-0-
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2	N	-0-			-0-
10	0	1229	-0-	1229	1229	1229	2	N	-0-			-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 084331	COMPL. DATE 08/21/1979	TOTAL DEPTH 14500	PERF.12398	-	12469			
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
THOMPSON, B. W.		WELL #: 1		RRCID -> 100686	COMPL. DATE 09/02/2011	TOTAL DEPTH 14500	PERF. 8620	-	12512			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 106918	COMPL. DATE 08/04/2014	TOTAL DEPTH 13620	PERF.11031	-	13273			
05	496 N	170	-0-	-326	-0-	170	2	N	-0-			-0-
06	480 N	160	-0-	-320	-0-	160	2	N	-0-			-0-
07	496 N	158	-0-	-338	-0-	158	2	N	-0-			-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-			-0-
09	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	2	N	-0-			-0-
10	0	167	-0-	167	167	167	2	N	-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142066 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11532 - 12107

05	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2		N	-0-			-0-
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	65	65	2		N	-0-			-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 1 RRCID -> 148768 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12096 - 12412

05	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2		N	-0-			-0-
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	610	610	2		N	-0-			-0-

SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 167188 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11129 - 12052

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 167802 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11109 - 12071

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 176493 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11954 - 12106

05	806 N	349	-0-	-457	-0-	349	2		N	-0-			-0-
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	653	653	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

05	2387 N	1171	-0-	-1216	-0-	1169	2	2	9	N	2	2	8	-0-
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	3096	3093	2	3	9	N	3	3	8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. LYONS GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

WELL #: 9		RRCID -> 185304		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 13050		PERF.10555		- 12953		
05	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2	N	-0-			202
06	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2	N	-0-			202
07	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2	N	-0-			202
08	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2	N	-0-			202
09	1950 N	1945	-0-	-5	-0-	1945	2	N	-0-			202
10	0	1964	-0-	1964	-0-	1964	2	N	-0-			202

WELL #: 3		RRCID -> 185688		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 13375		PERF. 8756		- 13204		
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	2	2	8	-0-
06	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	5816	2	N	61	61	8	-0-
07	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	5630	2	N	32	32	8	-0-
08	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	4992	2	N	26	26	8	-0-
09	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4533	2	N	15	15	8	-0-
10	0	4516	-0-	4516	-0-	4496	2	N	18	18	8	-0-

WELL #: 2		RRCID -> 186999		COMPL. DATE 12/30/2001		TOTAL DEPTH 13650		PERF.11165		- 13393		
05	1581 X	521	-0-	-1060	-0-	521	2	N	-0-			-0-
06	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-			-0-
07	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2	N	-0-			-0-
08	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2	N	-0-			-0-
09	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2	N	-0-			-0-
10	0	1382	-0-	1382	-0-	1382	2	N	-0-			-0-

WELL #: 4		RRCID -> 187074		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 13900		PERF. 8844		- 13357		
05	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2	N	-0-			-0-
06	2760 N	2524	-0-	-236	-0-	2524	2	N	-0-			-0-
07	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2	N	-0-			-0-
08	2480 N	2443	-0-	-37	-0-	2443	2	N	-0-			-0-
09	2520 N	2280	-0-	-240	-0-	2280	2	N	-0-			-0-
10	0	2546	-0-	2546	-0-	2546	2	N	-0-			-0-

WELL #: 5		RRCID -> 187178		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH 13625		PERF. 8766		- 13521		
05	3100 N	3204	-0-	104	297	3204	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	2723	-0-	-277	20	2723	2	N	-0-			-0-
07	3279 X	3259	-0-	-20	-0-	3259	2	N	-0-			-0-
08	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2	N	-0-			-0-
09	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2	N	-0-			-0-
10	0	3120	-0-	3120	-0-	3120	2	N	-0-			-0-

WELL #: 3		RRCID -> 187185		COMPL. DATE 11/24/2001		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11034		- 13284		
05	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2	N	-0-			-0-
06	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2	N	-0-			-0-
07	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2	N	-0-			-0-
08	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2	N	-0-			-0-
09	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2	N	-0-			-0-
10	0	5340	-0-	5340	-0-	5340	2	N	-0-			-0-

WELL #: 4		RRCID -> 187684		COMPL. DATE 12/16/2002		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8983		- 14254		
05	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2	N	-0-			-0-
06	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2	N	-0-			-0-
07	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2	N	-0-			-0-
08	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2	N	-0-			-0-
09	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2	N	-0-			-0-
10	0	2962	-0-	2962	-0-	2962	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT "A"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
WELL #: 5		RRCID -> 187700		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 14200		PERF.11515		- 12834	
05	5759 X	4021	-0-	-1738	-0-	4015 2	6 9 N	5	5 8	-0-	
06	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3808 2	7 9 N	6	6 8	-0-	
07	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3808 2	4 9 N	4	4 8	-0-	
08	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3568 2	3 9 N	3	3 8	-0-	
09	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3105 2	2 9 N	2	2 8	-0-	
10	0	3029	-0-	3029	3029	3027 2	2 9 N	2	2 8	-0-	
WELL #: 4		RRCID -> 188083		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 13800		PERF.11304		- 13742	
05	2666 N	2326	-0-	-340	-0-	2326 2	N	-0-		58	
06	2580 N	2261	-0-	-319	-0-	2261 2	N	-0-		58	
07	2387 N	2232	-0-	-155	-0-	2232 2	N	-0-		58	
08	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	2967 2	N	-0-		58	
09	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418 2	N	-0-		58	
10	0	2711	-0-	2711	2711	2711 2	N	-0-		58	
WELL #: 5		RRCID -> 188339		COMPL. DATE 03/02/2002		TOTAL DEPTH 13650		PERF.11009		- 13463	
05	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1907 2	N	-0-		-0-	
06	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2	N	-0-		-0-	
07	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758 2	N	-0-		-0-	
08	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	2124 2	N	-0-		-0-	
09	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401 2	N	-0-		-0-	
10	0	2534	-0-	2534	2534	2534 2	N	-0-		-0-	
WELL #: 10		RRCID -> 188788		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 13200		PERF.10731		- 13084	
05	2976 X	2921	-0-	-55	-0-	2921 2	N	-0-		19	
06	2970 X	2815	-0-	-155	-0-	2815 2	N	-0-		19	
07	3131 X	2901	-0-	-230	-0-	2901 2	N	-0-		19	
08	3131 X	2888	-0-	-243	-0-	2888 2	N	-0-		19	
09	3030 X	2773	-0-	-257	-0-	2773 2	N	-0-		19	
10	0	2908	-0-	2908	2908	2908 2	N	-0-		19	
WELL #: 6		RRCID -> 189189		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8806		- 12780	
05	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2132 2	2 9 N	2	2 8	-0-	
06	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2427 2	3 9 N	3	3 8	-0-	
07	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2972 2	3 9 N	3	3 8	-0-	
08	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2573 2	2 9 N	2	2 8	-0-	
09	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2138 2	2 9 N	2	2 8	-0-	
10	0	2812	-0-	2812	2812	2811 2	1 9 N	1	1 8	-0-	
WELL #: 5		RRCID -> 189208		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 14300		PERF. 8734		- 14104	
05	4061 X	2453	-0-	-1608	-0-	2443 2	10 9 N	9	9 8	-0-	
06	3930 X	2148	-0-	-1782	-0-	2145 2	3 9 N	3	3 8	-0-	
07	4061 X	2206	-0-	-1855	-0-	2203 2	3 9 N	3	3 8	-0-	
08	3689 X	2320	-0-	-1369	-0-	2317 2	3 9 N	3	3 8	-0-	
09	3570 X	2833	-0-	-737	-0-	2831 2	2 9 N	2	2 8	-0-	
10	0	3354	-0-	3354	3354	3350 2	4 9 N	4	4 8	-0-	
WELL #: 6		RRCID -> 189450		COMPL. DATE 07/02/2014		TOTAL DEPTH 14220		PERF.11495		- 13992	
05	1674 N	1642	-0-	-32	-0-	1640 2	2 9 N	2	2 8	-0-	
06	1680 N	1277	-0-	-403	-0-	1277 2	N	-0-		-0-	
07	1736 N	1108	-0-	-628	-0-	1108 2	N	-0-		-0-	
08	1643 N	1320	-0-	-323	-0-	1320 2	N	-0-		-0-	
09	1290 N	1129	-0-	-161	-0-	1129 2	N	-0-		-0-	
10	0	1588	-0-	1588	1588	1588 2	N	-0-		-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. VESTAL GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
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
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 190765		COMPL. DATE 03/29/2005			TOTAL DEPTH 13150			PERF. 8992 - 12595				
05	2077 N	1283	-0-	-794	-0-	1283	2			N	-0-					152
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
HALL, F. L.		WELL #: 4		RRCID -> 190768		COMPL. DATE 07/26/2002			TOTAL DEPTH 14054			PERF.10838 - 12684				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 190801		COMPL. DATE 07/13/2002			TOTAL DEPTH 13760			PERF.11242 - 13661				
05	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
06	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	3394	-0-	294	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	4024	-0-	924	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	4402	-0-	1402	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
10	0	5000	-0-	5000	7620	5000	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				
05	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					45
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	-0-	758	2			N	-0-					45
10	0	2113	-0-	2113	2871	2113	2			N	-0-					45
HALL, F. L.		WELL #: 9		RRCID -> 190903		COMPL. DATE 08/28/2002			TOTAL DEPTH 12595			PERF. 8751 - 12326				
05	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					-0-
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-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 190967		COMPL. DATE 09/10/2002			TOTAL DEPTH 13633			PERF.11218 - 13524				
05	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		3534 X	1438	-0-	-2096	-0-	1432 2	6 9	N	5	5 8	-0-
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-

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643												
05		124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2		N	-0-		-0-
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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918												
05		4960 X	4140	-0-	-820	-0-	4140 2		N	-0-		13
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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11572 - 12211												
05		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444 2		N	-0-		130
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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668												
05		2573 X	2519	-0-	-54	-0-	2519 2		N	-0-		-0-
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-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 192922 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11584 - 12228												
05		2945 X	2907	-0-	-38	-0-	2907 2		N	-0-		108
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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 192923 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13493 PERF.11102 - 13368												
05		1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1939 2		N	-0-		-0-
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-

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
									AMT	AMT	AMT	
05		2914 N	2690	-0-	-224	-0-	2690	2				21
06		2670 N	2400	-0-	-270	-0-	2400	2				21
07		2697 N	2642	-0-	-55	-0-	2642	2				21
08		2697 N	2146	-0-	-551	-0-	2146	2				21
09		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2				21
10		0	2362	-0-	2362	-0-	2362	2				21

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 193061 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 12442												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		3000 N	7335	-0-	4335	-0-	4335	2	14	9	13	-0-
07		3100 N	3897	-0-	797	-0-	5132	2	14	9	13	-0-
08		3100 N	1111	-0-	-1989	-0-	3143	2	3	9	3	-0-
09		3880 X	737	-0-	-3143	-0-	736	2	1	9	1	-0-
10		0	422	-0-	422	-0-	422	2	1	9	1	-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 193063 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF. 11286 - 13741												
05		3100 N	4318	-0-	1218	-0-	1559	2				-0-
06		3000 N	3573	-0-	573	-0-	2132	2				-0-
07		4518 X	2386	-0-	-2132	-0-	2386	2				-0-
08		2883 X	2851	-0-	-32	-0-	2851	2				-0-
09		2790 X	2071	-0-	-719	-0-	2071	2				-0-
10		0	3329	-0-	3329	-0-	3329	2				-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193064 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028												
05		1271 N	917	-0-	-354	-0-	917	2				-0-
06		930 N	716	-0-	-214	-0-	716	2				-0-
07		992 N	885	-0-	-107	-0-	885	2				-0-
08		930 N	885	-0-	-45	-0-	885	2				-0-
09		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2				-0-
10		0	998	-0-	998	-0-	998	2				-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 193306 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 11071 - 13244												
05		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2				-0-
06		1680 N	1677	-0-	-3	-0-	1677	2				-0-
07		1705 N	1680	-0-	-25	-0-	1680	2				-0-
08		1736 N	1582	-0-	-154	-0-	1582	2				-0-
09		1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-	-0-	2				-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2				-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 193473 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 12257												
05		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2				12
06		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2				12
07		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2				12
08		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2				12
09		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2				12
10		0	1553	-0-	1553	-0-	1553	2				12

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193480 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 13685												
05		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2				-0-
06		2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2				-0-
07		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2				-0-
08		2790 X	2750	-0-	-40	-0-	2750	2				-0-
09		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2				-0-
10		0	2860	-0-	2860	-0-	2860	2				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	2		N	-0-		-0-
06	300 N	280	-0-	-20	-0-	280	2		N	-0-		-0-
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-		-0-
08	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2		N	-0-		-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-		-0-
10	0	280	-0-	280	-0-	280	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
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-		-0-
06	450 N	297	-0-	-153	-0-	297	2		N	-0-		-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-		-0-
08	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	2		N	-0-		-0-
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-		-0-
10	0	230	-0-	230	-0-	230	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
05	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2		N	-0-		-0-
06	1740 N	1619	-0-	-121	-0-	1619	2		N	-0-		-0-
07	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2		N	-0-		-0-
08	1798 N	1707	-0-	-91	-0-	1707	2		N	-0-		-0-
09	1620 N	1563	-0-	-57	-0-	1563	2		N	-0-		-0-
10	0	1924	-0-	1924	-0-	1924	2		N	-0-		-0-

HALL, F. L.		WELL #:		7	RRCID ->	194370	COMPL. DATE	03/23/2003	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	8718 - 12560
05	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1946	2	9 9	N	8	8 8	-0-
06	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3038	2	12 9	N	11	11 8	-0-
07	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	1692	2	4 9	N	4	4 8	-0-
08	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2252	2	6 9	N	5	5 8	-0-
09	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1411	2	2 9	N	2	2 8	-0-
10	0	2147	-0-	2147	-0-	2144	2	3 9	N	3	3 8	-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		8	RRCID ->	194759	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	11122 - 13468
05	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2		N	-0-		-0-
06	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2		N	-0-		-0-
07	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2		N	-0-		-0-
08	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2		N	-0-		-0-
09	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2		N	-0-		-0-
10	0	1673	-0-	1673	-0-	1673	2		N	-0-		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		3	RRCID ->	194794	COMPL. DATE	04/13/2003	TOTAL DEPTH	13210	PERF.	8831 - 12997
05	3038 X	2987	-0-	-51	-0-	2987	2		N	-0-		14
06	2940 X	2929	-0-	-11	-0-	2929	2		N	-0-		14
07	3038 X	3005	-0-	-33	-0-	3005	2		N	-0-		14
08	3038 X	1650	-0-	-1388	-0-	1650	2		N	-0-		14
09	2940 X	1165	-0-	-1775	-0-	1165	2		N	-0-		14
10	0	2386	-0-	2386	-0-	2386	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
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2		N	-0-		-0-
06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2		N	-0-		-0-
07	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2		N	-0-		-0-
08	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2		N	-0-		-0-
09	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2		N	-0-		-0-
10	0	1492	-0-	1492	-0-	1492	2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		1829 N	1698	-0-	-131	-0-	1698 2		N	-0-		23
06		3000 N	4904	-0-	1904	-0-	4904 2		N	-0-		23
07		3100 N	4462	-0-	1362	-0-	4462 2		N	-0-		23
08		3100 N	2979	-0-	-121	-0-	2979 2		N	-0-		23
09		5573 X	2428	-0-	-3145	-0-	2428 2		N	-0-		23
10		0	2026	-0-	2026	-0-	2026 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												
05		992 N	826	-0-	-166	-0-	826 2		N	-0-		-0-
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	-0-	734 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												
05		2356 X	2239	-0-	-117	-0-	2239 2		N	-0-		-0-
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	-0-	3239 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												
05		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-		-0-
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	-0-	469 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												
05		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-		26
06		11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-		N	-0-		26
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		26
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-		N	-0-		26
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		26
10		0	-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												
05		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-		-0-
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	-0-	359 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												
05		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2		N	-0-		57
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	-0-	1308 2		N	-0-		57

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT "A"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
WELL #: 8		RRCID -> 196129		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 13150			PERF. 8947 - 12697					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
05	2728 X	2117	-0-	-611	-0-	2106	2	11 9	N	10	10 8	-0-		
06	2760 X	2204	-0-	-556	-0-	2186	2	18 9	N	16	16 8	-0-		
07	2852 X	2236	-0-	-616	-0-	2225	2	11 9	N	10	10 8	-0-		
08	2852 X	1886	-0-	-966	-0-	1877	2	9 9	N	8	8 8	-0-		
09	2340 X	2005	-0-	-335	-0-	1997	2	8 9	N	7	7 8	-0-		
10	0	2358	-0-	2358	-0-	2351	2	7 9	N	6	6 8	-0-		

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 196238		COMPL. DATE 06/22/2003			TOTAL DEPTH 13012			PERF. 8931 - 12918		
05	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3226	2	10 9	N	9	9 8	-0-		
06	3150 X	2696	-0-	-454	-0-	2696	2		N	-0-		-0-		
07	3317 X	1862	-0-	-1455	-0-	1862	2		N	-0-		-0-		
08	3317 X	2373	-0-	-944	-0-	2373	2		N	-0-		-0-		
09	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2		N	-0-		-0-		
10	0	2226	-0-	2226	-0-	2226	2		N	-0-		-0-		

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 196322		COMPL. DATE 07/10/2003			TOTAL DEPTH 12763			PERF. 8798 - 12490		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
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-		

GIBSON		WELL #: 11		RRCID -> 196570		COMPL. DATE 04/08/2010			TOTAL DEPTH 12295			PERF. 8300 - 12093		
05	3720 X	884	-0-	-2836	-0-	884	2		N	-0-		80		
06	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2		N	-0-		80		
07	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2		N	-0-		80		
08	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2		N	-0-		80		
09	3600 X	1611	-0-	-1989	-0-	1611	2		N	-0-		80		
10	0	2394	-0-	2394	-0-	2394	2		N	-0-		80		

HALL, F. L.		WELL #: 12		RRCID -> 196572		COMPL. DATE 07/30/2003			TOTAL DEPTH 12519			PERF. 8678 - 12232		
05	744 N	695	-0-	-49	-0-	695	2		N	-0-		-0-		
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2		N	-0-		-0-		
07	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2		N	-0-		-0-		
08	682 N	120	-0-	-562	-0-	120	2		N	-0-		-0-		
09	1080 N	97	-0-	-983	-0-	97	2		N	-0-		-0-		
10	0	99	-0-	99	-0-	99	2		N	-0-		-0-		

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 196611		COMPL. DATE 07/31/2003			TOTAL DEPTH 13250			PERF. 8895 - 13030		
05	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		N	-0-		114		
06	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2		N	-0-		114		
07	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2		N	-0-		114		
08	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2		N	-0-		114		
09	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2		N	-0-		114		
10	0	1501	-0-	1501	-0-	1501	2		N	-0-		114		

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 196623		COMPL. DATE 08/03/2003			TOTAL DEPTH 12700			PERF. 8792 - 12389		
05	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1463	2	3 9	N	3	3 8	-0-		
06	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1958	2	4 9	N	4	4 8	-0-		
07	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1870	2	4 9	N	4	4 8	-0-		
08	1457 N	1261	-0-	-196	-0-	1258	2	3 9	N	3	3 8	-0-		
09	1620 N	1200	-0-	-420	-0-	1198	2	2 9	N	2	2 8	-0-		
10	0	668	-0-	668	-0-	667	2	1 9	N	1	1 8	-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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2	N	-0-		-0-
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-

HALL, F. L.		WELL #: 11		RRCID -> 197122		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 8773 - 12439	
05	403 N	257	-0-	-146	-0-	256	2	1 9 N	1	1 8	-0-
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-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6A		RRCID -> 197161		COMPL. DATE 07/19/2003		TOTAL DEPTH 13922		PERF. 11259 - 13779	
05	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	2	N	-0-		-0-
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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 197226		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 8698 - 12655	
05	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2	N	-0-		-0-
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-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 197697		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 12533		PERF. 8702 - 12361	
05	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2	N	-0-		-0-
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	-0-	3715	2	N	-0-		-0-
09	3000 N	2996	-0-	-4	-0-	611	2	N	-0-		-0-
10	0	1928	-0-	1928	2539	1928	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	
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-		75
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

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 198051		COMPL. DATE 09/08/2012		TOTAL DEPTH 13362		PERF. 8505 - 13219	
05	465 N	333	-0-	-132	-0-	333	2	N	-0-		-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. PERLITZ GAS UNIT NO. 1										//CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
WELL #: 6										RRCID -> 198118	COMPL. DATE 10/15/2003	TOTAL DEPTH 12825	PERF. 8725	- 12648			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
05	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					12	
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	

CARPENTER GAS UNIT II										WELL #: 1		RRCID -> 198129	COMPL. DATE 10/18/2003	TOTAL DEPTH 13204	PERF. 8915	- 13010	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48	
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	

RHODES GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 198361	COMPL. DATE 10/17/2003	TOTAL DEPTH 13225	PERF. 8947	- 13059	
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-	
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-	

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1										WELL #: 12		RRCID -> 198372	COMPL. DATE 05/05/2009	TOTAL DEPTH 12720	PERF. 8533	- 12587	
05	651 X	385	-0-	-266	-0-	385	2			N	-0-					-0-	
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-	

STANDLEY GAS UNIT NO. 2										WELL #: 6		RRCID -> 198642	COMPL. DATE 07/29/2009	TOTAL DEPTH 13640	PERF. 8417	- 13568	
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-	
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-	

REED GAS UNIT NO. II										WELL #: 2		RRCID -> 198798	COMPL. DATE 11/07/2003	TOTAL DEPTH 12580	PERF.11164	- 12483	
05	682 N	540	-0-	-142	-0-	540	2			N	-0-					14	
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	

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2										WELL #: 7		RRCID -> 198800	COMPL. DATE 11/21/2003	TOTAL DEPTH 13050	PERF. 8758	- 12839	
05	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					60	
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	

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		62 N	47	-0-	-15	-0-		47	2	N	-0-		-0-
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-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198													
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		1 N	-0-	-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-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199054 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13396 PERF.10846 - 13189													
05		2325 N	2166	-0-	-159	-0-		2166	2	N	-0-		-0-
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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199476 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 12319													
05		1302 N	637	-0-	-665	-0-		637	2	N	-0-		-0-
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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101													
05		2673 N	2673	-0-	-0-	-0-		2633	2	40 9 N	36	36 8	-0-
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-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654													
05		6971 X	6971	-0-	-0-	-0-		6971	2	N	-0-		92
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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11248 - 13576													
05		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-		1243	2	N	-0-		-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 2		N	-0-		110
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	-426	1744 2		N	-0-		110
10	0	2008	-0-	2008	2008	2008 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			
05	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3888 2	14 9	N	13	13 8	-0-
06	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3564 2	6 9	N	5	5 8	-0-
07	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3587 2	4 9	N	4	4 8	-0-
08	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3666 2	4 9	N	4	4 8	-0-
09	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3630 2	3 9	N	3	3 8	-0-
10	0	3459	-0-	3459	3459	3455 2	4 9	N	4	4 8	-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 200033		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 12460			
05	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2791 2	15 9	N	14	14 8	-0-
06	1590 N	799	-0-	-791	-791	795 2	4 9	N	4	4 8	-0-
07	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1932 2	11 9	N	10	10 8	-0-
08	2046 N	1694	-0-	-352	-352	1685 2	9 9	N	8	8 8	-0-
09	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1283 2	3 9	N	3	3 8	-0-
10	0	1808	-0-	1808	1808	1800 2	8 9	N	7	7 8	-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 200039		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829			
05	2046 N	1824	-0-	-222	-222	1816 2	8 9	N	7	7 8	-0-
06	1890 N	1368	-0-	-522	-522	1366 2	2 9	N	2	2 8	-0-
07	1860 N	1387	-0-	-473	-473	1385 2	2 9	N	2	2 8	-0-
08	1829 N	1649	-0-	-180	-180	1647 2	2 9	N	2	2 8	-0-
09	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1912 2	2 9	N	2	2 8	-0-
10	0	1000	-0-	1000	1000	999 2	1 9	N	1	1 8	-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 7		RRCID -> 200274		COMPL. DATE 02/19/2004		TOTAL DEPTH 13670 PERF.11186 - 13586			
05	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077 2		N	-0-		-0-
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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 200619		COMPL. DATE 08/09/2009		TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103			
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2		N	-0-		-0-
06	540 N	522	-0-	-18	-18	522 2		N	-0-		-0-
07	527 N	523	-0-	-4	-4	523 2		N	-0-		-0-
08	527 N	515	-0-	-12	-12	515 2		N	-0-		-0-
09	510 N	481	-0-	-29	-29	481 2		N	-0-		-0-
10	0	504	-0-	504	504	504 2		N	-0-		-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 11		RRCID -> 200639		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614			
05	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4083 2	13 9	N	12	12 8	-0-
06	2490 X	1731	-0-	-759	-759	1727 2	4 9	N	4	4 8	-0-
07	1860 X	1361	-0-	-499	-499	1358 2	3 9	N	3	3 8	-0-
08	4092 X	1394	-0-	-2698	-2698	1392 2	2 9	N	2	2 8	-0-
09	3960 X	740	-0-	-3220	-3220	739 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	0	3112	-0-	3112	3112	3109 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												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200861 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11518 - 12941												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05		4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021 2			N	-0-	-0-
06		4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632 2			N	-0-	-0-
07		4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4373 2			N	-0-	-0-
08		4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	4478 2			N	-0-	-0-
09		4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4063 2			N	-0-	-0-
10		0	4565	-0-	4565	4565	4565 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												
05		1364 N	104	-0-	-1260	-0-	104 2			N	-0-	-0-
06		1260 N	71	-0-	-1189	-0-	71 2			N	-0-	-0-
07		1364 N	92	-0-	-1272	-0-	92 2			N	-0-	-0-
08		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2256 2	1 9		N	1 8	-0-
09		3000 N	4017	-0-	1017	1017	4016 2	1 9		N	1 8	-0-
10		0	2431	-0-	2431	3448	2430 2	1 9		N	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												
05		3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827 2			N	-0-	-0-
06		3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511 2			N	-0-	-0-
07		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485 2			N	-0-	-0-
08		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342 2			N	-0-	-0-
09		2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958 2			N	-0-	-0-
10		0	3569	-0-	3569	3569	3569 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												
05		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3295 2	19 9		N	17 8	-0-
06		3330 X	3000	-0-	-330	-0-	2982 2	18 9		N	16 8	-0-
07		3441 X	3093	-0-	-348	-0-	3075 2	18 9		N	16 8	-0-
08		3441 X	2842	-0-	-599	-0-	2828 2	14 9		N	13 8	-0-
09		3210 X	2083	-0-	-1127	-0-	2076 2	7 9		N	6 8	-0-
10		0	3410	-0-	3410	3410	3397 2	13 9		N	12 8	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF.11136 - 14150												
05		2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2595 2	13 9		N	12 8	-0-
06		2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2702 2	6 9		N	5 8	-0-
07		2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2641 2	4 9		N	4 8	-0-
08		2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2837 2	4 9		N	4 8	-0-
09		2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2531 2	3 9		N	3 8	-0-
10		0	2339	-0-	2339	2339	2336 2	3 9		N	3 8	-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12048 - 12730												
05		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255 2			N	-0-	-0-
06		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229 2			N	-0-	-0-
07		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245 2			N	-0-	-0-
08		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213 2			N	-0-	-0-
09		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274 2			N	-0-	-0-
10		0	2134	-0-	2134	2134	2134 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												
05		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181 2			N	-0-	34
06		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 2			N	-0-	34
07		2139 N	1538	-0-	-601	-0-	1538 2			N	-0-	34
08		3100 N	3595	-0-	495	495	3595 2			N	-0-	34
09		2121 N	1626	-0-	-495	-0-	1626 2			N	-0-	34
10		0	2067	-0-	2067	2067	2067 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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	1333 N	1124	-0-	-209	-0-	1120 2	4 9 N	4	4 8	-0-
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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 202122		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030		
05	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548 2	N	-0-	-0-	
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-	

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 202259		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566		
05	2356 X	1904	-0-	-452	-0-	1849 2	55 9 N	50	82	
*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-	-0-	

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 202262		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390		
05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2	N	-0-	-0-	
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-	

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 202637		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657		
05	2728 N	2290	-0-	-438	-0-	2290 2	N	-0-	22	
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	

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 202638		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944		
05	2883 X	1881	-0-	-1002	-0-	1873 2	8 9 N	7	7 8	-0-
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-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 202965		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 13380 PERF.10967 - 13197		
05	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138 2	N	-0-	-0-	
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-	

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
								AMT	AMT	AMT	M	
05		5320 X	5320	-0-	-0-	-0-		5320	2		N	-0-
06		4481 X	4481	-0-	-0-	-0-		4481	2		N	-0-
07		4565 X	4565	-0-	-0-	-0-		4565	2		N	-0-
08		4247 X	3583	-0-	-664	-0-		3583	2		N	-0-
09		4572 X	4572	-0-	-0-	-0-		4572	2		N	-0-
10		0	5015	-0-	5015	5015		5015	2		N	-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203912 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 13624												
05		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-		3890	2		N	-0-
06		4399 X	4399	-0-	-0-	-0-		4399	2		N	-0-
07		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-		3907	2		N	-0-
08		2761 X	2761	-0-	-0-	-0-		2761	2		N	-0-
09		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-		3400	2		N	-0-
10		0	4368	-0-	4368	4368		4368	2		N	-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 203913 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 13501												
05		3782 X	3425	-0-	-357	-0-		3425	2		N	-0-
06		3660 X	2896	-0-	-764	-0-		2896	2		N	-0-
07		3782 X	3358	-0-	-424	-0-		3358	2		N	-0-
08		3410 X	3239	-0-	-171	-0-		3239	2		N	-0-
09		3300 X	2887	-0-	-413	-0-		2887	2		N	-0-
10		0	3059	-0-	3059	3059		3059	2		N	-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370												
05		3084 N	3084	-0-	-0-	-0-		3084	2		N	-0-
06		2673 N	2673	-0-	-0-	-0-		2673	2		N	-0-
07		2725 N	2725	-0-	-0-	-0-		2725	2		N	-0-
08		2929 N	2929	-0-	-0-	-0-		2929	2		N	-0-
09		3000 N	3814	-0-	814	814		3814	2		N	-0-
10		0	2528	-0-	2528	3342		2528	2		N	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF. 11468 - 12862												
05		3875 X	3867	-0-	-8	-0-		3867	2		N	-0-
06		3870 X	3466	-0-	-404	-0-		3466	2		N	-0-
07		3999 X	3356	-0-	-643	-0-		3356	2		N	-0-
08		4307 X	4307	-0-	-0-	-0-		4307	2		N	-0-
09		3810 X	3797	-0-	-13	-0-		3797	2		N	-0-
10		0	3793	-0-	3793	3793		3793	2		N	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 204030 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 12979												
05		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-		2417	2		N	-0-
06		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-		2412	2		N	-0-
07		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-		2442	2		N	-0-
08		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-		1698	2		N	-0-
09		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-		1619	2		N	-0-
10		0	1766	-0-	1766	1766		1766	2		N	-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 204216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 13244												
05		7006 X	6992	-0-	-14	-0-		6992	2		N	-0-
06		7004 X	7004	-0-	-0-	-0-		7004	2		N	-0-
07		8653 X	8653	-0-	-0-	-0-		8653	2		N	-0-
08		7502 X	7141	-0-	-361	-0-		7141	2		N	-0-
09		7271 X	7271	-0-	-0-	-0-		7271	2		N	-0-
10		0	7677	-0-	7677	7677		7677	2		N	-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 #:		7	RRCID ->	204829	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL DEPTH	14564	PERF. 8981 - 14522	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2	N	-0-			18
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		528	2	N	-0-			18

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	205118	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF. 8766 - 14386	
05	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2	N	-0-			-0-
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		1991	2	N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		6	RRCID ->	205119	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	13208	PERF. 8928 - 13034	
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-			81
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		261	2	N	-0-			81

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17	RRCID ->	205152	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11014 - 12402	
05	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2	N	-0-			-0-
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		3320	2	N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		10	RRCID ->	205504	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	13760	PERF.11196 - 13648	
05	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2	N	-0-			-0-
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		839	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	
05	1612 N	1172	-0-	-440	-0-	1169	2	3 9 N	3	3 8		-0-
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		1405	2	3 9 N	3	3 8		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	205573	COMPL. DATE	10/28/2004	TOTAL DEPTH	13510	PERF.11037 - 13379	
05	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2	N	-0-			-0-
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		474	2	N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1857 2	7 9 N	-0-
06		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2184 2	3 9 N	-0-
07		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2148 2	2 9 N	-0-
08		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2051 2	2 9 N	-0-
09		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1869 2	1 9 N	-0-
10		0	2102	-0-	2102	2102	2100 2	2 9 N	-0-

GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245									
05		4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4764 2	N	23
06		4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	4960 2	N	23
07		4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4877 2	N	23
08		3162 X	2220	-0-	-942	-0-	2220 2	N	23
09		3060 X	2045	-0-	-1015	-0-	2045 2	N	23
10		0	2068	-0-	2068	2068	2068 2	N	23

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838									
05		4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4220 2	N	-0-
06		6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	6106 2	N	-0-
07		4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207 2	N	-0-
08		3875 X	3545	-0-	-330	-0-	3545 2	N	-0-
09		5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	5148 2	N	-0-
10		0	3859	-0-	3859	3859	3859 2	N	-0-

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207383 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 12690									
05		2852 X	56	-0-	-2796	-0-	56 2	N	-0-
06		2670 X	72	-0-	-2598	-0-	72 2	N	-0-
07		2604 X	50	-0-	-2554	-0-	50 2	N	-0-
08		1581 X	45	-0-	-1536	-0-	45 2	N	-0-
09		60 X	54	-0-	-6	-0-	54 2	N	-0-
10		0	55	-0-	55	55	55 2	N	-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536									
05		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450 2	N	-0-
06		2220 N	2182	-0-	-38	-0-	2182 2	N	-0-
07		2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674 2	N	-0-
08		2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695 2	N	-0-
09		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302 2	N	-0-
10		0	1319	-0-	1319	1319	1319 2	N	-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720									
05		5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	5001 2	N	-0-
06		3360 X	2721	-0-	-639	-0-	2721 2	N	-0-
07		3472 X	3093	-0-	-379	-0-	3093 2	N	-0-
08		4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110 2	N	-0-
09		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660 2	N	-0-
10		0	2139	-0-	2139	2139	2139 2	N	-0-

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362									
05		5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	5967 2	N	142
06		5460 X	4269	-0-	-1191	-0-	4269 2	N	142
07		5921 X	3071	-0-	-2850	-0-	3071 2	N	142
08		5921 X	790	-0-	-5131	-0-	790 2	N	142
09		5730 X	2546	-0-	-3184	-0-	2546 2	N	142
10		0	580	-0-	580	580	580 2	N	142

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 #: 12 RRCID -> 208407 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12275 - 13814												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5380 2			N	-0-		-0-
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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 208409 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508												
05	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4270 2			N	-0-		-0-
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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059												
05	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2			N	-0-		-0-
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-

HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11396 - 12525												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209306 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 12547												
05	2015 N	1646	-0-	-369	-0-	1643 2	3 9	N	3	3 8		-0-
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-

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626												
05	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814 2			N	-0-		-0-
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-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680												
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2			N	-0-		23
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

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2		N	-0-		-0-
06		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-		-0-
07		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2		N	-0-		-0-
08		992 N	406	-0-	-586	-0-	406 2		N	-0-		-0-
09		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-		-0-
10		0	710	-0-	710	-0-	710 2		N	-0-		-0-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313												
05		2108 N	1867	-0-	-241	-0-	1867 2		N	-0-		91
06		1740 N	1621	-0-	-119	-0-	1621 2		N	-0-		91
07		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529 2		N	-0-		91
08		1860 N	1505	-0-	-355	-0-	1505 2		N	-0-		91
09		1620 N	1508	-0-	-112	-0-	1508 2		N	-0-		91
10		0	651	-0-	651	-0-	651 2		N	-0-		91

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690												
05		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2		N	-0-		-0-
06		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 2		N	-0-		-0-
07		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 2		N	-0-		-0-
08		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 2		N	-0-		-0-
09		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 2		N	-0-		-0-
10		0	1459	-0-	1459	-0-	1459 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												
05		3751 X	1745	-0-	-2006	-0-	1739 2	6 9	N	5	5 8	-0-
06		3060 X	1357	-0-	-1703	-0-	1356 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3887 2	3 9	N	3	3 8	-0-
08		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3394 2	3 9	N	3	3 8	-0-
09		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3194 2	2 9	N	2	2 8	-0-
10		0	2967	-0-	2967	-0-	2965 2	2 9	N	2	2 8	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 210230 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11406 - 13866												
05		2046 N	1958	-0-	-88	-0-	1958 2		N	-0-		-0-
06		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044 2		N	-0-		-0-
07		2046 N	2022	-0-	-24	-0-	2022 2		N	-0-		-0-
08		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 2		N	-0-		-0-
09		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085 2		N	-0-		-0-
10		0	2066	-0-	2066	-0-	2066 2		N	-0-		-0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 210909 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569												
05		2170 X	1861	-0-	-309	-0-	1861 2		N	-0-		-0-
06		1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2		N	-0-		-0-
07		1240 X	1108	-0-	-132	-0-	1108 2		N	-0-		-0-
08		1860 N	994	-0-	-866	-0-	994 2		N	-0-		-0-
09		1530 N	857	-0-	-673	-0-	857 2		N	-0-		-0-
10		0	935	-0-	935	-0-	935 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												
05		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2		N	-0-		-0-
06		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2		N	-0-		-0-
07		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2		N	-0-		-0-
08		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2		N	-0-		-0-
09		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2		N	-0-		-0-
10		0	420	-0-	420	-0-	420 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 #: 22		RRCID -> 210934		COMPL. DATE 04/23/2005			TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE			
05	06	07	08	09	10	05	06	07	08	09	10				
05	1488	N	428	-0-	-1060	-0-	426	2	2	9	N	2	2	8	-0-
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			N	-0-			-0-

TUMLINSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 211426		COMPL. DATE 04/23/2005			TOTAL DEPTH 12760 PERF.12191 - 12590						
05	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-			-0-
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-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 211540		COMPL. DATE 05/26/2005			TOTAL DEPTH 13960 PERF.11360 - 13780						
05	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-			-0-
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-

BATTLE, BETTY		WELL #: 1		RRCID -> 211766		COMPL. DATE 05/26/2006			TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392						
05	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-			-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	2			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-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 211786		COMPL. DATE 06/11/2005			TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 12706						
05	1054	N	896	-0-	-158	-0-	893	2	3	9	N	3	3	8	-0-
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-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 211792		COMPL. DATE 05/04/2005			TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699						
05	2170	N	1549	-0-	-621	-0-	1535	2	14	9	N	13	13	8	-0-
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-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 212355		COMPL. DATE 06/17/2005			TOTAL DEPTH 13780 PERF.11260 - 13594						
05	3045	X	2771	-0-	-274	-0-	2771	2			N	-0-			-0-
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-

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	AMT
													BALANCE
05		651 N	35	-0-	-616	-0-	32 2	3 9	N		3	3 8	-0-
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-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867													
05		6727 X	4723	-0-	-2004	-0-	4723 2		N		-0-		3
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
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233													
05		1333 N	1245	-0-	-88	-0-	1245 2		N		-0-		-0-
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-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF.10809 - 13076													
05		2697 X	1305	-0-	-1392	-0-	1305 2		N		-0-		-0-
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-
GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213235 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401													
05		806 N	258	-0-	-548	-0-	258 2		N		-0-		23
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
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 214628 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642													
05		279 N	211	-0-	-68	-0-	211 2		N		-0-		-0-
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-
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 214887 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10992 - 13344													
05		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 2		N		-0-		-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-			N	-0-			120
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

PHILLIPS GAS UNIT 'A'		WELL #:		10	RRCID ->	215540	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	13863	PERF.	11340 - 13686
05	1953 N	1774	-0-	-179	-0-	1774	2	N	-0-			58
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

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	215755	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	13930	PERF.	11901 - 13735
05	2325 X	2312	-0-	-13	-0-	2312	2	N	-0-			-0-
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-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	215757	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL DEPTH	13940	PERF.	11323 - 13790
05	310 N	254	-0-	-56	-0-	254	2	N	-0-			-0-
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-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14	RRCID ->	215759	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	13950	PERF.	11365 - 13803
05	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	2	N	-0-			-0-
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-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	215791	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	13607	PERF.	11099 - 12188
05	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2	N	-0-			-0-
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-

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	216530	COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL DEPTH	13474	PERF.	8218 - 13314
05	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2	N	-0-			-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		2542 X	2423	-0-	-119	-0-	2423 2		N	-0-		-0-
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	-0-	2010 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												
05		5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	5101 2		N	-0-		-0-
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	-0-	5281 2		N	-0-		-0-

GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13827 PERF.10962 - 13709												
05		3007 X	1455	-0-	-1552	-0-	1455 2		N	-0-		-0-
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	-0-	6003 2		N	-0-		-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632												
05		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2		N	-0-		-0-
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	-0-	650 2		N	-0-		-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751												
05		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2		N	-0-		-0-
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	-0-	1080 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												
05		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-		-0-
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	-0-	217 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												
05		1054 N	800	-0-	-254	-0-	799 2	1 9	N	1	1 8	-0-
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	-0-	797 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 #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05		2387 X	1303	-0-	-1084	-0-	1302 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06		6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	6643 2	12 9	N	11	11 8	-0-
07		4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	4801 2	4 9	N	4	4 8	-0-
08		5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	5795 2	4 9	N	4	4 8	-0-
09		4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4979 2	2 9	N	2	2 8	-0-
10		0	5161	-0-	5161	5161	5159 2	2 9	N	2	2 8	-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158												
05		2170 N	1269	-0-	-901	-0-	1269 2		N	-0-		-0-
06		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206 2		N	-0-		-0-
07		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200 2		N	-0-		-0-
08		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182 2		N	-0-		-0-
09		2220 N	2084	-0-	-136	-0-	2084 2		N	-0-		-0-
10		0	1907	-0-	1907	1907	1907 2		N	-0-		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531												
05		1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2		N	-0-		-0-
06		1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1107 2		N	-0-		-0-
07		928 X	928	-0-	-0-	-0-	928 2		N	-0-		-0-
08		909 X	909	-0-	-0-	-0-	909 2		N	-0-		-0-
09		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2		N	-0-		-0-
10		0	904	-0-	904	904	904 2		N	-0-		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858												
05		5673 X	5525	-0-	-148	-0-	5525 2		N	-0-		85
06		5490 X	4040	-0-	-1450	-0-	4040 2		N	-0-		85
07		5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	5844 2		N	-0-		85
08		5673 X	4560	-0-	-1113	-0-	4560 2		N	-0-		85
09		5340 X	3960	-0-	-1380	-0-	3960 2		N	-0-		85
10		0	1488	-0-	1488	1488	1488 2		N	-0-		85

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666												
05		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845 2		N	-0-		-0-
06		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325 2		N	-0-		-0-
07		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446 2		N	-0-		-0-
08		6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	6400 2		N	-0-		-0-
09		3720 X	3285	-0-	-435	-0-	3285 2		N	-0-		-0-
10		0	3642	-0-	3642	3642	3642 2		N	-0-		-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219515 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11081 - 12402												
05		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2		N	-0-		-0-
09		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-		-0-
10		0	886	-0-	886	886	886 2		N	-0-		-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 219547 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 13570												
05		2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741 2		N	-0-		-0-
06		2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	2155 2		N	-0-		-0-
07		1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2		N	-0-		-0-
08		5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	5348 2		N	-0-		-0-
09		5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	5082 2		N	-0-		-0-
10		0	5090	-0-	5090	5090	5090 2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 219550		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 13935		PERF.12090 - 13809	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2	N	-0-	-0-	
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	-0-	4968	2	N	-0-	-0-	

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 219821		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 13670		PERF. 8266 - 13604	
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2	N	-0-	-0-	
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	-0-	329	2	N	-0-	-0-	

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 219822		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 14460		PERF.11528 - 13710	
05	1953 N	661	-0-	-1292	-0-	661	2	N	-0-	150	
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	-0-	784	2	N	-0-	150	

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 220632		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 13926		PERF.11372 - 13759	
05	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2	N	-0-	-0-	
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	-0-	3280	2	N	-0-	-0-	

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 220648		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11629 - 14178	
05	3255 X	2961	-0-	-294	-0-	2961	2	N	-0-	-0-	
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	-0-	2586	2	N	-0-	-0-	

MANNING GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 220925		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 13879		PERF.11224 - 13684	
05	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2	N	-0-	-0-	
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	-0-	2115	2	N	-0-	-0-	

PHILLIPS GAS UNIT "A"		WELL #: 6		RRCID -> 221047		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 13870		PERF.11301 - 13742	
05	3596 X	2710	-0-	-886	-0-	2710	2	N	-0-	-0-	
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	-0-	3038	2	N	-0-	-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467 2		N	-0-		-0-
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	-0-	2478 2		N	-0-		-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834												
05		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 2		N	-0-		-0-
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	-0-	1575 2		N	-0-		-0-

LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898												
05		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934 2		N	-0-		-0-
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	-0-	2674 2		N	-0-		-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222630 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580												
05		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-		-0-
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	-0-	260 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												
05		3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	3000 2		N	-0-		-0-
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	-0-	2309 2		N	-0-		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 222986 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 13674												
05		527 N	456	-0-	-71	-0-	456 2		N	-0-		-0-
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	-0-	793 2		N	-0-		-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458												
05		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2		N	-0-		-0-
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	-0-	719 2		N	-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 #: 11		RRCID -> 224359		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13752 PERF.11208 - 13660	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
05	930 N	661	-0-	-269	-0-	661 2	N	-0-	-0-
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	571	571 2	N	-0-	-0-

GOLDBECK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225335		COMPL. DATE 05/06/2014		TOTAL DEPTH 13800 PERF.11070 - 11294	
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 2	N	-0-	-0-
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	37	37 2	N	-0-	-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 12		RRCID -> 225594		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740	
05	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2366 2	N	-0-	-0-
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	2909	2909 2	N	-0-	-0-

GIBSON		WELL #: 14		RRCID -> 225648		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522	
05	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267 2	N	-0-	-0-
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	1461	1461 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	
05	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	5733 2	11 9 N	10	10 8
06	2340 X	1991	-0-	-349	-0-	1988 2	3 9 N	3	3 8
07	2418 X	1000	-0-	-1418	-0-	998 2	2 9 N	2	2 8
08	2418 X	1242	-0-	-1176	-0-	1240 2	2 9 N	2	2 8
09	2340 X	1021	-0-	-1319	-0-	1020 2	1 9 N	1	1 8
10	0	1027	-0-	1027	1027	1026 2	1 9 N	1	1 8

LAWLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225714		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598	
05	4092 X	3876	-0-	-216	-0-	3876 2	N	-0-	-0-
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	3793	3793 2	N	-0-	-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 226053		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161	
05	1767 N	1638	-0-	-129	-0-	1638 2	N	-0-	129
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	714	714 2	N	-0-	129

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2511 X	2173	-0-	-338	-0-	2173 2	N	-0-			-0-
06	2430 X	2177	-0-	-253	-0-	2177 2	N	-0-			-0-
07	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704 2	N	-0-			-0-
08	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606 2	N	-0-			-0-
09	2190 X	1655	-0-	-535	-0-	1655 2	N	-0-			-0-
10	0	2934	-0-	2934	2934	2934 2	N	-0-			-0-

SAND BRANCH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 227141		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 13705		PERF.11032 - 12118	
05	992 N	796	-0-	-196	-0-	796 2	N	-0-			-0-
06	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 2	N	-0-			-0-
07	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2	N	-0-			-0-
08	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 2	N	-0-			-0-
09	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514 2	N	-0-			-0-
10	0	773	-0-	773	773	773 2	N	-0-			-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 227160		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 14132		PERF.11668 - 14061	
05	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4919 2	N	-0-			-0-
06	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5319 2	N	-0-			-0-
07	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	5949 2	N	-0-			-0-
08	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	5888 2	N	-0-			-0-
09	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	5023 2	N	-0-			-0-
10	0	4918	-0-	4918	4918	4918 2	N	-0-			-0-

POLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 227170		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 14740		PERF.12595 - 14448	
05	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965 2	N	-0-			-0-
06	3990 X	3553	-0-	-437	-0-	3553 2	N	-0-			-0-
07	4123 X	3772	-0-	-351	-0-	3772 2	N	-0-			-0-
08	4123 X	3426	-0-	-697	-0-	3426 2	N	-0-			-0-
09	3960 X	3449	-0-	-511	-0-	3449 2	N	-0-			-0-
10	0	3492	-0-	3492	3492	3492 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	
05	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2	N	-0-			-0-
06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2	N	-0-			-0-
07	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2	N	-0-			-0-
08	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2	N	-0-			-0-
09	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2	N	-0-			-0-
10	0	1141	-0-	1141	1141	1141 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	
05	1209 N	1131	-0-	-78	-0-	1131 2	N	-0-			-0-
06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2	N	-0-			-0-
07	1116 N	1015	-0-	-101	-0-	1015 2	N	-0-			-0-
08	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253 2	N	-0-			-0-
09	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209 2	N	-0-			-0-
10	0	956	-0-	956	956	956 2	N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 12		RRCID -> 228217		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 14310		PERF. 8956 - 12590	
05	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	4788 2	8 9 N	7	7 8		-0-
06	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4324 2	6 9 N	5	5 8		-0-
07	4123 X	4078	-0-	-45	-0-	4075 2	3 9 N	3	3 8		-0-
08	4123 X	3635	-0-	-488	-0-	3632 2	3 9 N	3	3 8		-0-
09	3990 X	3135	-0-	-855	-0-	3133 2	2 9 N	2	2 8		-0-
10	0	3700	-0-	3700	3700	3698 2	2 9 N	2	2 8		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		N	-0-			-0-
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-

SHORTER, N.E.		WELL #:		3	RRCID ->	229198	COMPL. DATE	08/20/2018	TOTAL DEPTH	13005	PERF.	8508 - 12828	
05	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2		N	-0-			207
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

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	229209	COMPL. DATE	04/14/2007	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	14214 - 14421	
05	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2		N	-0-			-0-
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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		10	RRCID ->	229210	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	11514 - 12657	
05	3999 X	3888	-0-	-111	-0-	3888	2		N	-0-			100
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

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		13	RRCID ->	229215	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	13090	PERF.	8615 - 12511	
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			-0-
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-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1		WELL #:		13	RRCID ->	229220	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	13413	PERF.	8290 - 13212	
05	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	2		N	-0-			-0-
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-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	229518	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	13990	PERF.	8518 - 13754	
05	10862 X	10862	-0-	-0-	-0-	10862	2		N	-0-			-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05		6271 X	6271	-0-	-0-	-0-		6271 2		N	-0-			-0-
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-

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316														
05		620 N	532	-0-	-88	-0-		532 2		N	-0-			-0-
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-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229676 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF. 11332 - 13808														
05		3106 X	3106	-0-	-0-	-0-		3106 2		N	-0-			-0-
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-

GIBSON WELL #: 18 RRCID -> 229680 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 10973 - 13385														
05		3503 X	3319	-0-	-184	-0-		3319 2		N	-0-			-0-
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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229835 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 13523														
05		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-		1111 2		N	-0-			-0-
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-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229840 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 13570														
05		2698 N	2698	-0-	-0-	-0-		2698 2		N	-0-			128
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

FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 12554 - 14607														
05		3958 X	3958	-0-	-0-	-0-		3958 2		N	-0-			-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05		5611 X	5602	-0-	-9	-0-	5602	2	N	-0-	-0-
06		7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	2	N	-0-	-0-
07		5952 X	3613	-0-	-2339	-0-	3613	2	N	-0-	-0-
08		5952 X	4327	-0-	-1625	-0-	4327	2	N	-0-	-0-
09		7110 X	6412	-0-	-698	-0-	6412	2	N	-0-	-0-
10		0	2999	-0-	2999	2999	2999	2	N	-0-	-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 229924 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13900 - 15902											
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
07		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2	N	-0-	-0-
08		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2	N	-0-	-0-
09		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2	N	-0-	-0-
10		0	1340	-0-	1340	1340	1340	2	N	-0-	-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 229950 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11212 - 13712											
05		7192 X	5987	-0-	-1205	-0-	5987	2	N	-0-	43
06		8152 X	8152	-0-	-0-	-0-	8152	2	N	-0-	43
07		8594 X	8594	-0-	-0-	-0-	8594	2	N	-0-	43
08		8438 X	8438	-0-	-0-	-0-	8438	2	N	-0-	43
09		6960 X	6489	-0-	-471	-0-	6489	2	N	-0-	43
10		0	7280	-0-	7280	7280	7280	2	N	-0-	43

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 229959 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11332 - 13811											
05		2759 N	1985	-0-	-774	-0-	1985	2	N	-0-	83
06		2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2	N	-0-	83
07		2759 N	2513	-0-	-246	-0-	2513	2	N	-0-	83
08		2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2	N	-0-	83
09		2670 N	2455	-0-	-215	-0-	2455	2	N	-0-	83
10		0	2451	-0-	2451	2451	2451	2	N	-0-	83

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 230026 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 13196											
05		1395 N	1364	-0-	-31	-0-	1364	2	N	-0-	-0-
06		1320 N	1230	-0-	-90	-0-	1230	2	N	-0-	-0-
07		1488 N	1357	-0-	-131	-0-	1357	2	N	-0-	-0-
08		1364 N	1258	-0-	-106	-0-	1258	2	N	-0-	-0-
09		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2	N	-0-	-0-
10		0	1413	-0-	1413	1413	1413	2	N	-0-	-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079											
05		465 N	397	-0-	-68	-0-	397	2	N	-0-	48
06		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-	48
07		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-	48
08		403 N	226	-0-	-177	-0-	226	2	N	-0-	48
09		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-	48
10		0	1181	-0-	1181	1181	1181	2	N	-0-	48

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648											
05		8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	8122	2	N	-0-	-0-
06		7942 X	7942	-0-	-0-	-0-	7942	2	N	-0-	-0-
07		8226 X	8226	-0-	-0-	-0-	8226	2	N	-0-	-0-
08		8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	8050	2	N	-0-	-0-
09		7599 X	7599	-0-	-0-	-0-	7599	2	N	-0-	-0-
10		0	7635	-0-	7635	7635	7635	2	N	-0-	-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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		1333 N	754	-0-	-579	-0-	754	2	N	-0-			20
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	-0-	2647	2	N	-0-			20

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		15	RRCID ->	230320	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	14450	PERF.	11588 - 14256	
05		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2	N	-0-			162
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	-0-	2217	2	N	-0-			162

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	230627	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	13940	PERF.	8472 - 12568	
05		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2	N	-0-			-0-
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	-0-	712	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	
05		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2074	2	2 9 N	2	2 8		-0-
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	-0-	1865	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	
05		1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-			80
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	-0-	4459	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	
05		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2	N	-0-			-0-
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	-0-	2230	2	N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14	RRCID ->	230725	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	8262 - 13259	
05		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2	N	-0-			92
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	-0-	2833	2	N	-0-			92

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3100 N	3375	-0-	275	-275	3375	2		N	-0-			-0-
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	-0-	2168	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	
05	279 N	232	-0-	-47	-0-	232	2		N	-0-			-0-
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	-0-	440	2		N	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	231847	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	8674 - 12925	
05	2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2		N	-0-			-0-
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	-0-	2843	2		N	-0-			-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A'		WELL #:		9	RRCID ->	231937	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	11293 - 13781	
05	1519 N	936	-0-	-583	-0-	936	2		N	-0-			-0-
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	-0-	879	2		N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		23	RRCID ->	232014	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	13513	PERF.	8317 - 13381	
05	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2		N	-0-			-0-
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	-0-	3592	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	
05	3565 X	1314	-0-	-2251	-0-	1314	2		N	-0-			-0-
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	-0-	1012	2		N	-0-			-0-

GIBSON		WELL #:		10	RRCID ->	232370	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	13560	PERF.	8518 - 13355	
05	4371 X	4308	-0-	-63	-0-	4308	2		N	-0-			37
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	-0-	4291	2		N	-0-			37

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
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

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													

*11	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2		N	-0-			151
*12	2108 X	1980	-0-	-128	-0-	1980	2		N	-0-			151
*01	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2		N	-0-			151
*02	2800 N	2823	-0-	23	23	2823	2		N	-0-			151
*03	2151 N	2128	-0-	-23	-0-	2128	2		N	-0-			151
*04	2280 N	1895	-0-	-385	-0-	1895	2		N	-0-			151
*05	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2		N	-0-			151
*06	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2		N	-0-			151
*07	2945 X	1242	-0-	-1703	-0-	1242	2		N	-0-			151
*08	2945 X	1302	-0-	-1643	-0-	1302	2		N	-0-	151 1		-0-
*09	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2		N	-0-			-0-
10	0	1914	-0-	1914	1914	1914	2		N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546													

05	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	2		N	-0-			20
06	4710 X	3905	-0-	-805	-0-	3905	2		N	-0-			20
07	4867 X	1191	-0-	-3676	-0-	1191	2		N	-0-			20
08	4867 X	3552	-0-	-1315	-0-	3552	2		N	-0-			20
09	4710 X	4415	-0-	-295	-0-	4415	2		N	-0-			20
10	0	4216	-0-	4216	4216	4216	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													

05	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-			-0-
06	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2		N	-0-			-0-
07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2		N	-0-			-0-
08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-			-0-
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		N	-0-			-0-
10	0	752	-0-	752	752	752	2		N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10904 - 13183													

05	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2		N	-0-			-0-
06	2520 N	2361	-0-	-159	-0-	2361	2		N	-0-			-0-
07	2511 N	2337	-0-	-174	-0-	2337	2		N	-0-			-0-
08	2449 N	2298	-0-	-151	-0-	2298	2		N	-0-			-0-
09	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2		N	-0-			-0-
10	0	2227	-0-	2227	2227	2227	2		N	-0-			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233536 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828													

05	744 N	628	-0-	-116	-0-	628	2		N	-0-			172
06	720 N	516	-0-	-204	-0-	516	2		N	-0-			172
07	713 N	711	-0-	-2	-0-	711	2		N	-0-			172
08	620 N	493	-0-	-127	-0-	493	2		N	-0-			172
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-			172
10	0	497	-0-	497	497	497	2		N	-0-			172

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233549 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 13388													

05	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	2		N	-0-			16
06	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2		N	-0-			16
07	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2		N	-0-			16
08	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2		N	-0-			16
09	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2		N	-0-			16
10	0	5471	-0-	5471	5471	5471	2		N	-0-			16

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 #: 16 RRCID -> 233553 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 12860												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2312 2	23 9	N	21	21 8	-0-
06		810 N	553	-0-	-257	-0-	551 2	2 9	N	2	2 8	-0-
07		496 N	479	-0-	-17	-0-	478 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08		930 N	617	-0-	-313	-0-	615 2	2 9	N	2	2 8	-0-
09		540 N	540	-0-	-0-	-0-	539 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		0	678	-0-	678	-0-	676 2	2 9	N	2	2 8	-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 233630 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11670 - 14245												
05		806 N	605	-0-	-201	-0-	605 2		N	-0-		23
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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 233635 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11533 - 12965												
05		4278 X	3740	-0-	-538	-0-	3740 2		N	-0-		104
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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233726 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11381 - 13773												
05		930 N	206	-0-	-724	-0-	206 2		N	-0-		-0-
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	1	1 8	-0-
10		0	3209	-0-	3209	-0-	4154 3209 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												
05		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540 2		N	-0-		-0-
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-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235607 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983												
05		7533 X	6029	-0-	-1504	-0-	6029 2		N	-0-		-0-
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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235726 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 13146												
05		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-		25
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

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 #: 17 RRCID -> 235733 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF.11500 - 12867													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3732 2	22 9	N	20	20 8		-0-
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 9	N	7	7 8		-0-
08		2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2782 2	4 9	N	4	4 8		-0-
09		2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2535 2	3 9	N	3	3 8		-0-
10		0	2398	-0-	2398	-0-	2394 2	4 9	N	4	4 8		-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235735 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11498 - 12914													
05		4092 X	3016	-0-	-1076	-0-	3016 2		N	-0-			-0-
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	-0-	2849 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													
05		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990 2		N	-0-			-0-
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	-0-	2761 2		N	-0-			-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536													
05		3627 X	2796	-0-	-831	-0-	2796 2		N	-0-			-0-
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	-0-	2600 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													
05		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 2		N	-0-			42
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	-0-	2202 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													
05		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2		N	-0-			-0-
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	-0-	644 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													
05		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 2		N	-0-			-0-
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	-0-	720 2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240569 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11876 - 13694												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2	N	-0-			-0-
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-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 12382												
05	899 N	823	-0-	-76	-0-	823	2	N	-0-			12
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

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390												
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2	N	-0-			-0-
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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240665 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11423 - 13883												
05	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	2	N	-0-			40
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

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892												
05	3689 X	1436	-0-	-2253	-0-	1436	2	N	-0-			75
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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768												
05	5270 X	3966	-0-	-1304	-0-	3966	2	N	-0-			62
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

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 241141 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852												
05	2759 X	2672	-0-	-87	-0-	2672	2	N	-0-			-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	54
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

BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482												
05	2170	N	2038	-0-	-132	-0-	2038	2		N	-0-	-0-
06	3000	N	3017	-0-	17	17	3017	2		N	-0-	-0-
07	2685	N	2668	-0-	-17	-0-	2668	2		N	-0-	-0-
08	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2		N	-0-	-0-
09	3000	X	2330	-0-	-670	-0-	2330	2		N	-0-	-0-
10	0		2239	-0-	2239	2239	2239	2		N	-0-	-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118												
05	3100	N	3963	-0-	863	3339	3963	2		N	-0-	37
06	3000	N	3058	-0-	58	3397	3058	2		N	-0-	37
07	6296	X	2899	-0-	-3397	-0-	2899	2		N	-0-	37
08	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2		N	-0-	37
09	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2		N	-0-	37
10	0		2810	-0-	2810	2810	2810	2		N	-0-	37

SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785												
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-	-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-	-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-	-0-
08	434	N	264	-0-	-170	-0-	264	2		N	-0-	-0-
09	390	N	293	-0-	-97	-0-	293	2		N	-0-	-0-
10	0		366	-0-	366	366	366	2		N	-0-	-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748												
05	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2		N	-0-	117
06	960	X	960	-0-	-0-	-0-	960	2		N	-0-	117
07	372	X	173	-0-	-199	-0-	173	2		N	-0-	117
08	372	X	231	-0-	-141	-0-	231	2		N	-0-	117
09	360	X	239	-0-	-121	-0-	239	2		N	-0-	117
10	0		773	-0-	773	773	773	2		N	-0-	117

HILINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532												
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-	-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-	-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-	-0-
08	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2		N	-0-	-0-
09	300	N	249	-0-	-51	-0-	249	2		N	-0-	-0-
10	0		244	-0-	244	244	244	2		N	-0-	-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 241831 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11092 - 13288												
05	3162	X	2218	-0-	-944	-0-	2218	2		N	-0-	-0-
06	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2		N	-0-	-0-
07	3131	X	2424	-0-	-707	-0-	2424	2		N	-0-	-0-
08	3131	X	2877	-0-	-254	-0-	2877	2		N	-0-	-0-
09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2		N	-0-	-0-
10	0		5977	-0-	5977	5977	5977	2		N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

REED GAS UNIT NO. II												
05	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2	N	-0-			17
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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1												
05	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2	N	-0-			-0-
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-

CARPENTER GAS UNIT II												
05	3348 X	2177	-0-	-1171	-0-	2177	2	N	-0-			57
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

BAILEY GAS UNIT A												
05	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2	N	-0-			-0-
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-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1												
05	4402 X	4205	-0-	-197	-0-	4193	2	12 9 N	11	11 8		-0-
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-

FOLEY GAS UNIT												
05	3069 X	2724	-0-	-345	-0-	2724	2	N	-0-			-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-			-0-
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-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701															
05		2232 N	1314	-0-	-918	-0-	1314	2			N	-0-			-0-
06		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-			-0-
07		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-			-0-
08		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-			-0-
09		1680 N	1628	-0-	-52	-0-	1628	2			N	-0-			-0-
10		0	1245	-0-	1245	1245	1245	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															
05		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-			-0-
06		2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-			-0-
07		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-			-0-
08		2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-			-0-
09		2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-			-0-
10		0	3148	-0-	3148	3148	3148	2			N	-0-			-0-

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612															
05		3100 N	3285	-0-	185	185	3285	2			N	-0-			-0-
06		2969 N	2784	-0-	-185	-0-	2784	2			N	-0-			-0-
07		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-			-0-
08		1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-			-0-
09		1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-			-0-
10		0	1762	-0-	1762	1762	1762	2			N	-0-			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450															
05		1519 N	1459	-0-	-60	-0-	1459	2			N	-0-			-0-
06		1410 N	1376	-0-	-34	-0-	1376	2			N	-0-			-0-
07		1488 N	1337	-0-	-151	-0-	1337	2			N	-0-			-0-
08		1457 N	1379	-0-	-78	-0-	1379	2			N	-0-			-0-
09		1380 N	1350	-0-	-30	-0-	1350	2			N	-0-			-0-
10		0	1445	-0-	1445	1445	1445	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															
05		341 N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-			22
06		1282 N	1282	-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

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531															
05		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-			-0-
06		2640 X	2602	-0-	-38	-0-	2602	2			N	-0-			-0-
07		2728 X	2217	-0-	-511	-0-	2217	2			N	-0-			-0-
08		2883 X	2598	-0-	-285	-0-	2598	2			N	-0-			-0-
09		2790 X	2436	-0-	-354	-0-	2436	2			N	-0-			-0-
10		0	2424	-0-	2424	2424	2424	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243807 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11369 - 13829												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111 2			N	-0-		-0-
06	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087 2			N	-0-		-0-
07	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251 2			N	-0-		-0-
08	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355 2			N	-0-		-0-
09	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260 2			N	-0-		-0-
10	0	2400	-0-	2400	2400	2400 2			N	-0-		-0-

THOMAS JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243825 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 14068												
05	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2743 2			N	-0-		-0-
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-

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244050 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512												
05	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887 2			N	-0-		-0-
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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244055 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 12639												
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2			N	-0-		-0-
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-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244322 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 12713												
05	1581 X	1426	-0-	-155	-0-	1426 2			N	-0-		127
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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006												
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		-0-
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-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244879 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11322 - 12413												
05	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865 2			N	-0-		65
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	245111	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	14190	PERF.11423	- 13800	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		2046 X	1862	-0-	-184	-0-	1862	2		N	-0-		-0-
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	-0-	4054	2		N	-0-		-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	245124	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	14850	PERF.11769	- 14320	
05		1240 N	942	-0-	-298	-0-	942	2		N	-0-		-0-
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	-0-	1627	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	
05		2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2		N	-0-		-0-
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	-0-	3712	2		N	-0-		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		14	RRCID ->	245131	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	13179	PERF. 8576	- 13017	
05		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-		-0-
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	-0-	363	2		N	-0-		-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	246806	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	14600	PERF. 8386	- 12597	
05		4836 X	1852	-0-	-2984	-0-	1852	2		N	-0-		-0-
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	-0-	7212	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	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	247417	COMPL. DATE	06/19/2009	TOTAL DEPTH	13785	PERF. 8246	- 13710	
05		2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2		N	-0-		-0-
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	-0-	2857	2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05		2201 X	1654	-0-	-547	-0-	1654	2		N	-0-			33	
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	

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027															
05		2325 N	1643	-0-	-682	-0-	1643	2		N	-0-			90	
06		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2		N	-0-			90	
07		2170 N	1916	-0-	-254	-0-	1916	2		N	-0-			90	
08		1643 N	1611	-0-	-32	-0-	1611	2		N	-0-			90	
09		2280 N	1646	-0-	-634	-0-	1646	2		N	-0-			90	
10		0	1267	-0-	1267	1267	1267	2		N	-0-			90	

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13627 - 15320															
05		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2		N	-0-			-0-	
06		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2		N	-0-			-0-	
07		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-			-0-	
08		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-			-0-	
09		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		N	-0-			-0-	
10		0	1140	-0-	1140	1140	1140	2		N	-0-			-0-	

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10854 - 12209															
05		5766 X	5473	-0-	-293	-0-	5473	2		N	-0-			-0-	
06		5790 X	5600	-0-	-190	-0-	5600	2		N	-0-			-0-	
07		5983 X	5964	-0-	-19	-0-	5964	2		N	-0-			-0-	
08		5983 X	5285	-0-	-698	-0-	5285	2		N	-0-			-0-	
09		5610 X	5465	-0-	-145	-0-	5465	2		N	-0-			-0-	
10		0	6944	-0-	6944	6944	6944	2		N	-0-			-0-	

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247584 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761															
05		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2		N	-0-			20	
06		3060 X	2963	-0-	-97	-0-	2963	2		N	-0-			20	
07		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2		N	-0-			20	
08		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2		N	-0-			20	
09		3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2		N	-0-			20	
10		0	2651	-0-	2651	2651	2651	2		N	-0-			20	

KELLOGG CREEK WELL #: 3 RRCID -> 247589 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 13868 PERF.11160 - 13678															
05		682 N	402	-0-	-280	-0-	402	2		N	-0-			-0-	
06		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			-0-	
07		682 N	608	-0-	-74	-0-	608	2		N	-0-			-0-	
08		403 N	316	-0-	-87	-0-	316	2		N	-0-			-0-	
09		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-			-0-	
10		0	748	-0-	748	748	748	2		N	-0-			-0-	

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247875 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710															
05		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1248	2	17	9	N	15	15	8	-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6		RRCID -> 247965		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 12939		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-			38
06	3000 N	4102	-0-	1102	1102	4102	2	N	-0-			38
07	3100 N	4850	-0-	1750	2852	4850	2	N	-0-			38
08	3100 N	3925	-0-	825	3677	3925	2	N	-0-			38
09	6731 X	3054	-0-	-3677	-0-	3054	2	N	-0-			38
10	0	2309	-0-	2309	2309	2309	2	N	-0-			38

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 247998		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 14800 PERF.11688 - 13137		
05	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2	N	-0-			-0-
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-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		18		RRCID -> 248000		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 12857		
05	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4950	2	19 9 N	17	17 8		-0-
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-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		5		RRCID -> 248067		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 13132		
05	1860 N	993	-0-	-867	-0-	993	2	N	-0-			-0-
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-

STANDLEY GAS UNIT NO.2		WELL #:		13		RRCID -> 248681		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 13785 PERF.11131 - 13616		
05	682 N	678	-0-	-4	-0-	678	2	N	-0-			-0-
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-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		9		RRCID -> 248711		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 12939		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4		RRCID -> 250595		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 13650		
05	3100 N	3429	-0-	329	461	3429	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	2641	-0-	-359	102	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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. PERLITZ GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 250796	COMPL. DATE 02/27/2009	TOTAL DEPTH 13950	PERF.11320	- 13736		
05	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012 2	N	-0-		83
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	-0-	2413 2	N	-0-		83

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 250839	COMPL. DATE 03/04/2009	TOTAL DEPTH 13184	PERF. 8564	- 12950		
05	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2	N	-0-		87
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	-0-	1031 2	N	-0-		87

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 250846	COMPL. DATE 07/21/2007	TOTAL DEPTH 14435	PERF. 8578	- 12969		
05	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	2969 2	N	-0-		79
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	-0-	2423 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		
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2	N	-0-		19
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	-0-	179 2	N	-0-		19

HALL, F. L.		WELL #: 19		RRCID -> 250926	COMPL. DATE 03/20/2009	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 8737	- 12673		
05	1829 N	664	-0-	-1165	-0-	658 2	6 9 N	5	5 8	-0-
06	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1474 2	14 9 N	13	13 8	-0-
07	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2370 2	13 9 N	12	12 8	-0-
08	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	2923 2	14 9 N	13	13 8	-0-
09	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2046 2	7 9 N	6	6 8	-0-
10	0	4005	-0-	4005	-0-	3990 2	15 9 N	14	14 8	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 13		RRCID -> 251001	COMPL. DATE 03/27/2009	TOTAL DEPTH 13205	PERF.11581	- 12962		
05	341 N	320	-0-	-21	-0-	320 2	N	-0-		47
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	-0-	295 2	N	-0-		47

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 251012	COMPL. DATE 03/26/2009	TOTAL DEPTH 13950	PERF.11330	- 13756		
05	3813 X	3760	-0-	-53	-0-	3760 2	N	-0-		-0-
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	-0-	3455 2	N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	-0-	2312	2	N	-0-			-0-
06		990 N	664	-0-	-326	-0-	-0-	664	2	N	-0-			-0-
07		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	-0-	1733	2	N	-0-			-0-
08		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	-0-	1339	2	N	-0-			-0-
09		660 N	626	-0-	-34	-0-	-0-	626	2	N	-0-			-0-
10		0	581	-0-	581	-0-	-0-	581	2	N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251037 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632														
05		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	-0-	2213	2	N	-0-			-0-
06		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	-0-	2097	2	N	-0-			-0-
07		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	-0-	2083	2	N	-0-			-0-
08		2201 N	1766	-0-	-435	-0-	-0-	1766	2	N	-0-			-0-
09		2100 N	1517	-0-	-583	-0-	-0-	1517	2	N	-0-			-0-
10		0	1479	-0-	1479	-0-	-0-	1479	2	N	-0-			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314														
05		1953 N	743	-0-	-1210	-0-	-0-	743	2	N	-0-			50
06		1620 N	952	-0-	-668	-0-	-0-	952	2	N	-0-			50
07		1674 N	1180	-0-	-494	-0-	-0-	1180	2	N	-0-			50
08		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	-0-	1049	2	N	-0-			50
09		960 N	894	-0-	-66	-0-	-0-	894	2	N	-0-			50
10		0	1179	-0-	1179	-0-	-0-	1179	2	N	-0-			50

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285														
05		3658 X	3177	-0-	-481	-0-	-0-	3177	2	N	-0-			-0-
06		3120 X	2963	-0-	-157	-0-	-0-	2963	2	N	-0-			-0-
07		3224 X	3223	-0-	-1	-0-	-0-	3223	2	N	-0-			-0-
08		3162 X	2883	-0-	-279	-0-	-0-	2883	2	N	-0-			-0-
09		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	-0-	3351	2	N	-0-			-0-
10		0	2823	-0-	2823	-0-	-0-	2823	2	N	-0-			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798														
05		4464 X	3434	-0-	-1030	-0-	-0-	3434	2	N	-0-			28
06		4020 X	2940	-0-	-1080	-0-	-0-	2940	2	N	-0-			28
07		4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	-0-	4738	2	N	-0-			28
08		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	-0-	4288	2	N	-0-			28
09		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	-0-	3613	2	N	-0-			28
10		0	3501	-0-	3501	-0-	-0-	3501	2	N	-0-			28

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027														
05		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	-0-	2328	2	N	-0-			17
06		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	-0-	2474	2	N	-0-			17
07		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	-0-	2534	2	N	-0-			17
08		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	-0-	2668	2	N	-0-			17
09		2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	-0-	2889	2	N	-0-			17
10		0	3148	-0-	3148	-0-	-0-	3148	2	N	-0-			17

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614														
05		1085 N	1028	-0-	-57	-0-	-0-	1028	2	N	-0-			155
06		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	-0-	1498	2	N	-0-			155
07		3100 N	3625	-0-	525	-0-	-0-	3625	2	N	-0-			155
08		3100 N	2956	-0-	-144	-0-	-0-	2956	2	N	-0-			155
09		3000 N	3251	-0-	251	-0-	-0-	3251	2	N	-0-			155
10		0	2418	-0-	2418	-0-	-0-	3050	2	N	-0-			155

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05		1023 N	843	-0-	-180	-0-	843 2		N	-0-		-0-	
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-	

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251711 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990													
05		5766 X	3473	-0-	-2293	-0-	3472 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
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-	

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668													
05		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068 2		N	-0-		-0-	
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-	

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252013 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11467 - 12825													
05		2728 N	2263	-0-	-465	-0-	2260 2	3 9	N	3	3 8	-0-	
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-	

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252339 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732													
05		2759 X	2496	-0-	-263	-0-	2496 2		N	-0-		28	
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	

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 252420 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13750 - 15752													
05		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2		N	-0-		-0-	
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-	

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537													
05		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 2		N	-0-		-0-	
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-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	CODE	M	
05		2418 X	1149	-0-	-1269	-0-		1149	2		N	-0-
06		2340 X	1129	-0-	-1211	-0-		1129	2		N	-0-
07		2418 X	1173	-0-	-1245	-0-		1173	2		N	-0-
08		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-		4209	2		N	-0-
09		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-		3622	2		N	-0-
10		0	4074	-0-	4074	4074		4074	2		N	-0-

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564												
05		2767 N	2767	-0-	-0-	-0-		2767	2		N	-0-
06		2705 N	2705	-0-	-0-	-0-		2705	2		N	-0-
07		3100 N	3414	-0-	314	314		3414	2		N	-0-
08		2826 N	2512	-0-	-314	-0-		2512	2		N	-0-
09		2610 N	1907	-0-	-703	-0-		1907	2		N	-0-
10		0	3193	-0-	3193	3193		3193	2		N	-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422												
05		279 N	238	-0-	-41	-0-		238	2		N	-0-
06		210 N	192	-0-	-18	-0-		192	2		N	-0-
07		207 N	207	-0-	-0-	-0-		207	2		N	-0-
08		287 N	287	-0-	-0-	-0-		287	2		N	-0-
09		195 N	195	-0-	-0-	-0-		195	2		N	-0-
10		0	189	-0-	189	189		189	2		N	-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 253282 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13550 - 15324												
05		1643 X	814	-0-	-829	-0-		814	2		N	-0-
06		1470 X	609	-0-	-861	-0-		609	2		N	-0-
07		713 X	642	-0-	-71	-0-		642	2		N	-0-
08		806 X	617	-0-	-189	-0-		617	2		N	-0-
09		600 N	589	-0-	-11	-0-		589	2		N	-0-
10		0	609	-0-	609	609		609	2		N	-0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253421 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 12186												
05		1488 N	1461	-0-	-27	-0-		1461	2		N	-0-
06		1380 N	1158	-0-	-222	-0-		1158	2		N	-0-
07		1395 N	1212	-0-	-183	-0-		1212	2		N	-0-
08		1457 N	1234	-0-	-223	-0-		1234	2		N	-0-
09		1170 N	929	-0-	-241	-0-		929	2		N	-0-
10		0	987	-0-	987	987		987	2		N	-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253539 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10896 - 11922												
05		62 N	24	-0-	-38	-0-		24	2		N	-0-
06		941 N	941	-0-	-0-	-0-		941	2		N	-0-
07		23 N	23	-0-	-0-	-0-		23	2		N	-0-
08		141 N	141	-0-	-0-	-0-		141	2		N	-0-
09		930 N	48	-0-	-882	-0-		48	2		N	-0-
10		0	48	-0-	48	48		48	2		N	-0-

SHEPPERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253541 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902												
05		6405 X	1809	-0-	-4596	-0-		1809	2		N	-0-
06		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-		3375	2		N	-0-
07		2537 X	2537	-0-	-0-	-0-		2537	2		N	-0-
08		2175 X	2175	-0-	-0-	-0-		2175	2		N	-0-
09		1705 X	1705	-0-	-0-	-0-		1705	2		N	-0-
10		0	1589	-0-	1589	1589		1589	2		N	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 254032 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 12920													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		3100 N	3213	-0-	113	-178	178	3213	2	N	-0-		29
06		2995 N	2817	-0-	-178	-0-	-0-	2817	2	N	-0-		29
07		2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	-0-	2891	2	N	-0-		29
08		2077 X	1358	-0-	-719	-0-	-0-	1358	2	N	-0-		29
09		2010 X	846	-0-	-1164	-0-	-0-	846	2	N	-0-		29
10		0	1662	-0-	1662	1662	1662	1662	2	N	-0-		29

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 254353 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13465 - 17069													
05		1240 X	877	-0-	-363	-0-	-0-	877	2	N	-0-		-0-
06		3690 X	451	-0-	-3239	-0-	-0-	451	2	N	-0-		-0-
07		3813 X	162	-0-	-3651	-0-	-0-	162	2	N	-0-		-0-
08		3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
09		1170 X	76	-0-	-1094	-0-	-0-	76	2	N	-0-		-0-
10		0	109	-0-	109	109	109	109	2	N	-0-		-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254490 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784													
05		5363 X	4303	-0-	-1060	-0-	-0-	4303	2	N	-0-		19
06		5010 X	4601	-0-	-409	-0-	-0-	4601	2	N	-0-		19
07		5177 X	4996	-0-	-181	-0-	-0-	4996	2	N	-0-		19
08		5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	-0-	5597	2	N	-0-		19
09		4590 X	3128	-0-	-1462	-0-	-0-	3128	2	N	-0-		19
10		0	6360	-0-	6360	6360	6360	6360	2	N	-0-		19

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 254736 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11566 - 14049													
05		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	-0-	2321	2	2 9 N	2	2 8	-0-
06		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	-0-	2163	2	1 9 N	1	1 8	-0-
07		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	-0-	2279	2	1 9 N	1	1 8	-0-
08		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	-0-	2021	2	1 9 N	1	1 8	-0-
09		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	-0-	2065	2	N	-0-		-0-
10		0	2314	-0-	2314	2314	2314	2313	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													
05		2759 N	2561	-0-	-198	-0-	-0-	2561	2	N	-0-		-0-
06		2670 N	2587	-0-	-83	-0-	-0-	2587	2	N	-0-		-0-
07		2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	-0-	2832	2	N	-0-		-0-
08		2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	-0-	2812	2	N	-0-		-0-
09		2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	-0-	2706	2	N	-0-		-0-
10		0	2655	-0-	2655	2655	2655	2655	2	N	-0-		-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255946 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567													
05		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	-0-	2116	2	N	-0-		-0-
06		2640 X	683	-0-	-1957	-0-	-0-	683	2	N	-0-		-0-
07		2728 X	428	-0-	-2300	-0-	-0-	428	2	N	-0-		-0-
08		2728 X	539	-0-	-2189	-0-	-0-	539	2	N	-0-		-0-
09		2040 X	277	-0-	-1763	-0-	-0-	277	2	N	-0-		-0-
10		0	395	-0-	395	395	395	395	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													
05		1829 N	1479	-0-	-350	-0-	-0-	1479	2	N	-0-		23
06		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	-0-	1663	2	N	-0-		23
07		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	-0-	1617	2	N	-0-		23
08		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	-0-	1571	2	N	-0-		23
09		1650 N	1567	-0-	-83	-0-	-0-	1567	2	N	-0-		23
10		0	1670	-0-	1670	1670	1670	1670	2	N	-0-		23

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05		217 N	213	-0-	-4	-0-	213 2			N	-0-	140
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	294 2			N	-0-	140

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930												
05		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531 2			N	-0-	-0-
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-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257380 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 13047												
05		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2			N	-0-	74
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

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257717 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 12878												
05		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2			N	-0-	93
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

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 257926 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13480 - 16544												
05		2697 X	1717	-0-	-980	-0-	1717 2			N	-0-	-0-
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-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779												
05		3100 X	3065	-0-	-35	-0-	3063 2	2 9	N	2	2 8	-0-
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-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845												
05		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 2			N	-0-	196
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
05		1457 N	934	-0-	-523	-0-		934	2	N	-0-		13
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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 13034													
05		683 N	683	-0-	-0-	-0-		683	2	N	-0-		-0-
06		764 N	764	-0-	-0-	-0-		764	2	N	-0-		-0-
07		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-		1062	2	N	-0-		-0-
08		863 N	863	-0-	-0-	-0-		863	2	N	-0-		-0-
09		690 N	571	-0-	-119	-0-		571	2	N	-0-		-0-
10		0	428	-0-	428	428		428	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													
05		5332 X	3595	-0-	-1737	-0-		3595	2	N	-0-		-0-
06		5310 X	3319	-0-	-1991	-0-		3319	2	N	-0-		-0-
07		5487 X	4833	-0-	-654	-0-		4833	2	N	-0-		-0-
08		5487 X	3842	-0-	-1645	-0-		3842	2	N	-0-		-0-
09		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-		3691	2	N	-0-		-0-
10		0	3665	-0-	3665	3665		3665	2	N	-0-		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176													
05		2924 N	2924	-0-	-0-	-0-		2920	2	4 9 N	4	4 8	-0-
06		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-		3573	2	2 9 N	2	2 8	-0-
07		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-		3403	2	2 9 N	2	2 8	-0-
08		2268 X	2268	-0-	-0-	-0-		2267	2	1 9 N	1	1 8	-0-
09		2079 X	2079	-0-	-0-	-0-		2078	2	1 9 N	1	1 8	-0-
10		0	3365	-0-	3365	3365		3364	2	1 9 N	1	1 8	-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408													
05		2852 X	2186	-0-	-666	-0-		2186	2	N	-0-		7
06		3030 X	1306	-0-	-1724	-0-		1306	2	N	-0-		7
07		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-		3628	2	N	-0-		7
08		3131 X	1764	-0-	-1367	-0-		1764	2	N	-0-		7
09		2350 X	2350	-0-	-0-	-0-		2350	2	N	-0-		7
10		0	2460	-0-	2460	2460		2460	2	N	-0-		7

GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586													
05		3255 X	2804	-0-	-451	-0-		2804	2	N	-0-		-0-
06		2610 X	2375	-0-	-235	-0-		2375	2	N	-0-		-0-
07		2666 X	1900	-0-	-766	-0-		1900	2	N	-0-		-0-
08		2790 X	2066	-0-	-724	-0-		2066	2	N	-0-		-0-
09		4969 X	4969	-0-	-0-	-0-		4969	2	N	-0-		-0-
10		0	9605	-0-	9605	9605		9605	2	N	-0-		-0-

GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559													
05		2635 X	2590	-0-	-45	-0-		2590	2	N	-0-		-0-
06		2580 X	2580	-0-	-0-	-0-		2580	2	N	-0-		-0-
07		2635 X	2259	-0-	-376	-0-		2259	2	N	-0-		-0-
08		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-		3703	2	N	-0-		-0-
09		4191 X	4191	-0-	-0-	-0-		4191	2	N	-0-		-0-
10		0	3488	-0-	3488	3488		3488	2	N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260709 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 12829													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4433 X	3214	-0-	-1219	-0-	3214	2		N	-0-			-0-
06	6660 X	5000	-0-	-1660	-0-	5000	2		N	-0-			-0-
07	6882 X	6299	-0-	-583	-0-	6299	2		N	-0-			-0-
08	6882 X	3657	-0-	-3225	-0-	3657	2		N	-0-			-0-
09	5010 X	3002	-0-	-2008	-0-	3002	2		N	-0-			-0-
10	0	3728	-0-	3728	3728	3728	2		N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859													
05	3317 X	2343	-0-	-974	-0-	2343	2		N	-0-			3
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

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202													
05	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2		N	-0-			-0-
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-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261147 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848													
05	4402 X	1340	-0-	-3062	-0-	1334	2	6	9	N	5	5 8	-0-
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-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261194 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872													
05	4061 X	3651	-0-	-410	-0-	3651	2		N	-0-			-0-
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-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 261206 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13300 - 18202													
05	6107 X	5332	-0-	-775	-0-	5332	2		N	-0-			-0-
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-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 261211 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13906 PERF.12095 - 13920													
05	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2		N	-0-			-0-
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-

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 #: 23 RRCID -> 261240 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11340 - 13816										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819 2		N	-0-	37
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	-0-	2665 2		N	-0-	37

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 261254 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12015 - 13838										
05	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155 2		N	-0-	-0-
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	-0-	2863 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										
05	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-			N	-0-	-0-
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	-0-	206 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										
05	3844 X	2688	-0-	-1156	-0-	2688 2		N	-0-	-0-
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	-0-	2635 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										
05	12834 X	12389	-0-	-445	-0-	12389 2		N	-0-	-0-
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	-0-	10465 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										
05	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			N	-0-	-0-
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	-0-	9170 2		N	-0-	-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777										
05	1891 N	1784	-0-	-107	-0-	1784 2		N	-0-	-0-
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	-0-	1933 2		N	-0-	-0-

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 #: 25 RRCID -> 264488 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11405 - 13819												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
05	06	07	08	09	10							
05	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2		N	-0-		-0-
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-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600												
05	4898 X	3557	-0-	-1341	-0-	3557	2		N	-0-		-0-
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-
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 264699 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 13891 PERF.12281 - 13864												
05	3906 X	3706	-0-	-200	-0-	3706	2		N	-0-		-0-
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-
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296												
05	1736 X	1652	-0-	-84	-0-	1652	2		N	-0-		19
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
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234												
05	3379 X	2751	-0-	-628	-0-	2751	2		N	-0-		20
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
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 265066 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 14024 PERF.14163 - 17915												
05	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2		N	-0-		-0-
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-
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 265646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13980 PERF.11425 - 13812												
05	6510 X	6032	-0-	-478	-0-	6032	2		N	-0-		-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		5611 X	4501	-0-	-1110	-0-	4498	2	3 9	N	3	-0-
06		5460 X	421	-0-	-5039	-0-	420	2	1 9	N	1	-0-
07		5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	5786	2	2 9	N	2	-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-				N	-0-	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 266178 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11407 - 13852												
05		3007 X	2856	-0-	-151	-0-	2856	2		N	-0-	-0-
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	2701	2701	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												
05		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2		N	-0-	-0-
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	2932	2932	2		N	-0-	-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288												
05		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2215	2	1 9	N	1	-0-
06		2430 N	2287	-0-	-143	-0-	2286	2	1 9	N	1	-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	2077	2077	2		N	-0-	-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354												
05		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	101	1	2159	2	N	-0-
06		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	110	1	2369	2	N	-0-
07		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	108	1	2322	2	N	-0-
08		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	89	1	1905	2	N	-0-
09		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	99	1	2125	2	N	-0-
10		0	2470	-0-	2470	2470	110	1	2360	2	N	-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 37 RRCID -> 266304 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13988 PERF.11489 - 13852												
05		4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2		N	-0-	-0-
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	3753	3753	2		N	-0-	-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 266309 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11045 - 13208												
05		4464 X	4193	-0-	-271	-0-	4193	2		N	-0-	-0-
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	4756	4756	2		N	-0-	-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 #: 34 RRCID -> 266310 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 14046 PERF.12118 - 12821											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2	N	-0-		2
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	2597	2597	2	N	-0-		2

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968											
05	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2	N	-0-		-0-
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-

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503											
05	6324 X	5217	-0-	-1107	-0-	5217	2	N	-0-		-0-
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-	-0-	2	N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-

MARFA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269755 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 13170											
05	682 N	173	-0-	-509	-0-	173	2	N	-0-		-0-
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-

G. H. LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 274438 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 13498 PERF.14084 - 18703											
05	9672 X	7143	-0-	-2529	-0-	7143	2	N	-0-		-0-
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-

MANNING GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277569 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11449 - 12849											
05	18941 X	15238	-0-	-3703	-0-	15238	2	N	-0-		-0-
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-

BLAINS CREEK-GOLDBECK ALLOCATION WELL #: 01H RRCID -> 282577 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11059 - 17522											
05	13529 X	13529	-0-	-0-	-0-	13529	2	N	-0-		-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 282900 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11017 - 16580																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		8277 X	5797	-0-	-2480	-0-	5797	2			N	-0-				-0-
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-

TUMLINSON-NE-WILLIS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 288208 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12449 - 17373																
05		102548 X	79429	-0-	-23119	-0-	79429	2			N	-0-				-0-
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-

JACOBY HARRIS-TUMLINSON WELL #: 1H RRCID -> 288218 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 12166 PERF.12477 - 13445																
05		41478 X	29739	-0-	-11739	-0-	29739	2			N	-0-				-0-
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-

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																
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-

WORTHY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134203 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8848 - 9048																
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205891 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9417																
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		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 #: 4		RRCID -> 205906		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 9445								
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 207078		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 14980 PERF. 9296 - 9443								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "A"		WELL #: 7		RRCID -> 207375		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9154 - 9518								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "A"		WELL #: 3		RRCID -> 207376		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9094 - 9462								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "A"		WELL #: 4		RRCID -> 207435		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 14244 PERF. 9200 - 9524								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 5		RRCID -> 207894		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 14824 PERF. 9119 - 9403								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "A"		WELL #: 5		RRCID -> 210646		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9092 - 9493								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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														
BLACK		WELL #: 1		RRCID -> 211149		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 14788 PERF. 9172 - 9389								
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIZZLY		WELL #: 2		RRCID -> 211523		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 14937 PERF. 9202 - 9433								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 7		RRCID -> 211530		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9370								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIZZLY		WELL #: 3		RRCID -> 211689		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 14784 PERF. 9172 - 9397								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 213977		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9234 - 9339								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 10		RRCID -> 215512		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 14737 PERF. 9161 - 9314								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 215787		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9107 - 9296								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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														
HOLMES "A"		WELL #: 13		RRCID -> 216988		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9122 - 9431								
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "A"		WELL #: 18		RRCID -> 217453		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9172 - 9501								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 11		RRCID -> 217922		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 14770 PERF. 9260 - 9336								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 17		RRCID -> 217929		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9129 - 9212								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "A"		WELL #: 12		RRCID -> 218100		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14890 PERF. 9139 - 9424								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "A"		WELL #: 6		RRCID -> 218112		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 14325 PERF. 9088 - 9538								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 19		RRCID -> 218955		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 15100 PERF. 9322 - 9542								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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										
HOLMES "A"		WELL #: 17		RRCID -> 220497		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 9406				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK		WELL #: 5		RRCID -> 223603		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 14597 PERF. 9088 - 9227				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"		WELL #: 14		RRCID -> 223611		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 14614 PERF. 9104 - 9283				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"		WELL #: 15		RRCID -> 224814		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 14670 PERF. 9192 - 9276				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A"		WELL #: 23		RRCID -> 227317		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 13360 PERF. 9142 - 9534				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A"		WELL #: 24		RRCID -> 228097		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9182 - 9544				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK		WELL #: 8		RRCID -> 228224		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 14463 PERF. 9038 - 9211				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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							
BLACK		WELL #: 3		RRCID -> 228227		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 14740 PERF. 9180 - 9430	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LEWIS "B"		WELL #: 16		RRCID -> 229883		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8890 - 9145	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HOLMES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 230328		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 14248 PERF. 9188 - 9475	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HOLMES "A"		WELL #: 22		RRCID -> 230331		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9146 - 9492	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GRIZZLY		WELL #: 4		RRCID -> 232112		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 14651 PERF. 9125 - 9381	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BLACK		WELL #: 2		RRCID -> 233076		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 14459 PERF. 9170 - 9341	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HOLMES "A"		WELL #: 19		RRCID -> 233261		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9128 - 9445	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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														
POLAR		WELL #: 1		RRCID -> 233316		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 14460 PERF. 9060 - 9212								
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "A"		WELL #: 26		RRCID -> 233732		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 15131 PERF. 9240 - 9520								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	923 X	923	-0-	-0-	-0-	28	1	893	2	Y	2					14
06	810 X	721	-0-	-89	-0-	24	1	694	2	Y	3					17
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
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

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
BLACK		WELL #: 15		RRCID -> 242942		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 14314 PERF. 9075 - 9317								
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 18		RRCID -> 243432		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9346 - 10006								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 20		RRCID -> 244631		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9442 - 9462								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK		WELL #: 11		RRCID -> 244655		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8989 - 9207								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK		WELL #: 6		RRCID -> 245122		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 14615 PERF. 9224 - 9310								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWEENER		WELL #: 4		RRCID -> 245787		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 13358 PERF. 9130 - 9238								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK		WELL #: 7		RRCID -> 251128		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9162 - 9341								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 22		RRCID -> 251421		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9442 - 9556	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-

BLACK		WELL #: 14		RRCID -> 251729		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9026 - 9174	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-

LEWIS "B"		WELL #: 6		RRCID -> 256028		COMPL. DATE 03/14/2010		TOTAL DEPTH 13890 PERF. 9420 - 9520	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-

LEWIS "B"		WELL #: 23		RRCID -> 266332		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-

LEWIS "B"		WELL #: 24		RRCID -> 266496		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 121923		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8647	
PRATT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1							
05	1085	N	762	-0-	-323	-0-	762 2	Y	-0-
06	1050	N	80	-0-	-970	-0-	80 2	Y	-0-
07	1085	N	109	-0-	-976	-0-	109 2	Y	-0-
08	775	N	680	-0-	-95	-0-	680 2	Y	-0-
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 2	Y	-0-
10	0		1810	-0-	1810	1810	1810 2	Y	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SADLER		WELL #: 1		RRCID -> 123358		COMPL. DATE 07/28/2014		TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8630				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	341 N	225	-0-	-116	-0-	225	2	Y	-0-			-0-
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-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 127040		COMPL. DATE 11/03/2012		TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8921				
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 129511		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990				
05	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2	N	-0-			40
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

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 134403		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 8972				
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-

BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 134931		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9096 - 9106				
05	1302 N	1286	-0-	-16	-0-	1286	2	N	-0-			-0-
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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 135153		COMPL. DATE 10/25/2011		TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8921				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 138994		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 9182				
05	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2	N	-0-			83
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

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142130 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 9419													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
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	-0-	38	2		N	-0-	-0-	

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 142951 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8967 - 9038													
05		1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2		N	-0-	-0-	
06		2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2		N	-0-	-0-	
07		1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2		N	-0-	-0-	
08		2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2		N	-0-	-0-	
09		1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2		N	-0-	-0-	
10		0	1110	-0-	1110	-0-	1110	2		N	-0-	-0-	

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 144852 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9333													
05		186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2		N	-0-	-0-	
06		180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2		N	-0-	-0-	
07		186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2		N	-0-	-0-	
08		186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2		N	-0-	-0-	
09		180 N	171	-0-	-9	-0-	171	2		N	-0-	-0-	
10		0	173	-0-	173	-0-	173	2		N	-0-	-0-	

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 145042 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 9258													
05		155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2		N	-0-	-0-	
06		150 N	115	-0-	-35	-0-	115	2		N	-0-	-0-	
07		155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2		N	-0-	-0-	
08		124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-	-0-	
09		120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2		N	-0-	-0-	
10		0	113	-0-	113	-0-	113	2		N	-0-	-0-	

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146417 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9035 - 9161													
05		2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2		N	-0-	-0-	
06		2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2		N	-0-	-0-	
07		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2		N	-0-	-0-	
08		1612 N	270	-0-	-1342	-0-	270	2		N	-0-	-0-	
09		1560 N	312	-0-	-1248	-0-	312	2		N	-0-	-0-	
10		0	601	-0-	601	-0-	601	2		N	-0-	-0-	

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148679 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8559 - 9054													
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
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-	

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 149099 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 9453													
05		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2		N	-0-	-0-	
06		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2		N	-0-	-0-	
07		868 N	808	-0-	-60	-0-	808	2		N	-0-	-0-	
08		1147 N	804	-0-	-343	-0-	804	2		N	-0-	-0-	
09		1170 N	846	-0-	-324	-0-	846	2		N	-0-	-0-	
10		0	1073	-0-	1073	-0-	1073	2		N	-0-	-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	150942	COMPL. DATE	07/29/1994	TOTAL DEPTH	10117	PERF.	8955 - 9150
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	152005	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	9818	PERF.	8660 - 9300
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	152379	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10121	PERF.	8702 - 8929
05		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-		-0-
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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	153309	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	8640 - 9227
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	154184	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	9718	PERF.	8621 - 9187
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	154737	COMPL. DATE	10/21/2012	TOTAL DEPTH	9616	PERF.	8638 - 9058
05		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-		-0-
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	-0-	175 2		N	-0-		-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		2	RRCID ->	154738	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	9616	PERF.	8618 - 9219
05		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-		-0-
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	-0-	60 2		N	-0-		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 3		RRCID -> 154884		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8618 - 8970		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2	N	-0-			-0-
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	-0-	127	2	N	-0-			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 155872		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 9617		PERF. 8688 - 9406		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 155878		COMPL. DATE 12/07/2012		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8544 - 9165		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 4		RRCID -> 157196		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8970 - 9316		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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		
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-			-0-
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-			-0-
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2	N	-0-			-0-
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-			-0-
09	300 N	228	-0-	-72	-0-	228	2	N	-0-			-0-
10	0	142	-0-	142	-0-	142	2	N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #: 5		RRCID -> 174404		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 8644 - 8656		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PHILLIPS "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 179983		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH 9414		PERF. 8842 - 8915		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 190622		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 93703				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 193026		COMPL. DATE 12/16/2002		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 10190				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
		WELL #: 3		RRCID -> 194793		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 9904								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 194955		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 9665								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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										
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 196113		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 9534				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HALL, F. L.		WELL #: 10		RRCID -> 196115		COMPL. DATE 03/03/2003		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 9870				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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							
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 196329		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 10009	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GIBSON		WELL #: 11		RRCID -> 196571		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8468 - 9536	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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 #: 5		RRCID -> 197228		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8983 - 10286				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 197698		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 9787				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 7		RRCID -> 198801		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8758 - 9482		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 198840		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 12582		PERF. 8798 - 9361		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
		WELL #:	15	RRCID ->	201237	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	8808 - 10103					
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
BAILEY GAS UNIT A		WELL #:	6	RRCID ->	201565	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	8806 - 9553					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-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					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-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					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-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					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-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					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-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					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	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 #: 6		RRCID -> 207384		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8931 - 10145	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 207388		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 10024	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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 #: 5		RRCID -> 209839		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 10025		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 209841		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 14222 PERF. 9036 - 10271		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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 #: 7		RRCID -> 213236		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 9878	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KELLOGG CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 221495		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8632 - 10350	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GIBSON		WELL #: 14		RRCID -> 225647		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 9908	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #:	21	RRCID ->	228153	COMPL. DATE	02/24/2007	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	8809 - 9946	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		12	RRCID ->	228218	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	14310	PERF.	8956 - 10138
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	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										
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1		WELL #: 13		RRCID -> 229221		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8522 - 9538				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 229516		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8961 - 9486				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 229524		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8843 - 9694				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON		WELL #: 13		RRCID -> 229539		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8603 - 9820				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 229833		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8817 - 10058				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 229841		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 10040				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 229860		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9056 - 10261				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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										
REED GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 229891		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8797 - 9798				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230039		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8674 - 8806				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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													
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 230626		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8684 - 9617							
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 230637		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8708 - 9965							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	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							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	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							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	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							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	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							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	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							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	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 #: 7		RRCID -> 231846		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8852 - 10039	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 23		RRCID -> 232013		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8648 - 9654	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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 #: 32		RRCID -> 233323		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8937 - 9557				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 233483		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8939 - 10128				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. LOGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
		WELL #: 5		RRCID -> 235583		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 10400					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1		WELL #: 8		RRCID -> 235606		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8873 - 9332					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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											
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 241580		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8849 - 9084					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 241914		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8785 - 9808					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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 #: 8		RRCID -> 243827		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8977 - 10016		
M	O	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	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 244056		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 12965 PERF. 9003 - 9547		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 247395		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 14720 PERF. 9002 - 10143					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 247423		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8957 - 9137					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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									
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 247967		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8914 - 9977			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 9		RRCID -> 248713		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9068 - 10215			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-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			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-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			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-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			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-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			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-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			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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											
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 251425		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8622 - 8950					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 15		RRCID -> 251707		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8801 - 9851					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. STANDLEY GAS UNIT NO. 2		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 6		RRCID -> 252503		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8731 - 9749				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 252876		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9059 - 9630				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 3		RRCID -> 254616		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 13492		PERF. 8301 - 9491		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2		N	-0-		-0-
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-

REED GAS UNIT II		WELL #: 9		RRCID -> 254740		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 12780		PERF. 8764 - 9138		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GIBSON		WELL #: 16		RRCID -> 255924		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 13485		PERF. 8938 - 9786		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
		WELL #: 20		RRCID -> 256927		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8853 - 9946		
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	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 19		RRCID -> 256959		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8872 - 9451		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2	N	-0-		-0-
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-
SANDERS CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257373		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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								
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 257718		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8846 - 9172		
M	O	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	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 259191		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8849 - 9098		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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		
05	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2	N	-0-	-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-			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-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 260873		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 9659		
05	SWR 10	334	-0-	334	73544	333	2	1 9	N	1 8
06	SWR 10	466	-0-	466	74010	465	2	1 9	N	1 8
07	SWR 10	525	-0-	525	74535	524	2	1 9	N	1 8
08	SWR 10	493	-0-	493	75028	492	2	1 9	N	1 8
09	SWR 10	847	-0-	847	75875	846	2	1 9	N	1 8
10	SWR 10	1082	-0-	1082	76957	1081	2	1 9	N	1 8

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 10		RRCID -> 261135		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 13063 PERF. 9205 - 9777		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. CARL SADLER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 4		RRCID -> 262483		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8648 - 8774				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON		WELL #: 1		RRCID -> 262872		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 9828				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 265644		COMPL. DATE 12/08/2011		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8840 - 9341				
05	310 N	138	-0-	-172	-0-	138	2	N	-0-			20
06	270 N	108	-0-	-162	-0-	108	2	N	-0-			20
07	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	2	N	-0-			20
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2	N	-0-			20
09	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2	N	-0-			20
10	0	1050	-0-	1050	-0-	1050	2	N	-0-			20

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 266211		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8565 - 9142				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 266307		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 9601				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 266352		COMPL. DATE 09/08/2012		TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 9730				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1		WELL #: 3		RRCID -> 267596		COMPL. DATE 02/06/2013		TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8739 - 8986				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 270129		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 13474		PERF. 8783 - 9437	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 272537		COMPL. DATE 01/10/2014		TOTAL DEPTH 13368		PERF. 8695 - 9377	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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	
05	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2	N	-0-		-0-
06	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2	N	-0-		-0-
07	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2	N	-0-		-0-
08	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2	N	-0-		-0-
09	2040 X	1924	-0-	-116	-0-	1924	2	N	-0-		-0-
10	0	2153	-0-	2153	-0-	2153	2	N	-0-		-0-

HALL, F. L.		WELL #: 4		RRCID -> 281955		COMPL. DATE 06/08/2016		TOTAL DEPTH 14054		PERF. 8597 - 10022	
05	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2	N	-0-		-0-
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2	N	-0-		-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-		-0-
10	0	11	-0-	11	-0-	11	2	N	-0-		-0-

HALL, F. L.		WELL #: 17		RRCID -> 286340		COMPL. DATE 09/28/2018		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8623 - 10065	
05	1147 N	376	-0-	-771	-0-	362	2	14	9	N	13
06	1410 N	595	-0-	-815	-0-	573	2	22	9	N	20
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	304	2	7	9	N	6
08	372 N	83	-0-	-289	-0-	81	2	2	9	N	2
09	600 N	304	-0-	-296	-0-	300	2	4	9	N	4
10	0	204	-0-	204	-0-	200	2	4	9	N	4

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	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2	N	-0-		15
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-		15
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		15
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		15
09		0	6	-0-	6	-0-	6 2	N	-0-		15
10		0	3	-0-	3	-0-	3 2	N	-0-		15

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HUFFMAN "B"		WELL #:	2	RRCID ->	167363	COMPL. DATE	12/20/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8386 - 8392
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	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-

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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

LEWIS "B"		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		4		205907		08/26/2004		14989		9301 - 9445	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

LEWIS "B"		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		3		207076		06/04/2004		14980		8925 - 9035	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
LEWIS "B"		WELL #: 5		RRCID -> 207895		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 14824 PERF. 8918 - 8938	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-

HOLMES "A"		WELL #: 3		RRCID -> 207953		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 8836	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-

HOLMES "A"		WELL #: 7		RRCID -> 207957		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 8913	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-

BLACK		WELL #: 1		RRCID -> 211150		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 14788 PERF. 8817 - 8946	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-

GRIZZLY		WELL #: 2		RRCID -> 211522		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 8972	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-

LEWIS "B"		WELL #: 7		RRCID -> 211533		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8937 - 9061	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-

GRIZZLY		WELL #: 3		RRCID -> 211690		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 8918	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
LEWIS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 213976		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 9054		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LEWIS "B"		WELL #: 10		RRCID -> 215513		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 14737 PERF. 8816 - 8935		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LEWIS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 215788		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8740 - 8937		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LEWIS "B"		WELL #: 11		RRCID -> 217923		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 14770 PERF. 8837 - 8972		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LEWIS "B"		WELL #: 17		RRCID -> 217931		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8716 - 8844		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLACK		WELL #: 5		RRCID -> 223604		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 8876		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LEWIS "B"		WELL #: 14		RRCID -> 223612		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 14614 PERF. 8789 - 8931		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
LEWIS "B"		WELL #: 15		RRCID -> 224815		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 14670 PERF. 8781 - 8917				
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	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BLACK		WELL #: 8		RRCID -> 228223		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 14463 PERF. 8634 - 8774				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	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				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	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				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	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				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	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				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	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				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
HOLMES "A"		WELL #: 23		RRCID -> 233580		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 13360 PERF. 8852 - 8936	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HOLMES "A"		WELL #: 15		RRCID -> 235956		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 14290 PERF. 8858 - 8970	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-

HOLMES "A"		WELL #: 14		RRCID -> 235998		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 14358 PERF. 8946 - 9060	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-

LITTLE FLOCK		WELL #: 1		RRCID -> 241210		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 9066	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TWEENER		WELL #: 3		RRCID -> 241574		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9078	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BLACK		WELL #: 15		RRCID -> 242943		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 14314 PERF. 8700 - 8852	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LEWIS "B"		WELL #: 18		RRCID -> 243431		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9036 - 9149	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
LEWIS "B"		WELL #: 20		RRCID -> 244632		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9001 - 9144		
M	O	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	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLACK		WELL #: 11		RRCID -> 244656		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8646 - 8778		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLACK		WELL #: 6		RRCID -> 245123		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 14615 PERF. 8779 - 8915		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TWEENER		WELL #: 4		RRCID -> 245786		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 13358 PERF. 8796 - 8936		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLACK		WELL #: 7		RRCID -> 251127		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 14365 PERF. 8684 - 8808		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LEWIS "B"		WELL #: 22		RRCID -> 251422		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9019 - 9149		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLACK		WELL #: 14		RRCID -> 251730		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8626 - 8802		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256030 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 9122

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266364 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266528 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 2AC RRCID -> 149592 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 8684

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. VESTAL GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE											
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			
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1										WELL #:	5	RRCID ->	197227	COMPL. DATE	09/06/2003	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	8698 - 8782
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	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												
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 218119		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8092 - 8158						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

KELLOGG CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 221496		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 8470						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-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						
05	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1256	2	6	9	N	5	5	8	-0-
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-	863	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						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	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						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	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						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	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						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 21		RRCID -> 228154		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 8728				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 228658		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 8497				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. REED GAS UNIT II		//CONT.// //CONT.//	30325 750 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
REED GAS UNIT II		WELL #:	7	RRCID ->	229525	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	13913	PERF.	8528 - 8662
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
GIBSON		WELL #:	13	RRCID ->	229538	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	13460	PERF.	8292 - 8436
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. CHANDLER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
		WELL #: 13		RRCID -> 230099		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 8860						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 230130		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 8432						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	17	-0-	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-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 230625		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 8628						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. CHANDLER GAS UNIT NO.1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 12		RRCID -> 230643		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 8844				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 230662		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8520 - 8608				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 231845		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 8750				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 11		RRCID -> 232191		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 8636				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 232364		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 8486				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. LYONS GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
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	EOM BALANCE

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 233550		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 8791		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. CHANDLER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
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	EOM BALANCE

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241148		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 8815		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. THOMPSON, B. W.		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 243028		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 8775				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF		GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 243530		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 8775		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 9		RRCID -> 244697		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 8773		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 14		RRCID -> 245132		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 8755		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 247585		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 8684					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 247594		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 8706					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. VESTAL GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
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
WELL #: 10 RRCID -> 250604 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 8833																
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CARPENTER GAS UNIT II																
WELL #: 6 RRCID -> 250841 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 8679																
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CARPENTER GAS UNIT II																
WELL #: 2 RRCID -> 250847 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 8726																
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1																
WELL #: 7 RRCID -> 250922 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 8772																
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
F. L. HALL																
WELL #: 19 RRCID -> 250928 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 8832																
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2																
WELL #: 8 RRCID -> 251039 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8576 - 8755																
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1																
WELL #: 5 RRCID -> 251424 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 8364																
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 12		RRCID -> 251642		COMPL. DATE 05/05/2009		TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 8688			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GIBSON		WELL #: 15		RRCID -> 251691		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 8513			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 252451		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 8465				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 252504		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 8555				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. STANDLEY GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
		WELL #: 9		RRCID -> 253262		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 8518		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 253428		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8471 - 8646		
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2	N	-0-		23
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	42	42 2	N	-0-		23

PRATT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 253500		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8400		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. LAWLEY GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	30325 750 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE					
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

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. LAWLEY GAS UNIT		//CONT.//	30325 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE					
		//CONT.//	945936								
		WELL #:	1	RRCID ->	255167	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	13880	PERF.	8305 - 8484
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GIBSON		WELL #:	16	RRCID ->	255923	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	13485	PERF.	8430 - 8539
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GIBSON		WELL #:	11	RRCID ->	256693	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	12295	PERF.	8300 - 8398
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 19		RRCID -> 256957		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 8698			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 257032		COMPL. DATE 05/27/2010		TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 8639			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18	
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	
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257239		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8513			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 257719		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8519 - 8664	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 259189		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 13025		PERF. 8530 - 8678	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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	
05	SWR 10	55	-0-	55	8700	55 2	N	-0-			-0-
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-
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 24		RRCID -> 260714		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 13118		PERF. 8651 - 8771	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764		N	NO RPT			-0-
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-
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 10		RRCID -> 261168		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 13063		PERF. 8911 - 9032	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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	
05	SWR 10	676	-0-	676	34836	676 2	N	-0-			30
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

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 262343		COMPL. DATE 11/27/2010		TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 8726				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CARL SADLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 262513		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 8402				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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										
CARPENTER GAS UNIT I		WELL #: 2		RRCID -> 266543		COMPL. DATE 11/03/2012		TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8676				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 266555		COMPL. DATE 12/07/2012		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 8690				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-			-0-
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-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1		WELL #: 3		RRCID -> 267607		COMPL. DATE 02/06/2013		TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 8523				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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 #: 4		RRCID -> 281972		COMPL. DATE 06/08/2016		TOTAL DEPTH 14054 PERF. 8597 - 10022				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.		WELL #: 17		RRCID -> 286394		COMPL. DATE 09/28/2018		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8623 - 10065				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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				
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-			-0-
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 2	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				
05	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-		N	-0-			-0-
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-

FAZZINO, LEE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 189000		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 16361 PERF.15797 - 16004				
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-

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				
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-

FRAZIER (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 32791 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
TEAGUE GAS UNIT #4		WELL #: 2		RRCID -> 164209		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9470 - 9764						
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

LEVELS, MARION		WELL #: 1		RRCID -> 171297		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 11153						
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-

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						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

FULLSPIKE ENERGY LLC		289935		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEON						
MONTGOMERY		182165												
		WELL #: 1		RRCID -> 212941		COMPL. DATE 06/13/2005		TOTAL DEPTH 18100 PERF.10852 - 11564						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

GRAUKE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231643		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 17787 PERF. 9598 - 9926						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
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

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						
05	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	74	1	1279	2	N	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
EVERETT		WELL #:		1	RRCID ->	102006	COMPL. DATE	08/02/1982	TOTAL DEPTH	12810	PERF.11102	- 11415	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		248 N	248	-0-	-0-	-0-	14 1	234 2	N	-0-			-0-
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-

THOMPSON, MILDRED		WELL #:		2R	RRCID ->	137925	COMPL. DATE	02/20/1991	TOTAL DEPTH	12010	PERF.11621	- 11727	
05		403 N	355	-0-	-48	-0-	19 1	336 2	N	-0-			-0-
06		390 N	346	-0-	-44	-0-	20 1	326 2	N	-0-			-0-
07		372 N	354	-0-	-18	-0-	21 1	333 2	N	-0-			-0-
08		351 N	351	-0-	-0-	-0-	20 1	331 2	N	-0-			-0-
09		360 N	344	-0-	-16	-0-	18 1	326 2	N	-0-			-0-
10		0	353	-0-	353	353	19 1	334 2	N	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED "A"		WELL #:		1	RRCID ->	139002	COMPL. DATE	06/12/1991	TOTAL DEPTH	12252	PERF.11802	- 11926	
05		1798 N	1654	-0-	-144	-0-	91 1	1563 2	N	-0-			-0-
06		1650 N	1211	-0-	-439	-0-	70 1	1141 2	N	-0-			-0-
07		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	93 1	1477 2	N	-0-			-0-
08		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	95 1	1602 2	N	-0-			-0-
09		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	84 1	1515 2	N	-0-			-0-
10		0	1565	-0-	1565	1565	84 1	1481 2	N	-0-			-0-

EVERETT		WELL #:		3	RRCID ->	139594	COMPL. DATE	09/19/1991	TOTAL DEPTH	12195	PERF.11436	- 11746	
05		1984 N	1934	-0-	-50	-0-	106 1	1828 2	N	-0-			9
06		2040 N	1707	-0-	-333	-0-	99 1	1608 2	N	-0-			9
07		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	126 1	1998 2	N	1			10
							1 9						
08		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	110 1	1847 2	N	-0-			10
09		1710 N	1675	-0-	-35	-0-	88 1	1587 2	N	-0-			10
10		0	1994	-0-	1994	1994	107 1	1887 2	N	-0-			10

THOMPSON, MILDRED		WELL #:		3	RRCID ->	140177	COMPL. DATE	11/05/1991	TOTAL DEPTH	12210	PERF.11421	- 12034	
05		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	76 1	1313 2	N	-0-			-0-
06		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	77 1	1255 2	N	-0-			-0-
07		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	82 1	1304 2	N	-0-			-0-
08		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	77 1	1303 2	N	-0-			-0-
09		840 N	402	-0-	-438	-0-	21 1	381 2	N	-0-			-0-
10		0	4247	-0-	4247	4247	229 1	4018 2	N	-0-			-0-

EVERETT		WELL #:		4	RRCID ->	140417	COMPL. DATE	12/14/1991	TOTAL DEPTH	12330	PERF.11540	- 11944	
05		2666 N	2200	-0-	-466	-0-	121 1	2079 2	N	-0-			3
06		2370 N	2241	-0-	-129	-0-	130 1	2111 2	N	-0-			3
07		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	144 1	2280 2	N	-0-			3
08		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	141 1	2383 2	N	1			4
							1 9						
09		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	123 1	2225 2	N	-0-			4
10		0	2583	-0-	2583	2583	139 1	2444 2	N	-0-			4

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
EVERETT		WELL #: 5		RRCID -> 140636		COMPL. DATE 12/21/1991		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11212 - 11610			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	93 1	1595 2	N	-0-		2
06	1650 N	1619	-0-	-31	-0-	94 1	1525 2	N	-0-		2
07	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	101 1	1600 2	N	-0-		2
08	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	95 1	1599 2	N	-0-		2
09	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	104 1	1876 2	N	-0-		2
10	0	1430	-0-	1430	1430	77 1	1353 2	N	-0-		2

THOMPSON, MILDRED "A"		WELL #: 2		RRCID -> 140749		COMPL. DATE 01/22/1992		TOTAL DEPTH 12285 PERF.11611 - 11967			
05	1116 N	391	-0-	-725	-0-	51 1	340 2	N	-0-		-0-
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-

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 4		RRCID -> 154886		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8390 - 10666			
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-

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 5		RRCID -> 158916		COMPL. DATE 03/31/1996		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11820			
05	930 N	860	-0-	-70	-0-	77 1	783 2	N	-0-		-0-
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-

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 6		RRCID -> 161179		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719			
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	65 1	590 2	Y	-0-		-0-
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-

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 7		RRCID -> 166312		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 8		RRCID -> 167112		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 12080 PERF.11516 - 11893			
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
THOMPSON, MILDRED		WELL #:		9	RRCID ->	173221	COMPL. DATE	05/10/1999	TOTAL DEPTH	12180	PERF.	11636 - 11989	
M	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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	37 1	635 2	N	-0-	-0-			-0-
06	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	81 1	1319 2	N	-0-	-0-			-0-
07	3100 N	6805	-0-	3705	3705	404 1	6401 2	N	-0-	-0-			-0-
08	3100 N	8676	-0-	5576	9281	486 1	8190 2	N	-0-	-0-			-0-
09	3000 N	5877	-0-	2877	12158	308 1	5569 2	N	-0-	-0-			-0-
10	0	4446	-0-	4446	16604	239 1	4207 2	N	-0-	-0-			-0-

EVERETT		WELL #:		8	RRCID ->	176838	COMPL. DATE	01/12/2000	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	11148 - 11276	
05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	82 1	1412 2	N	-0-	-0-			3
06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	76 1	1243 2	N	-0-	-0-			3
07	1519 N	1499	-0-	-20	-0-	89 1	1410 2	N	-0-	-0-			3
08	1488 N	1267	-0-	-221	-0-	71 1	1196 2	N	-0-	-0-			3
09	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	80 1	1452 2	N	-0-	-0-			3
10	0	1618	-0-	1618	1618	87 1	1531 2	N	-0-	-0-			3

TERRY "D"		WELL #:		3	RRCID ->	181287	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	12098	PERF.	11797 - 11911	
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	14 1	642 2	N	-0-	-0-			72
06	1290 N	954	-0-	-336	-0-	22 1	932 2	N	-0-	-0-			72
07	1333 N	1026	-0-	-307	-0-	23 1	1003 2	N	-0-	-0-			72
08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	26 1	1047 2	N	-0-	-0-			72
09	960 N	572	-0-	-388	-0-	15 1	557 2	N	-0-	-0-			72
*10	1023 N	731	-0-	-292	-0-	731 2		N	-0-	-0-			72

BARGER, H. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	183729	COMPL. DATE	06/17/2001	TOTAL DEPTH	12895	PERF.	11288 - 11363	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
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-

REED "R"		WELL #:		2	RRCID ->	185843	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	12254	PERF.	11764 - 12056	
05	2418 N	2284	-0-	-134	-0-	125 1	2159 2	N	-0-	-0-			-0-
06	2430 N	2373	-0-	-57	-0-	137 1	2236 2	N	-0-	-0-			-0-
07	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	140 1	2227 2	N	-0-	-0-			-0-
08	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	129 1	2176 2	N	-0-	-0-			-0-
09	2370 N	2048	-0-	-322	-0-	107 1	1941 2	N	-0-	-0-			-0-
10	0	2347	-0-	2347	2347	126 1	2221 2	N	-0-	-0-			-0-

SCARBROUGH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	189598	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11520 - 12637	
05	2294 X	939	-0-	-1355	-0-	20 1	919 2	N	-0-	-0-			-0-
06	2220 X	573	-0-	-1647	-0-	13 1	560 2	N	-0-	-0-			-0-
07	1364 X	574	-0-	-790	-0-	13 1	561 2	N	-0-	-0-			-0-
08	980 X	980	-0-	-0-	-0-	24 1	956 2	N	-0-	-0-			-0-
09	900 X	708	-0-	-192	-0-	18 1	690 2	N	-0-	-0-			-0-
10	0	761	-0-	761	761	761 2		N	-0-	-0-			-0-

GILLIAM UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	190542	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12835	PERF.	11541 - 12683	
05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	25 1	1158 2	N	-0-	-0-			-0-
06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	26 1	1109 2	N	-0-	-0-			-0-
07	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	27 1	1148 2	N	-0-	-0-			-0-
08	930 N	889	-0-	-41	-0-	22 1	867 2	N	-0-	-0-			-0-
09	900 N	718	-0-	-182	-0-	19 1	699 2	N	-0-	-0-			-0-
10	0	649	-0-	649	649	649 2		N	-0-	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	191871	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11560	- 12576	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1240 N	916	-0-	-324	-0-	19	1	897	2	N	-0-		-0-
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-

TERRY "D"		WELL #:		5	RRCID ->	191882	COMPL. DATE	11/12/2002	TOTAL DEPTH	13175	PERF.11715	- 11802	
05	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	62	1	1405	2	N	-0-		57
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

BARGER, H. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	192333	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	13015	PERF.11328	- 11564	
05	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	39	1	1833	2	N	-0-		-0-
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-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	192491	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12955	PERF.11634	- 12770	
05	1302 N	1169	-0-	-133	-0-	24	1	1145	2	N	-0-		-0-
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-

GILLIAM UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	192509	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	11354	PERF.11115	- 11296	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

THOMPSON, MILDRED "A"		WELL #:		3	RRCID ->	192731	COMPL. DATE	11/10/2002	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11720	- 12250	
05	2263 N	2096	-0-	-167	-0-	115	1	1980	2	N	1		10
						1	9						
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
TERRY "D"		WELL #: 4		RRCID -> 192732		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11642 - 12796				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	899 N	855	-0-	-44	-0-	18	1	837	2	N	-0-	-0-
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	-0-	844	2			N	-0-	-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 195619		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11375 - 11385				
05	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	72	1	1869	2	N	-0-	-0-
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	-0-	218	1	1076	2	N	-0-	-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 196267		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 13080 PERF.11620 - 11630				
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	20
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

BARGER, H. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 196270		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11354 - 11359				
05	1984 X	1854	-0-	-130	-0-	70	1	1784	2	N	-0-	-0-
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	-0-	218	1	703	2	N	-0-	-0-

TERRY "D"		WELL #: 6		RRCID -> 196408		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12985 PERF.11695 - 12843				
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-	-0-
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-

TERRY "D"		WELL #: 8		RRCID -> 196410		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11718 - 12877				
05	1147 N	871	-0-	-276	-0-	18	1	853	2	N	-0-	-0-
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	-0-	401	2			N	-0-	-0-

REED UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196474		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11736 - 11746				
05	837 N	323	-0-	-514	-0-	323	2			N	-0-	17
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
BARGER, H. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 196908		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 11790 PERF.11456 - 11507				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	3100 N	4983	-0-	1883	4475	104	1	4879	2	N	-0-	-0-
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-

TERRY "D"		WELL #: 9		RRCID -> 196988		COMPL. DATE 07/20/2003		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11772 - 11782				
05	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	63	1	1471	2	N	-0-	67
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

TERRY "D"		WELL #: 7		RRCID -> 197141		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 11766				
05	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	24	1	1119	2	N	-0-	32
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-	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

GILLIAM UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 198034		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12875 PERF.11616 - 12713				
05	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	28	1	1327	2	N	-0-	-0-
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-

GILLIAM UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 198092		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12810 PERF.11530 - 12610				
05	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	36	1	1712	2	N	-0-	-0-
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-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 198355		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12890 PERF.11630 - 12693				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 198365		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13068 PERF.11716 - 12828				
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405													
BARGER, H. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 198712		COMPL. DATE 10/29/2003			TOTAL DEPTH 11660 PERF.11370 - 11376						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	1085	N	995	-0-	-90	-0-	21	1	974	2	N	-0-			-0-
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	-0-	1435	2			N	-0-			-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 199630		COMPL. DATE 11/24/2003			TOTAL DEPTH 11701 PERF.11316 - 11485						
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	28	1	1338	2	N	-0-			-0-
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-

GILLIAM UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 200005		COMPL. DATE 12/12/2003			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11542 - 11552						
05	1209	N	951	-0-	-258	-0-	20	1	931	2	N	-0-			9
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

BARGER, H. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 200113		COMPL. DATE 01/09/2004			TOTAL DEPTH 11710 PERF.11312 - 11390						
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	33	1	1568	2	N	-0-			-0-
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	-0-	1523	2			N	-0-			-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 200114		COMPL. DATE 01/16/2004			TOTAL DEPTH 11662 PERF.11368 - 11459						
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	31	1	1462	2	N	-0-			-0-
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	-0-	1599	2			N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 200747		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12925 PERF.11594 - 12706						
05	1240	N	986	-0-	-254	-0-	21	1	965	2	N	-0-			-0-
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	-0-	759	2			N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 201601		COMPL. DATE 03/23/2004			TOTAL DEPTH 11850 PERF.11502 - 11574						
05	2478	N	2381	-0-	-97	-0-	50	1	2331	2	N	-0-			17
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405												
SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 201834		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13110		PERF.11750 - 12822				
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
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
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-

BARGER, H. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 202470		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 11650		PERF.11384 - 11462				
05	3100 N	3823	-0-	723	723	80	1	3743	2	N	-0-			-0-
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-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 202476		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11711 - 12810				
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	12	1	567	2	N	-0-			-0-
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-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 202649		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11576 - 11699				
05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	52	1	947	2	N	-0-			-0-
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-

BARGER, H. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 204691		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 11333		PERF.11034 - 11465				
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-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 205115		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11654 - 12665				
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-

REED UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 207233		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11730 - 11786				
05	2666 X	2551	-0-	-115	-0-	31	1	2520	2	N	-0-			156
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
REED UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	213191	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	12345	PERF.11820	- 11850			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-		63	2		N	-0-				-0-
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-

REED UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	216524	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	12160	PERF.11690	- 11720			
05	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-		31	1	1484	2	N	-0-			64
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

REED UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	216678	COMPL. DATE	08/16/2005	TOTAL DEPTH	12272	PERF.11848	- 12133			
05	2356 X	1776	-0-	-580	-0-		31	1	1745	2	N	-0-			23
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

REED UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	217273	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	13320	PERF.11860	- 12140			
05	1209 N	1078	-0-	-131	-0-		1078	2		N	-0-				-0-
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	44		44	2		N	-0-				-0-

REED UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	217888	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11663	- 12979			
05	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-		31	1	4196	2	N	-0-			34
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	4614		31	1	4583	2	N	-0-			2

REED UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	217891	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL DEPTH	13405	PERF.11868	- 12164			
05	992 N	653	-0-	-339	-0-		653	2		N	-0-				23
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
REED UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	218161	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13220	PERF.11433	- 13133			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1085 N	707	-0-	-378	-0-	707	2			N	-0-				-0-
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	695	695	2			N	-0-				-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	222056	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11420	- 11574			
05	1364 X	1349	-0-	-15	-0-	28	1	1321	2	N	-0-				-0-
06	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	41	1	1750	2	N	-0-				-0-
07	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	37	1	1595	2	N	-0-				-0-
08	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	40	1	1606	2	N	-0-				-0-
09	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	41	1	1535	2	N	-0-				-0-
10	0	1527	-0-	1527	1527	1527	2			N	-0-				-0-

BARGER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	223609	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	11860	PERF.11418	- 11494			
05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	24	1	1104	2	N	-0-				-0-
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	25	1	1040	2	N	-0-				-0-
07	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	25	1	1084	2	N	-0-				-0-
08	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	26	1	1032	2	N	-0-				-0-
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	27	1	1005	2	N	-0-				-0-
10	0	1038	-0-	1038	1038	1038	2			N	-0-				-0-

H. BARGER UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	229853	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	11725	PERF.11002	- 11561			
05	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-				17
06	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-				17
07	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-				17
08	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-				17
*09	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-				17
*10	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-				17

EVERETT		WELL #:		10H	RRCID ->	229922	COMPL. DATE	12/30/2006	TOTAL DEPTH	11667	PERF.12158	- 14454			
05	9433 X	9433	-0-	-0-	-0-	547	1	8886	2	N	-0-				-0-
06	10020 X	9207	-0-	-813	-0-	562	1	8645	2	N	-0-				-0-
07	10354 X	8887	-0-	-1467	-0-	556	1	8331	2	N	-0-				-0-
08	10354 X	6544	-0-	-3810	-0-	396	1	6148	2	N	-0-				-0-
09	9210 X	8149	-0-	-1061	-0-	455	1	7694	2	N	-0-				-0-
10	0	8629	-0-	8629	8629	494	1	8135	2	N	-0-				-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	230710	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11467	- 11565			
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	17	1	788	2	N	1				17
						1	9								
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	8	1	349	2	N	-0-				17
07	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-	2	1		15
08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	23	1	933	2	N	-0-				15
09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	31	1	1153	2	N	-0-				15
10	0	1138	-0-	1138	1138	1138	2			N	-0-				15

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
REED UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 230802		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF.11368 - 12990				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30	
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	

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 12H		RRCID -> 234559		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 11564 PERF.12102 - 14931				
05	8556 X	8050	-0-	-506	-0-	441	1	7609	2	N	-0-	33
06	8940 X	8024	-0-	-916	-0-	465	1	7559	2	N	-0-	33
07	9238 X	7773	-0-	-1465	-0-	461	1	7312	2	N	-0-	33
08	9238 X	6707	-0-	-2531	-0-	376	1	6331	2	N	-0-	33
09	8010 X	5932	-0-	-2078	-0-	311	1	5621	2	N	-0-	33
10	0	5073	-0-	5073	5073	273	1	4800	2	N	-0-	33

MILDRED THOMPSON "A"		WELL #: 4H		RRCID -> 245115		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 11997 PERF.11960 - 13645				
05	4278 X	4110	-0-	-168	-0-	225	1	3885	2	N	-0-	41
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

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 13H		RRCID -> 249225		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 11631 PERF.12144 - 14840				
05	8370 X	7967	-0-	-403	-0-	466	1	7501	2	N	-0-	23
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

EVERETT		WELL #: 12H		RRCID -> 255705		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 11634 PERF.11910 - 14210				
05	5394 X	5236	-0-	-158	-0-	287	1	4949	2	N	-0-	-0-
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-

MILDRED THOMPSON "A"		WELL #: 11		RRCID -> 256522		COMPL. DATE 02/21/2010		TOTAL DEPTH 13546 PERF.11820 - 13100				
05	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	264	1	4549	2	Y	-0-	-0-
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-

MILDRED THOMPSON GU		WELL #: 15		RRCID -> 257388		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 12935 PERF.11304 - 12785				
05	3751 X	3524	-0-	-227	-0-	193	1	3331	2	Y	-0-	-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
MILDRED THOMPSON GU		WELL #: 16		RRCID -> 257392		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11376 - 12730			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	2759 X	2423	-0-	-336	-0-	162	1	2261	2	N	-0-
06	2640 X	2412	-0-	-228	-0-	168	1	2244	2	N	-0-
07	2728 X	2531	-0-	-197	-0-	179	1	2352	2	N	-0-
08	2728 X	2373	-0-	-355	-0-	162	1	2211	2	N	-0-
09	2460 X	2127	-0-	-333	-0-	140	1	1987	2	N	-0-
10	0	2254	-0-	2254	2254	151	1	2103	2	N	-0-

MILDRED THOMPSON "A"		WELL #: 6H		RRCID -> 257531		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 12246 PERF.12180 - 15440			
05	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	467	1	7513	2	N	121
06	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	413	1	6233	2	N	121
07	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	400	1	5849	2	N	121
08	10928 X	10928	-0-	-0-	-0-	642	1	10286	2	N	121
09	14936 X	14936	-0-	-0-	-0-	797	1	13876	2	N	174
10	0	11063	-0-	11063	11063	263	9	10393	2	N	217
						47	9				

MILDRED THOMPSON		WELL #: 11		RRCID -> 258442		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11385 - 12628			
05	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	129	1	2228	2	Y	-0-
06	2130 N	2117	-0-	-13	-0-	123	1	1994	2	Y	-0-
07	2201 N	2025	-0-	-176	-0-	120	1	1905	2	Y	-0-
08	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	132	1	2222	2	Y	-0-
09	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	115	1	2085	2	Y	-0-
10	0	2234	-0-	2234	2234	120	1	2114	2	Y	-0-

B E QUINN-NETTLES-MILES (SA)		WELL #: 1H		RRCID -> 258867		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 10308 PERF.10600 - 14626			
05	6634 X	5420	-0-	-1214	-0-	274	1	5146	2	N	151
06	6180 X	4346	-0-	-1834	-0-	213	1	4133	2	N	34
07	6386 X	4749	-0-	-1637	-0-	228	1	4521	2	N	25
08	6386 X	5112	-0-	-1274	-0-	240	1	4871	2	N	16
09	8775 X	8775	-0-	-0-	-0-	399	1	8376	2	N	5
*10	25366 X	25366	-0-	-0-	-0-	1176	1	24190	2	N	1

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 17		RRCID -> 258871		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 12720			
05	3689 X	3169	-0-	-520	-0-	174	1	2995	2	Y	3
06	3570 X	3170	-0-	-400	-0-	184	1	2986	2	Y	3
07	3689 X	3369	-0-	-320	-0-	200	1	3169	2	Y	3
08	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	179	1	3014	2	Y	3
09	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	160	1	2894	2	Y	3
10	0	3246	-0-	3246	3246	175	1	3071	2	Y	3

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 21		RRCID -> 260583		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 12814			
05	2976 N	2857	-0-	-119	-0-	157	1	2700	2	Y	-0-
06	2880 N	2765	-0-	-115	-0-	160	1	2605	2	Y	-0-
07	2976 X	2427	-0-	-549	-0-	144	1	2283	2	Y	-0-
08	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	167	1	2813	2	Y	-0-
09	2880 X	2809	-0-	-71	-0-	147	1	2662	2	Y	-0-
10	0	2820	-0-	2820	2820	152	1	2668	2	Y	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
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)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		8471 X	8471	-0-	-0-	-0-	458	1	8013	2	N	-0-			-0-
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-

L O NETTLES-QUINN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262505 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10798 - 12686															
05		3813 X	3544	-0-	-269	-0-	179	1	3365	2	N	-0-			-0-
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-

L O NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263117 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10692 - 15022															
05		7347 X	3261	-0-	-4086	-0-	165	1	3096	2	N	-0-			-0-
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-

BURLESON-MCBAY WELL #: 7H RRCID -> 265699 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 14360															
05		4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	225	1	4231	2	Y	-0-			23
06		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	217	1	4215	2	Y	-0-	15	1	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	1	4

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 271861 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11480 - 12614															
05		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	24	1	1133	2	N	-0-			-0-
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-

MCFERRAN U-BURLESON MCBAY U WELL #: 1HA RRCID -> 284175 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10582 - 15902															
05		40765 X	37952	-0-	-2813	-0-	1993	1	35083	2	N	796	256	1	856
							876	9							
06		38220 X	34360	-0-	-3860	-0-	1765	1	31959	2	N	578	707	1	727
							636	9							
07		39463 X	35380	-0-	-4083	-0-	1783	1	32928	2	N	608	451	1	884
							669	9							
08		37944 X	34429	-0-	-3515	-0-	1713	1	32180	2	N	487	357	1	1014
							536	9							
09		36720 X	31949	-0-	-4771	-0-	1563	1	30289	2	N	88	577	1	525
							97	9							
10		0	32648	-0-	32648	32648	1612	1	30600	2	N	396	338	1	583
							436	9							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
NETTLES U-MCFERRAN LCCO		WELL #:		1HA	RRCID ->	284368	COMPL. DATE	11/05/2017	TOTAL DEPTH	11223	PERF.12580	- 18184
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	29791 X	27975	-0-	-1816	-0-		1414 1	26561 2	N	-0-		-0-
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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903					CNTY: FREESTONE			
SHELLEY 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	158522	COMPL. DATE	03/18/1996	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12075	- 12111
05	1054 N	868	-0-	-186	-0-		868 3		Y	-0-		-0-
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	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				Y	NO RPT		-0-

SHELLEY 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	171812	COMPL. DATE	04/27/1999	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11482	- 11833
05	713 N	492	-0-	-221	-0-		492 3		Y	-0-		-0-
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	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-		54		Y	NO RPT		-0-

SHELLEY "A"		WELL #:		3	RRCID ->	187696	COMPL. DATE	01/04/2002	TOTAL DEPTH	12297	PERF.12094	- 12144
05	2356 X	2087	-0-	-269	-0-		2087 3		Y	-0-		-0-
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	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-				Y	NO RPT		-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201					CNTY: FREESTONE			
EVA HUFFMAN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	186365	COMPL. DATE	09/15/2001	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11290	- 12391
05	31 N	5	-0-	-26	-0-		5 2		N	-0-		115
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

EVA HUFFMAN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	187155	COMPL. DATE	12/10/2001	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11976	- 12415
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		//CONT.//		650201											
HUFFMAN, EVA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	187357	COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	12314 - 12922			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-

EVA HUFFMAN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	189832	COMPL. DATE	04/28/2002	TOTAL DEPTH	13502	PERF.	N/A
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-		115
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

STROUD PETROLEUM, INC.		828082		WELL #:		1	RRCID ->	233523	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	11785	PERF.	10188 - 11098
VICKERY A														
05	1023 N	992	-0-	-31	-0-	992	2		N	-0-		160		
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		

WATSON		WELL #:		3	RRCID ->	250680	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	9866 - 11155
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-		28
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

ROGERS		WELL #:		3	RRCID ->	250959	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10244 - 11053
05	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2		N	-0-		60
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

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	256234	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	11404	PERF.	10158 - 11202
05	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2		N	-0-		50
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.// 828082									
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 262891		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10157 - 10878	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2					25
06	570 N	235	-0-	-335	-0-	235 2					25
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2					25
08	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2456 2	1 9			1 8	25
09	0	831	-0-	831	-0-	831 2					25
10	0	1025	-0-	1025	-0-	1856 2					25

WATSON		WELL #: 4		RRCID -> 263429		COMPL. DATE 09/28/2010		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10835 - 11167	
05	2263 N	2133	-0-	-130	-0-	2133 2					-0-
06	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441 2					-0-
07	2201 N	2109	-0-	-92	-0-	2109 2					-0-
08	2139 N	1308	-0-	-831	-0-	1308 2					-0-
09	0	1617	-0-	1617	-0-	1617 2					-0-
10	0	2489	-0-	2489	-0-	4106 2					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC		835976									
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 176712		COMPL. DATE 04/24/2014		TOTAL DEPTH 11847		PERF. 8343 - 11390	
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2					-0-
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	39 2					-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2					-0-
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2					-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2					-0-
10	0	48	-0-	48	-0-	48 2					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 181193		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11080 - 11465	
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2					-0-
06	210 N	139	-0-	-71	-0-	139 2					-0-
07	217 N	56	-0-	-161	-0-	56 2					-0-
08	155 N	55	-0-	-100	-0-	55 2					-0-
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 2					-0-
10	0	177	-0-	177	-0-	177 2					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 185844		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 11755		PERF. 8206 - 11184	
05	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 2					-0-
06	2160 N	1932	-0-	-228	-0-	1932 2					-0-
07	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354 2					-0-
08	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275 2					-0-
09	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084 2					-0-
10	0	2061	-0-	2061	-0-	2061 2					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 194791		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 11552		PERF.10374 - 11445	
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2					-0-
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2					-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2					-0-
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-						-0-
09	150 X	99	-0-	-51	-0-	99 2					-0-
10	0	176	-0-	176	-0-	176 2					-0-

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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
SIMS, ALTON		WELL #: 2L		RRCID -> 201633		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 11841 PERF.10070 - 11139								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
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
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 202100		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10983 - 11155								
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
07	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
08	372 N	310	-0-	-62	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
09	300 N	288	-0-	-12	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
10	0	347	-0-	347	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 204548		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11370 - 11489								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SIMS, ALTON		WELL #: 3L		RRCID -> 205583		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 11833 PERF.11350 - 11450								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
SIMS, ALTON		WELL #: 5L		RRCID -> 206077		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11440								
05	3100 N	3292	-0-	192	529	3292	2			Y	-0-					1
06	2742 N	2213	-0-	-529	-0-	2213	2			Y	-0-					1
07	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	-0-					1
08	3441 X	1244	-0-	-2197	-0-	1244	2			Y	-0-					1
09	3330 X	1518	-0-	-1812	-0-	1518	2			Y	-0-					1
10	0	910	-0-	910	910	910	2			Y	-0-					1
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 206522		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 11767 PERF.10961 - 11388								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 208294		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 11836 PERF.11164 - 11495				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	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-	

DOSS GU		WELL #: 1		RRCID -> 210251		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10603 - 11800				
05	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2	N	-0-		10	
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-	2079	2079	2079	2	N	-0-		10	

DOSS GU		WELL #: 2		RRCID -> 212513		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407				
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	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-	

SIMS, ALTON		WELL #: 6L		RRCID -> 212863		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 11820 PERF.11317 - 11696				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
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-	

DOSS GU		WELL #: 3		RRCID -> 212898		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 11935 PERF.11100 - 11384				
05	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2	Y	-0-		-0-	
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-	-286	-0-	1154	2	Y	-0-		-0-	
10	0	913	-0-	913	913	913	2	Y	-0-		-0-	

DOSS GU		WELL #: 4		RRCID -> 214889		COMPL. DATE 05/19/2014		TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 11544				
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	Y	-0-		-0-	
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	Y	-0-		-0-	
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	Y	-0-		-0-	
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	Y	-0-		-0-	
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2	Y	-0-		-0-	
10	0	19	-0-	19	19	19	2	Y	-0-		-0-	

DOSS GU		WELL #: 5		RRCID -> 216622		COMPL. DATE 05/30/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11388 - 12678				
05	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2	Y	-0-		1	
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-	-917	-0-	3206	2	Y	-0-		1	
09	3990 X	3218	-0-	-772	-0-	3218	2	Y	-0-		1	
10	0	3071	-0-	3071	3071	3071	2	Y	-0-		1	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976								
DOSS GU		WELL #: 6		RRCID -> 216676		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11322 - 11561		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
05	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 2	Y	-0-	-0-	1
06	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2	Y	-0-	-0-	1
07	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2	Y	-0-	-0-	1
08	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2	Y	-0-	-0-	1
09	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2	Y	-0-	-0-	1
10	0	1309	-0-	1309	1309	1309 2	Y	-0-	-0-	1
DOSS GU		WELL #: 8		RRCID -> 216681		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11314 - 11501		
05	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1612 N	1318	-0-	-294	-0-	1318 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1560 N	1388	-0-	-172	-0-	1388 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	2331	-0-	2331	2331	2331 2	Y	-0-	-0-	-0-
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217214		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 12508 PERF.10896 - 11104		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
DOSS GU		WELL #: 9		RRCID -> 217867		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 11912 PERF.10872 - 11372		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380		N	NO RPT	-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380		N	NO RPT	-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380		N	NO RPT	-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380		N	NO RPT	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380		N	NO RPT	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380		N	NO RPT	-0-	-0-
DOSS GU		WELL #: 10		RRCID -> 217876		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10910 - 11287		
05	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 2	Y	-0-	-0-	5
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2	Y	-0-	-0-	5
07	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2	Y	-0-	-0-	5
08	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2	Y	-0-	-0-	5
09	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 2	Y	-0-	-0-	5
10	0	1282	-0-	1282	1282	1282 2	Y	-0-	-0-	5
DOSS GU		WELL #: 7		RRCID -> 218661		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753		
05	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2	Y	-0-	-0-	1
06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2	Y	-0-	-0-	1
07	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2	Y	-0-	-0-	1
08	1178 N	1168	-0-	-10	-0-	1168 2	Y	-0-	-0-	1
09	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 2	Y	-0-	-0-	1
10	0	1260	-0-	1260	1260	1260 2	Y	-0-	-0-	1
SIMS, ALTON		WELL #: 8		RRCID -> 227302		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 11480		
05	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	1739	-0-	1739	1739	1739 2	Y	-0-	-0-	-0-

 FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228120 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11517 - 11540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		Y	-0-			-0-
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	120	120 2		Y	-0-			-0-

 SIMS, ALTON WELL #: 7 RRCID -> 228122 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11181 - 11378

05	558 N	505	-0-	-53	-0-	505 2		Y	-0-			2
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	648	648 2		Y	-0-			2

 RICKARD GAS UNIT WELL #: RRCID -> 230654 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10928 - 11244

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 DOSS GU WELL #: 13 RRCID -> 231668 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11064 - 11320

05	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2804 2		Y	-0-			7
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

 SIMS, ALTON WELL #: 9 RRCID -> 231689 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11252 - 11468

05	1643 N	1492	-0-	-151	-0-	1492 2		Y	-0-			1
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	1843	1843 2		Y	-0-			1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976								
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 232491		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11280 - 12668		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2380 X	1592	-0-	-788	-0-	1592 2		Y	-0-	-0-
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-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 232492		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 12626		
05	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	2946 2		Y	-0-	-0-
06	3000 N	3210	-0-	210	-0-	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-

DOSS GU		WELL #: 14		RRCID -> 233043		COMPL. DATE 06/23/2014		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426		
05	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577 2		Y	-0-	6
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

SIMS, ALTON		WELL #: 12		RRCID -> 233489		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 12852		
05	2077 N	1842	-0-	-235	-0-	1842 2		Y	-0-	-0-
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-

DOSS GU		WELL #: 15		RRCID -> 233628		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11232 - 11456		
05	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848 2		Y	-0-	4
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

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233670		COMPL. DATE 06/19/2014		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11058 - 13188		
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		Y	-0-	-0-
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-

DOSS GU		WELL #: 12		RRCID -> 233693		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11498 - 13150		
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2		Y	-0-	2
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2		Y	-0-	2
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	599 2	1 9	Y	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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976								
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 233784		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 11214		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 2		Y	-0-	6
06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2		Y	-0-	6
07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2		Y	-0-	6
08	992 N	963	-0-	-29	-0-	963 2		Y	-0-	6
09	960 N	853	-0-	-107	-0-	853 2		Y	-0-	6
*10	992 N	945	-0-	-47	-0-	945 2		Y	-0-	6

SIMS, ALTON		WELL #: 14		RRCID -> 235758		COMPL. DATE 05/06/2014		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11224 - 11436		
05	3076 X	3057	-0-	-19	-0-	3057 2		Y	-0-	1
06	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872 2		Y	-0-	1
07	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766 2		Y	-0-	1
08	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388 2		Y	-0-	1
09	3030 X	1895	-0-	-1135	-0-	1895 2		Y	-0-	1
10	0	2236	-0-	2236	2236	2236 2		Y	-0-	1

SIMS, ALTON		WELL #: 15		RRCID -> 235839		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 13325 PERF.11304 - 12736		
05	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080 2		Y	-0-	1
06	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863 2		Y	-0-	1
07	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 2		Y	-0-	1
08	2077 N	2060	-0-	-17	-0-	2060 2		Y	-0-	1
09	1860 N	1467	-0-	-393	-0-	1467 2		Y	-0-	1
10	0	1572	-0-	1572	1572	1572 2		Y	-0-	1

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 237730		COMPL. DATE 11/04/2014		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12408 - 12687		
05	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988 2		Y	-0-	-0-
06	2160 N	1754	-0-	-406	-0-	1754 2		Y	-0-	-0-
07	2356 N	2134	-0-	-222	-0-	2134 2		Y	-0-	-0-
08	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225 2		Y	-0-	-0-
09	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873 2		Y	-0-	-0-
10	0	1867	-0-	1867	1867	1867 2		Y	-0-	-0-

DOSS GU		WELL #: 19		RRCID -> 237731		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 13550 PERF.11186 - 13100		
05	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 2		Y	-0-	1
06	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2		Y	-0-	1
07	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 2		Y	-0-	1
08	1798 N	1443	-0-	-355	-0-	1443 2		Y	-0-	1
09	1650 N	1586	-0-	-64	-0-	1586 2		Y	-0-	1
10	0	1624	-0-	1624	1624	1624 2		Y	-0-	1

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240297		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 11638		
05	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101 2		Y	-0-	1
06	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947 2		Y	-0-	1
07	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195 2		Y	-0-	1
08	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910 2		Y	-0-	1
09	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857 2		Y	-0-	1
10	0	2042	-0-	2042	2042	2042 2		Y	-0-	1

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 240375		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330		
05	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 2		Y	-0-	-0-
06	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 2		Y	-0-	-0-
07	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 2		Y	-0-	-0-
08	1674 N	1453	-0-	-221	-0-	1453 2		Y	-0-	-0-
09	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 2		Y	-0-	-0-
10	0	1485	-0-	1485	1485	1485 2		Y	-0-	-0-

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 CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2	Y	-0-		-0-
06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2	Y	-0-		-0-
07	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 2	Y	-0-		-0-
08	1395 N	1233	-0-	-162	-0-	1233 2	Y	-0-		-0-
09	1320 N	762	-0-	-558	-0-	762 2	Y	-0-		-0-
10	0	1205	-0-	1205	1205	1205 2	Y	-0-		-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 240380		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844		
05	1922 N	1725	-0-	-197	-0-	1725 2	Y	-0-		-0-
06	1710 N	1678	-0-	-32	-0-	1678 2	Y	-0-		-0-
07	1674 N	1611	-0-	-63	-0-	1611 2	Y	-0-		-0-
08	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 2	Y	-0-		-0-
09	1620 N	1366	-0-	-254	-0-	1366 2	Y	-0-		-0-
10	0	1693	-0-	1693	1693	1693 2	Y	-0-		-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 241392		COMPL. DATE 06/05/2014		TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050		
05	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2	Y	-0-		42
06	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2	Y	-0-		42
07	1302 N	1194	-0-	-108	-0-	1194 2	Y	-0-		42
08	1364 N	977	-0-	-387	-0-	977 2	Y	-0-		42
09	1320 N	1111	-0-	-209	-0-	1111 2	Y	-0-		42
10	0	992	-0-	992	992	992 2	Y	-0-		42

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 241538		COMPL. DATE 08/30/2014		TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692		
05	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086 2	Y	-0-		-0-
06	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4055 2	Y	-0-		-0-
07	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043 2	Y	-0-		-0-
08	4495 X	3992	-0-	-503	-0-	3992 2	Y	-0-		-0-
09	4350 X	3125	-0-	-1225	-0-	3125 2	Y	-0-		-0-
10	0	3745	-0-	3745	3745	3745 2	Y	-0-		-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 11		RRCID -> 241543		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956		
05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2	Y	-0-		-0-
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2	Y	-0-		-0-
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2	Y	-0-		-0-
08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2	Y	-0-		-0-
09	900 N	820	-0-	-80	-0-	820 2	Y	-0-		-0-
10	0	837	-0-	837	837	837 2	Y	-0-		-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 20		RRCID -> 241544		COMPL. DATE 09/30/2014		TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760		
05	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 2	Y	-0-		8
06	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 2	Y	-0-		8
07	1550 N	1412	-0-	-138	-0-	1412 2	Y	-0-		8
08	1581 N	1554	-0-	-27	-0-	1554 2	Y	-0-		8
09	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 2	Y	-0-		8
10	0	1634	-0-	1634	1634	1634 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	O	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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					3
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2019																

RICKARD GAS UNIT		WELL #:		14		RRCID -> 241640		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 13292						
05	899	N	743	-0-	-156	-0-	743	2		Y	-0-					6
06	810	N	671	-0-	-139	-0-	671	2		Y	-0-					6
07	930	N	671	-0-	-259	-0-	671	2		Y	-0-					6
08	744	N	556	-0-	-188	-0-	556	2		Y	-0-					6
09	660	N	447	-0-	-213	-0-	447	2		Y	-0-					6
*10	682	N	466	-0-	-216	-0-	466	2		Y	-0-					6

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		23		RRCID -> 241658		COMPL. DATE 05/04/2008		TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 12606						
05	3100	N	3466	-0-	366	-0-	3466	2		Y	-0-					-0-
06	2558	N	2192	-0-	-366	-0-	2192	2		Y	-0-					-0-
07	2046	N	1573	-0-	-473	-0-	1573	2		Y	-0-					-0-
08	2046	X	1507	-0-	-539	-0-	1507	2		Y	-0-					-0-
09	1980	X	1406	-0-	-574	-0-	1406	2		Y	-0-					-0-
10	0		1414	-0-	1414	-0-	1414	2		Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		20		RRCID -> 241659		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693						
05	1147	N	948	-0-	-199	-0-	948	2		Y	-0-					-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2		Y	-0-					-0-
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2		Y	-0-					-0-
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		Y	-0-					-0-
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2		Y	-0-					-0-
10	0		910	-0-	910	-0-	910	2		Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 241739		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 13458 PERF.11147 - 12960						
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		Y	-0-					1
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2		Y	-0-					1
07	620	N	514	-0-	-106	-0-	514	2		Y	-0-					1
08	620	N	502	-0-	-118	-0-	502	2		Y	-0-					1
09	600	N	462	-0-	-138	-0-	462	2		Y	-0-					1
10	0		490	-0-	490	-0-	490	2		Y	-0-					1

SIMS, ALTON		WELL #:		10		RRCID -> 241764		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 12986						
05	4681	X	3481	-0-	-1200	-0-	3481	2		Y	-0-					-0-
06	4080	X	2862	-0-	-1218	-0-	2862	2		Y	-0-					-0-
07	3968	X	3624	-0-	-344	-0-	3624	2		Y	-0-					-0-
08	3968	X	2912	-0-	-1056	-0-	2912	2		Y	-0-					-0-
09	3840	X	2278	-0-	-1562	-0-	2278	2		Y	-0-					-0-
10	0		2163	-0-	2163	-0-	2163	2		Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
DOSS GU		WELL #: 16		RRCID -> 241770		COMPL. DATE 06/12/2014		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	403 N	381	-0-	-22	-0-	381 2		Y	-0-			2
06	450 N	351	-0-	-99	-0-	351 2		Y	-0-			2
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		Y	-0-			2
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		Y	-0-			2
09	360 N	316	-0-	-44	-0-	316 2		Y	-0-			2
10	0	430	-0-	430	430	430 2		Y	-0-			2

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 241814		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 12724				
05	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699 2		Y	-0-			-0-
06	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 2		Y	-0-			-0-
07	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933 2		Y	-0-			-0-
08	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862 2		Y	-0-			-0-
09	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848 2		Y	-0-			-0-
10	0	1669	-0-	1669	1669	1669 2		Y	-0-			-0-

DOSS GU		WELL #: 22		RRCID -> 243428		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128				
05	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 2		Y	-0-			6
06	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860 2		Y	-0-			6
07	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1732 2	1 9	Y	-0-	1		7
08	1891 N	1785	-0-	-106	-0-	1785 2		Y	-0-			7
09	1830 N	1544	-0-	-286	-0-	1544 2		Y	-0-			7
10	0	1880	-0-	1880	1880	1880 2		Y	-0-			7

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 243451		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 13185 PERF.11367 - 12917				
05	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854 2		Y	-0-			1
06	2040 N	1812	-0-	-228	-0-	1812 2		Y	-0-			1
07	1736 N	1414	-0-	-322	-0-	1414 2		Y	-0-			1
08	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 2		Y	-0-			1
09	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006 2		Y	-0-			1
10	0	1705	-0-	1705	1705	1705 2		Y	-0-			1

DOSS GU		WELL #: 21		RRCID -> 243477		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 13210 PERF.11368 - 13090				
05	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2		Y	-0-			-0-
06	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2		Y	-0-			-0-
07	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 2		Y	-0-			-0-
08	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 2		Y	-0-			-0-
09	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2		Y	-0-			-0-
10	0	1430	-0-	1430	1430	1430 2		Y	-0-			-0-

DOSS GU		WELL #: 23		RRCID -> 243479		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 13005 PERF.12380 - 12716				
05	496 N	309	-0-	-187	-0-	309 2		Y	-0-			1
06	330 N	286	-0-	-44	-0-	286 2		Y	-0-			1
07	279 N	234	-0-	-45	-0-	234 2		Y	-0-			1
08	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2		Y	-0-			1
09	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322 2		Y	-0-			1
10	0	2491	-0-	2491	2491	2491 2		Y	-0-			1

DOSS GU		WELL #: 25		RRCID -> 243497		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 13220 PERF.11164 - 12996				
05	1519 N	1428	-0-	-91	-0-	1428 2		Y	-0-			8
06	1470 N	1269	-0-	-201	-0-	1269 2		Y	-0-			8
07	1457 N	961	-0-	-496	-0-	961 2		Y	-0-			8
08	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 2		Y	-0-			8
09	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2		Y	-0-			8
10	0	1589	-0-	1589	1589	1589 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 #: 2		RRCID -> 243500		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 13180		PERF.11082 - 12930		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	1054 N	1015	-0-	-39	-0-	1015	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	1020 N	919	-0-	-101	-0-	919	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	0	893	-0-	893	-0-	893	2	Y	-0-	-0-	-0-	

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 243501		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 13210		PERF.11084 - 12978		
05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	0	614	-0-	614	-0-	614	2	Y	-0-	-0-	-0-	

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 245006		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 13310		PERF.11302 - 11539		
05	806 N	736	-0-	-70	-0-	736	2	Y	-0-	-0-	16	
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2	Y	-0-	-0-	16	
07	837 N	786	-0-	-51	-0-	786	2	Y	-0-	-0-	16	
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2	Y	-0-	-0-	16	
09	810 N	739	-0-	-71	-0-	739	2	Y	-0-	-0-	16	
10	0	732	-0-	732	-0-	732	2	Y	-0-	-0-	16	

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 245118		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 13035		PERF.11283 - 12724		
05	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	1612 N	1356	-0-	-256	-0-	1356	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	1530 N	1447	-0-	-83	-0-	1447	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	0	1457	-0-	1457	-0-	1457	2	N	-0-	-0-	-0-	

SIMS, ALTON		WELL #: 13		RRCID -> 245142		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 13105		PERF.11281 - 12906		
05	3100 N	4126	-0-	1026	-0-	4126	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	7185 X	3444	-0-	-3741	-0-	3444	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	4650 X	2571	-0-	-2079	-0-	2571	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	4500 X	2676	-0-	-1824	-0-	2676	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	0	2224	-0-	2224	-0-	2224	2	Y	-0-	-0-	-0-	

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 247043		COMPL. DATE 03/31/2014		TOTAL DEPTH 13038		PERF.11202 - 12786		
05	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	1891 N	1724	-0-	-167	-0-	1724	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	0	1886	-0-	1886	-0-	1886	2	Y	-0-	-0-	-0-	

SIMS, ALTON		WELL #: 17		RRCID -> 249775		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 13113		PERF.11278 - 12830		
05	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2	Y	-0-	-0-	4	
06	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2	Y	-0-	-0-	4	
07	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2	Y	-0-	-0-	4	
08	1891 N	1874	-0-	-17	-0-	1874	2	Y	-0-	-0-	4	
09	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2	Y	-0-	-0-	4	
10	0	1750	-0-	1750	-0-	1750	2	Y	-0-	-0-	4	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976												
SIMS, ALTON WELL #: 21 RRCID -> 250981 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
05	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2			Y	-0-		1
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	-0-	1375 2			Y	-0-		1

SIMS, ALTON WELL #: 23 RRCID -> 250983 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452												
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2			Y	-0-		1
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	-0-	707 2			Y	-0-		1

BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251119 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403												
05	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2			Y	-0-		-0-
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	-0-	1322 2			Y	-0-		-0-

DOSS GU WELL #: 17 RRCID -> 251320 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 11437												
05	775 N	584	-0-	-191	-0-	584 2			Y	-0-		16
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	-0-	640 2			Y	-0-		16

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251744 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 13007 PERF.11404 - 11450												
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2			Y	-0-		-0-
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	-0-	625 2			Y	-0-		-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 252351 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11450 - 11764												
05	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2			Y	-0-		-0-
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	-0-	1438 2			Y	-0-		-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252358 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11403 - 11473												
05	217 N	64	-0-	-153	-0-	64 2			Y	-0-		-0-
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-				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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		Y	-0-	6
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

DOSS GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 253481		COMPL. DATE 05/17/2014		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528		
05	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2		Y	-0-	31
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

SIMS, ALTON		WELL #: 27		RRCID -> 253482		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11272 - 11462		
05	589 N	561	-0-	-28	-0-	561 2		Y	-0-	17
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

SIMS, ALTON		WELL #: 25		RRCID -> 254058		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 13058		
05	1364 N	1361	-0-	-3	-0-	1361 2		Y	-0-	1
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

DOSS GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 254074		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 11616		
05	961 N	822	-0-	-139	-0-	822 2		Y	-0-	4
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

SIMS, ALTON		WELL #: 28		RRCID -> 254621		COMPL. DATE 07/17/2009		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11254 - 12870		
05	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586 2		Y	-0-	1
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

SIMS, ALTON		WELL #: 26		RRCID -> 254735		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11310 - 11520		
05	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259 2		Y	-0-	28
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

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 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
05	3999 X	2891	-0-	-1108	-0-	99 1	2792 2	Y	-0-	14 1	13
06	3870 X	3066	-0-	-804	-0-	93 1	2973 2	Y	-0-		13
07	3999 X	2797	-0-	-1202	-0-	92 1	2703 2	Y	2		15
08	3007 X	2261	-0-	-746	-0-	2 9					
09	0	2384	-0-	2384	2384	35 1	2225 2	Y	1		16
10	0	2820	-0-	2820	5204	1 9					
						74 1	2308 2	Y	2		18
						2 9					
						89 1	2730 2	Y	1		19
						1 9					
HUFFMAN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 190846		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 13020 PERF.12830 - 12840			
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	9 1	251 2	Y	-0-		-0-
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	6 1	194 2	Y	1		1
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		1
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	15	-0-	15	15	15 2		Y	-0-		-0-
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 192954		COMPL. DATE 08/03/2002		TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 12910			
05	1023 N	935	-0-	-88	-0-	32 1	903 2	Y	-0-	4 1	4
06	990 N	863	-0-	-127	-0-	26 1	837 2	Y	-0-		4
07	1023 N	285	-0-	-738	-0-	9 1	276 2	Y	-0-		4
08	930 N	375	-0-	-555	-0-	6 1	369 2	Y	-0-		4
09	0	778	-0-	778	778	24 1	753 2	Y	1		5
10	0	1121	-0-	1121	1899	1 9					
						35 1	1085 2	Y	1		6
						1 9					
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 192983		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 12980 PERF.12107 - 12810			
05	4712 X	4195	-0-	-517	-0-	144 1	4051 2	Y	-0-	16 1	14
06	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	143 1	4559 2	Y	-0-		14
07	3999 X	3581	-0-	-418	-0-	118 1	3461 2	Y	2		16
08	4185 X	2264	-0-	-1921	-0-	2 9					
09	0	2653	-0-	2653	2653	35 1	2228 2	Y	1		17
10	0	1928	-0-	1928	4581	1 9					
						83 1	2568 2	Y	2		19
						2 9					
						61 1	1866 2	Y	1		20
						1 9					
HUFFMAN "B"		WELL #: 9		RRCID -> 193046		COMPL. DATE 10/19/2002		TOTAL DEPTH 13312 PERF.12230 - 13170			
05	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	68 1	1921 2	Y	2	9 1	12
06	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	2 9					
07	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	50 1	1610 2	Y	5	8 1	9
08	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	6 9					
09	0	1140	-0-	1140	1140	67 1	1969 2	Y	3		12
10	0	1421	-0-	1421	2561	3 9					
						24 1	1559 2	Y	2	10 1	4
						2 9					
						35 1	1103 2	Y	2		6
						2 9					
						45 1	1374 2	Y	2		8
						2 9					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
HUFFMAN "B"		WELL #: 19		RRCID -> 193052		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13370 PERF.11093 - 13200					
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	
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	31	1	870	2	Y	1	6	1	9
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	24	1	755	2	Y	2	6	1	5
07	922 N	922	-0-	-0-	-0-	30	1	890	2	Y	2			7
08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	18	1	1148	2	Y	1	6	1	2
09	0	964	-0-	964	964	30	1	932	2	Y	2			4
10	0	1197	-0-	1197	2161	38	1	1157	2	Y	2			6

HUFFMAN "B"		WELL #: 4		RRCID -> 193245		COMPL. DATE 11/21/2002			TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8454 - 12910					
05	1984 N	1650	-0-	-334	-0-	57	1	1591	2	Y	2	13	1	17
06	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	66	1	2108	2	Y	7	12	1	12
07	1054 N	200	-0-	-854	-0-	7	1	193	2	Y	-0-			12
08	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					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

HUFFMAN "B"		WELL #: 8		RRCID -> 193293		COMPL. DATE 11/28/2002			TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A					
05	3968 X	3371	-0-	-597	-0-	116	1	3252	2	Y	3	23	1	31
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

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 193522		COMPL. DATE 09/14/2002			TOTAL DEPTH 13140 PERF. N/A					
05	403 N	292	-0-	-111	-0-	10	1	282	2	Y	-0-	1	1	-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
HUFFMAN "B"		WELL #: 11		RRCID -> 195626		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 13390 PERF.12180 - 13250				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	4402 X	3563	-0-	-839	-0-	122 1	3438 2	Y	3	25 1		30
06	4260 X	3668	-0-	-592	-0-	111 1	3545 2	Y	11	20 1		21
07	4402 X	3438	-0-	-964	-0-	113 1	3318 2	Y	6			27
08	3844 X	3445	-0-	-399	-0-	53 1	3388 2	Y	4	23 1		8
09	0	4003	-0-	4003	4003	124 1	3873 2	Y	5			13
10	0	4762	-0-	4762	8765	150 1	4603 2	Y	8			21

HUFFMAN "B"		WELL #: 10		RRCID -> 196349		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 13196 PERF.13010 - 13020				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 196684		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8527 - 12850				
05	3999 X	1203	-0-	-2796	-0-	41 1	1162 2	Y	-0-	10 1		8
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
08	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	56 1	3574 2	Y	2			11
09	0	1706	-0-	1706	1706	53 1	1651 2	Y	2			13
10	0	1904	-0-	1904	3610	60 1	1843 2	Y	1			14

HUFFMAN "B"		WELL #: 7		RRCID -> 197369		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 13130 PERF.11844 - 12970				
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	21 1	597 2	Y	1	5 1		6
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	19 1	624 2	Y	2	4 1		4
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	26 1	754 2	Y	1			5
08	941 N	941	-0-	-0-	-0-	15 1	925 2	Y	1	4 1		2
09	0	699	-0-	699	699	22 1	676 2	Y	1			3
10	0	655	-0-	655	1354	21 1	633 2	Y	1			4

 FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 VALENCIA OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 197371 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11862 - 13000

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
05	806 N	645	-0-	-161	-0-	22	1	622	2	Y	1	6 1	9
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

 HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 197373 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13050 - 13070

05	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	51	1	1440	2	Y	1	12 1	16
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

 HUFFMAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 197961 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 13326 PERF.12089 - 13160

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	19	-0-	19	19	1	1	18	2	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	5	-0-	5	24	5	2			Y	-0-		-0-

 WORTHY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200013 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11966 - 12790

05	899 X	649	-0-	-250	-0-	22	1	627	2	Y	-0-	6 1	5
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

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	527 N	473	-0-	-54	-0-	16	1	457	2	Y	-0-	1
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	19	1	603	2	Y	-0-	1
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	27	1	799	2	Y	1	2
08	938 N	938	-0-	-0-	-0-	15	1	922	2	Y	1	3
09	0	767	-0-	767	767	24	1	742	2	Y	1	4
10	0	971	-0-	971	1738	31	1	940	2	Y	-0-	4

HUFFMAN "B"		WELL #: 16		RRCID -> 200136		COMPL. DATE 03/05/2004			TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 13130			
05	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	48	1	1363	2	Y	1	9
06	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	52	1	1660	2	Y	5	8
07	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	44	1	1294	2	Y	2	10
08	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	24	1	1530	2	Y	2	4
09	0	1827	-0-	1827	1827	57	1	1767	2	Y	3	7
10	0	1375	-0-	1375	3202	43	1	1330	2	Y	2	9

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 200723		COMPL. DATE 07/01/2015			TOTAL DEPTH 13035 PERF. 8596 - 12017			
05	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	160	1	4504	2	Y	-0-	12
06	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	147	1	4690	2	Y	-0-	12
07	2666 X	2113	-0-	-553	-0-	70	1	2042	2	Y	1	13
08	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-	1	9			Y	-0-	13
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 201798		COMPL. DATE 08/25/2004			TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 12970			
05	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	109	1	3063	2	Y	-0-	16
06	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	104	1	3338	2	Y	-0-	16
07	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	117	1	3447	2	Y	6	22
08	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	41	1	2592	2	Y	1	23
09	0	537	-0-	537	537	17	1	520	2	Y	-0-	23
10	0	1936	-0-	1936	2473	61	1	1874	2	Y	1	24

HUFFMAN "B"		WELL #: 15		RRCID -> 202022		COMPL. DATE 03/25/2005			TOTAL DEPTH 13215 PERF. 8517 - 13059			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
O'DONNELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 204831		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 13207		PERF.12166 - 13040				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-	2	1	1
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-			1
07	744 N	144	-0-	-600	-0-	144	2			Y	-0-			1
08	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-			1
09	0	524	-0-	524	524	524	2			Y	-0-			1
10	0	76	-0-	76	600	76	2			Y	-0-			1

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 205805		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 13095		PERF.11896 - 12900				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUFFMAN "B"		WELL #: 18		RRCID -> 205847		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 13432		PERF.11900 - 13230				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCMICHAEL		WELL #: 1		RRCID -> 206051		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11731		PERF.11510 - 11530				
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-			-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
09	0	283	-0-	283	283	283	2			N	-0-			-0-
10	0	782	-0-	782	1065	782	2			N	-0-			-0-

HUFFMAN "B" UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 207429		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 13339		PERF. 8710 - 13190				
05	1984 N	1360	-0-	-624	-0-	47	1	1312	2	Y	1	9	1	11
						1	9							
06	1950 N	1543	-0-	-407	-0-	47	1	1490	2	Y	5	7	1	9
						6	9							
07	1581 N	1516	-0-	-65	-0-	50	1	1464	2	Y	2			11
						2	9							
08	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	23	1	1458	2	Y	2	9	1	4
						2	9							
09	0	1607	-0-	1607	1607	50	1	1554	2	Y	3			7
						3	9							
10	0	2322	-0-	2322	3929	73	1	2246	2	Y	3			10
						3	9							

HUFFMAN "B"		WELL #: 17		RRCID -> 207965		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 13409		PERF. 8654 - 13170				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
WEDGMAN		WELL #: 1		RRCID -> 210653		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 12990 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-		17
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-		17
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-		17
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2	N	-0-		17
09	0	390	-0-	390	390	390	2	N	-0-		17
10	0	777	-0-	777	1167	777	2	N	-0-		17

HUFFMAN "B"		WELL #: 21		RRCID -> 211056		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 13380 PERF.12208 - 13220						
05	1085 N	776	-0-	-309	-0-	27	1	748	2	Y	1	6	1	7
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

HUFFMAN "B"		WELL #: 22		RRCID -> 220502		COMPL. DATE 07/11/2018		TOTAL DEPTH 13450 PERF.11925 - 13260						
05	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	156	1	4389	2	Y	4	21	1	28
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

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 221721		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 12286 PERF.11609 - 12020						
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	20	1	558	2	Y	-0-	3	1	2
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

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 224215		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 12964 PERF.11525 - 12776						
05	1612 X	1435	-0-	-177	-0-	49	1	1386	2	Y	-0-	8	1	8
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

 FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 WORTHY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266509 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11690 - 12238

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
05	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	44	1	1241	2	Y	-0-	6
06	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	50	1	1610	2	Y	-0-	6
07	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	59	1	1743	2	Y	1	7
08	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	38	1	2426	2	Y	1	8
09	0	1505	-0-	1505	1505	47	1	1457	2	Y	1	9
10	0	3142	-0-	3142	4647	99	1	3042	2	Y	1	10

 HUFFMAN "B" WELL #: 23 RRCID -> 266547 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360

05	4216 X	2152	-0-	-2064	-0-	74	1	2076	2	Y	2	29
06	3750 X	2882	-0-	-868	-0-	87	1	2785	2	Y	9	18
07	3720 X	1304	-0-	-2416	-0-	43	1	1259	2	Y	2	20
08	3720 X	152	-0-	-3568	-0-	2	1	150	2	Y	-0-	4
09	0	331	-0-	331	331	10	1	320	2	Y	1	5
10	0	2375	-0-	2375	2706	75	1	2296	2	Y	4	9

 WATER ENERGY SERVICES, LLC 900331
 FBPCS WELL #: 2D RRCID -> 170312 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4704 - 5055

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

 XTO ENERGY INC. 945936
 NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 065954 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

 BARNARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076372 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10753 - 11810

05	1364 N	1265	-0-	-99	-0-	1265	2			Y	-0-	-0-
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-

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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-			-0-
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-	29	29	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 122222		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10532 - 11650					
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
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	-0-	226	226	2		N	-0-			-0-

REED "R"		WELL #:		1		RRCID -> 140719		COMPL. DATE 07/06/2011		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11274 - 11495					
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		1		RRCID -> 144078		COMPL. DATE 03/25/1993		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11346 - 11484					
05	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	-0-	1220	2		Y	-0-			-0-
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	-0-	1112	1112	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					
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-
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	-0-	105	105	2		N	-0-			-0-

HUDSON "A"		WELL #:		1		RRCID -> 146834		COMPL. DATE 09/21/1993		TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8364 - 11684					
05	2852	N	2264	-0-	-588	-0-	-0-	2264	2		N	-0-			-0-
06	3000	N	6032	-0-	-0-	-0-	3032	6032	2		N	-0-			-0-
07	3100	N	11011	-0-	-7911	-0-	-0-	11011	2		N	-0-			-0-
08	3100	N	6335	-0-	-3235	-0-	-0-	6335	2		N	-0-			-0-
09	19459	X	5281	-0-	-14178	-0-	-0-	5281	2		N	-0-			-0-
10	0		4614	-0-	4614	-0-	4614	4614	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		3		RRCID -> 147373		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 12848					
05	1705	N	1286	-0-	-419	-0-	-0-	1286	2		Y	-0-			-0-
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	-0-	790	790	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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-		-0-
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-

HUDSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 148703		COMPL. DATE 12/23/1993		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509		
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-

FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148922		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 11746		
05	1178 X	1153	-0-	-25	-0-	1153 2	N	-0-		-0-
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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148983		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700		
05	403 N	372	-0-	-31	-0-	371 2	1 9 N	1	1 8	-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149546		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11459 - 11663		
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-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149583		COMPL. DATE 04/06/1994		TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 5		RRCID -> 149644		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 12032		
05	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366 2	Y	-0-		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		-0-
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	-0-	59 2	N	-0-		-0-

HUDSON "A"		WELL #: 3		RRCID -> 150768		COMPL. DATE 05/23/1994		TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596		
05	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299 2	N	-0-		-0-
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	-0-	2184 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		
05	496 N	377	-0-	-119	-0-	377 2	N	-0-		-0-
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	-0-	390 2	N	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 151026		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700		
05	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2	N	-0-		-0-
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	-0-	1313 2	N	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 151831		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376		
05	372 N	345	-0-	-27	-0-	345 2	N	-0-		-0-
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	-0-	381 2	N	-0-		-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 152616		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572		
05	806 N	608	-0-	-198	-0-	608 2	N	-0-		-0-
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	-0-	1760 2	N	-0-		-0-

THOMAS, H.D. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 152673		COMPL. DATE 11/02/1994		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585		
05	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030 2	N	-0-		-0-
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	-0-	2695 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 153520		COMPL. DATE 07/11/1995		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
10	0	-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								
05	713 N	595	-0-	-118	-0-	595	2			N	-0-					-0-
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	-0-	701	2			N	-0-					-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 153905		COMPL. DATE 01/07/1995		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 154505		COMPL. DATE 04/04/1995		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8330 - 11637								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 2		RRCID -> 154672		COMPL. DATE 05/23/1995		TOTAL DEPTH 11896 PERF. 8362 - 11574								
05	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
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	-0-	1550	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								
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
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	-0-	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

05		1705 N	1534	-0-	-171	-0-	1534 2		N	-0-			-0-
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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155993 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784													
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155996 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8458 - 11784													
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
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

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156082 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8315 - 8597													
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-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156218 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8294 - 11702													
05		217 N	151	-0-	-66	-0-	151 2		N	-0-			-0-
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	81	81 2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966													
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-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 3 RRCID -> 158083 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8426 - 11652													
05		372 N	152	-0-	-220	-0-	152 2		N	-0-			-0-
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	1331	1331 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 #: 1		RRCID -> 159084		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 11910 PERF.10338 - 11726		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
05	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2	N	-0-	-0-
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-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 4		RRCID -> 161095		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11443 - 11596		
05	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2	N	-0-	-0-
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-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 162731		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11736		
05	682 N	574	-0-	-108	-0-	574	2	N	-0-	-0-
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-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 163435		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 11827 PERF. 8270 - 11660		
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-	-0-
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-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163436		COMPL. DATE 12/26/1996		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8174 - 10631		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 163437		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 12070 PERF.11704 - 11902		
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-	-0-
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-

 FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WIEBOLT WELL #: 2 RRCID -> 172501 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*04	3000 N	2890	-0-	-110	818	2883 2		7 9	Y	6			9
*05	3100 N	2553	-0-	-547	271	2553 2			Y	-0-			9
*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

 MCSWANE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174512 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128

05	1581 N	1546	-0-	-35	-0-	1546 2			N	-0-			-0-
06	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 2			N	-0-			-0-
07	1457 N	1210	-0-	-247	-0-	1210 2			N	-0-			-0-
08	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805 2			N	-0-			-0-
09	1500 N	1241	-0-	-259	-0-	1241 2			N	-0-			-0-
10	0	1062	-0-	1062	1062	1062 2			N	-0-			-0-

 MCWATTERS, T. H. WELL #: 11 RRCID -> 176334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 12870

05	1953 N	1761	-0-	-192	-0-	1761 2			Y	-0-			-0-
06	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 2			Y	-0-			-0-
07	1767 N	1456	-0-	-311	-0-	1456 2			Y	-0-			-0-
08	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883 2			Y	-0-			-0-
09	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821 2			Y	-0-			-0-
10	0	2051	-0-	2051	2051	2051 2			Y	-0-			-0-

 J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177038 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10744 - 12870

05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2			Y	-0-			-0-
06	600 N	352	-0-	-248	-0-	352 2			Y	-0-			-0-
07	744 N	436	-0-	-308	-0-	436 2			Y	-0-			-0-
08	868 N	365	-0-	-503	-0-	365 2			Y	-0-			-0-
09	360 N	327	-0-	-33	-0-	327 2			Y	-0-			-0-
10	0	189	-0-	189	189	189 2			Y	-0-			-0-

 NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 177425 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805

05	4061 X	1565	-0-	-2496	-0-	1565 2			Y	-0-			-0-
06	3210 X	1269	-0-	-1941	-0-	1269 2			Y	-0-			-0-
07	2294 X	1440	-0-	-854	-0-	1440 2			Y	-0-			-0-
08	1550 X	1398	-0-	-152	-0-	1398 2			Y	-0-			-0-
09	1500 X	1290	-0-	-210	-0-	1290 2			Y	-0-			-0-
10	0	1398	-0-	1398	1398	1398 2			Y	-0-			-0-

 THOMPSON, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 177432 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 178675		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10666 - 12862								
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 179037		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 12785								
05	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			Y	-0-					-0-
06	3660 X	3448	-0-	-212	-0-	3448	2			Y	-0-					-0-
07	3782 X	3679	-0-	-103	-0-	3679	2			Y	-0-					-0-
08	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			Y	-0-					-0-
09	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			Y	-0-					-0-
10	0	3603	-0-	3603	3603	3603	2			Y	-0-					-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 179042		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795								
05	1953 N	1630	-0-	-323	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
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-
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 179436		COMPL. DATE 05/02/2019		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 15		RRCID -> 179863		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13033 PERF.10581 - 12848								
05	1302 N	1199	-0-	-103	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
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-
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 180020		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028								
05	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-
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-
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 180052		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 12908								
05	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 180552		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 12752							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 180592		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13070 PERF.10762 - 12916							
05	217	X	41	-0-	-176	-0-	41	2		Y	-0-				-0-
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	N	1304	-0-	1304	-0-	1304	2		Y	-0-				-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 6		RRCID -> 181040		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 12756							
05	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2		Y	-0-				-0-
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	N	3561	-0-	3561	-0-	3561	2		Y	-0-				-0-

SCHILL, MARY JANE		WELL #: 1		RRCID -> 181366		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977							
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-				-0-
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	N	187	-0-	187	-0-	187	2		Y	-0-				-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 14		RRCID -> 181445		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 12871							
05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2		Y	-0-				-0-
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	N	2036	-0-	2036	-0-	2036	2		Y	-0-				-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 181595		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12975 PERF.10746 - 12828							
05	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	1285	2		Y	-0-				-0-
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	N	1192	-0-	1192	-0-	1192	2		Y	-0-				-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 181780		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789							
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		Y	-0-				-0-
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	-0-	4514	2		Y	-0-				-0-
09	3000	N	5542	-0-	2542	-0-	5542	2		Y	-0-				-0-
10	0	N	1968	-0-	1968	-0-	5924	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 181864		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 12912			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621 2		Y	-0-	-0-	
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	-0-	1956 2		Y	-0-	-0-	

THOMPSON, C. C.		WELL #: 10		RRCID -> 181996		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 12827			
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2		Y	-0-	-0-	
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	-0-	675 2		Y	-0-	-0-	

THOMPSON, C. C.		WELL #: 9		RRCID -> 182058		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916			
05	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 2		Y	-0-	-0-	
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	-0-	1843 2		Y	-0-	-0-	

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 182151		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 12825			
05	3193 X	1893	-0-	-1300	-0-	1893 2		Y	-0-	-0-	
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	-0-	2658 2		Y	-0-	-0-	

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 13		RRCID -> 182223		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795			
05	1209 N	1182	-0-	-27	-0-	1182 2		Y	-0-	-0-	
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	-0-	1111 2		Y	-0-	-0-	

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 12		RRCID -> 182814		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792			
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		Y	-0-	-0-	
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	-0-	951 2		Y	-0-	-0-	

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 182835		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786			
05	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2		Y	-0-	-0-	
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	-0-	1808 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 #: 5		RRCID -> 182898		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 12056		PERF.10956 - 11702		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	558 N	392	-0-	-166	-0-	392	2	Y	-0-			-0-
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-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 16		RRCID -> 183282		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12984		PERF. 8344 - 12841		
05	1519 N	883	-0-	-636	-0-	883	2	Y	-0-			-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 183349		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13070		PERF. 8555 - 12836		
05	3100 N	4230	-0-	1130	1384	4230	2	Y	-0-			-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 183519		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12945		PERF.10728 - 12748		
05	1550 N	1510	-0-	-40	-0-	1510	2	Y	-0-			-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 183542		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12914		PERF.10510 - 12776		
05	3410 X	2559	-0-	-851	-0-	2559	2	Y	-0-			-0-
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-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 14		RRCID -> 183897		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13014		PERF. 8346 - 12915		
05	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2	Y	-0-			-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 183987		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12895		PERF.10600 - 12765		
05	279 N	126	-0-	-153	-0-	126	2	Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
SCHILL, MARY JANE		WELL #: 2		RRCID -> 184173		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-		511	2			-0-
06	480 N	384	-0-	-96	-0-		384	2			-0-
07	403 N	400	-0-	-3	-0-		400	2			-0-
08	496 N	492	-0-	-4	-0-		492	2			-0-
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-		411	2			-0-
10	0	406	-0-	406	406		406	2			-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 13		RRCID -> 184312		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 12751			
05	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-		2428	2			-0-
06	3000 N	3196	-0-	196	196		3196	2			-0-
07	3100 N	3782	-0-	682	878		3782	2			-0-
08	3100 N	3156	-0-	56	934		3156	2			-0-
09	3938 X	3004	-0-	-934	-0-		3004	2			-0-
10	0	2925	-0-	2925	2925		2925	2			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 184315		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785			
05	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-		2756	2			-0-
06	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-		2259	2			-0-
07	2635 N	2173	-0-	-462	-0-		2173	2			-0-
08	2759 N	2562	-0-	-197	-0-		2562	2			-0-
09	3000 N	3397	-0-	397	397		3397	2			-0-
10	0	3061	-0-	3061	3458		3061	2			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 17		RRCID -> 184427		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 12812			
05	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-		1084	2			-0-
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-		831	2			-0-
07	991 N	991	-0-	-0-	-0-		991	2			-0-
08	1085 N	921	-0-	-164	-0-		921	2			-0-
09	876 N	876	-0-	-0-	-0-		876	2			-0-
10	0	858	-0-	858	858		858	2			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 18		RRCID -> 184952		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970 PERF.10992 - 12911			
05	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-		1875	2			-0-
06	1890 N	1814	-0-	-76	-0-		1814	2			-0-
07	1953 N	1754	-0-	-199	-0-		1754	2			-0-
08	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-		1947	2			-0-
09	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-		2235	2			-0-
10	0	2072	-0-	2072	2072		2072	2			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 185053		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907			
05	2852 X	2632	-0-	-220	-0-		2632	2			-0-
06	2760 X	2591	-0-	-169	-0-		2591	2			-0-
07	2852 X	2752	-0-	-100	-0-		2752	2			-0-
08	2852 X	2735	-0-	-117	-0-		2735	2			-0-
09	2730 X	2508	-0-	-222	-0-		2508	2			-0-
10	0	2373	-0-	2373	2373		2373	2			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 185129		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12959 PERF.10768 - 12805			
05	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-		2961	2			-0-
06	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-		3109	2			-0-
07	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-		3255	2			-0-
08	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-		3424	2			-0-
09	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-		3373	2			-0-
10	0	3955	-0-	3955	3955		3955	2			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BARNARD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 185524		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 12886		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2		Y	-0-	-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 185903		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810		
05	3472 X	3112	-0-	-360	-0-	3112 2		Y	-0-	-0-
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-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 12		RRCID -> 185939		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920		
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		Y	-0-	-0-
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-

EPPES, FRED R.		WELL #: 8		RRCID -> 185961		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820		
05	496 N	186	-0-	-310	-0-	186 2		Y	-0-	-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 22		RRCID -> 185974		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753		
05	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2		Y	-0-	-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 186092		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792		
05	2852 X	2614	-0-	-238	-0-	2614 2		Y	-0-	-0-
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-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 186172		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881		
05	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1898 2		Y	-0-	-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
EPPES, FRED R.		WELL #: 9		RRCID -> 186284		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1736 X	1545	-0-	-191	-0-	1545 2		Y	-0-	-0-
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	-0-	2661 2		Y	-0-	-0-

THOMPSON, C.C.		WELL #: 15		RRCID -> 186596		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743		
05	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334 2		Y	-0-	-0-
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	-0-	3812 2		Y	-0-	-0-

MCWATERS, T. H.		WELL #: 19		RRCID -> 186926		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 12839		
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		Y	-0-	-0-
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-

EPPES, FRED R.		WELL #: 7		RRCID -> 187029		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 12838		
05	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2		Y	-0-	-0-
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-

EPPES, FRED R.		WELL #: 10		RRCID -> 187078		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935		
05	4123 X	3751	-0-	-372	-0-	3751 2		Y	-0-	-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 187526		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13068 PERF.10680 - 12888		
05	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414 2		Y	-0-	-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 187589		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976		
05	1209 N	908	-0-	-301	-0-	908 2		Y	-0-	-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
KNIGHT "B" II GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 187590		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 13060		PERF.10972 - 12010		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	589 N	467	-0-	-122	-0-	467	2		N	-0-		-0-
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	817	817	2		N	-0-		-0-

POLLARD, J. M.		WELL #: 18		RRCID -> 187772		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12992		PERF.10606 - 12880		
05	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2		Y	-0-		-0-
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	1684	1684	2		Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 187805		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13075		PERF.10720 - 12939		
05	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2		Y	-0-		-0-
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-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 187810		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 13055		PERF. 8372 - 12844		
05	1457 N	1139	-0-	-318	-0-	1139	2		Y	-0-		-0-
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-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 20		RRCID -> 187825		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970		PERF.10690 - 12839		
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		Y	-0-		-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 187839		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13075		PERF.10750 - 12884		
05	3317 X	2934	-0-	-383	-0-	2934	2		Y	-0-		-0-
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-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 11		RRCID -> 188266		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12962		PERF.10604 - 12824		
05	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2		Y	-0-		-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
THOMPSON, C. C. WELL #: 16 RRCID -> 188275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

05		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960 2			Y	-0-	-0-
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	-0-	1907 2			Y	-0-	-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188331 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962												
05		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319 2			Y	-0-	-0-
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	-0-	2576 2			Y	-0-	-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 17 RRCID -> 188485 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855												
05		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266 2			Y	-0-	-0-
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	-0-	3593 2			Y	-0-	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 188765 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941												
05		2852 X	2428	-0-	-424	-0-	2428 2			Y	-0-	-0-
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	-0-	2703 2			Y	-0-	-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836												
05		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881 2			Y	-0-	-0-
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	-0-	2278 2			Y	-0-	-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876												
05		310 N	214	-0-	-96	-0-	214 2			Y	-0-	-0-
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	-0-	147 2			Y	-0-	-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882												
05		62 N	26	-0-	-36	-0-	26 2			Y	-0-	-0-
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	-0-	25 2			Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 188930		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	93 N	54	-0-	-39	-0-	54 2	Y	-0-		-0-
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-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 188944		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122		
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2	Y	-0-		-0-
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-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 188945		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 12293 PERF.11395 - 12146		
05	2542 X	1483	-0-	-1059	-0-	1483 2	Y	-0-		-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 188951		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952		
05	1240 N	1232	-0-	-8	-0-	1232 2	Y	-0-		-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 189016		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830		
05	1953 N	1715	-0-	-238	-0-	1715 2	Y	-0-		-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 189022		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830		
05	2852 X	2147	-0-	-705	-0-	2147 2	Y	-0-		-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 189049		COMPL. DATE 12/14/2016		TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 12872		
05	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551 2	Y	-0-		-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 189287		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13030		PERF.10698 - 12868				
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
05	2449 N	2311	-0-	-138	-0-	2311	2			Y	-0-			-0-
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-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 18		RRCID -> 189415		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13003		PERF.10770 - 12898				
05	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-			-0-
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-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 22		RRCID -> 189495		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13030		PERF.11004 - 12876				
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-			-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 189527		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970		PERF.11030 - 12807				
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-			-0-
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-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 19		RRCID -> 189593		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12944		PERF.10745 - 12827				
05	2666 X	2225	-0-	-441	-0-	2225	2			Y	-0-			-0-
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-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 20		RRCID -> 189596		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015		PERF.10724 - 12904				
05	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			Y	-0-			-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 189862		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13075		PERF.10717 - 12981				
05	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189865 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12989 PERF.11112 - 12809											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		2108 X	1502	-0-	-606	-0-	1502	2	Y	-0-	-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189955 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 12912											
05		4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2	Y	-0-	-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 11 RRCID -> 189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835											
05		2418 X	1705	-0-	-713	-0-	1705	2	Y	-0-	-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 190014 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814											
05		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2	Y	-0-	-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 190018 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851											
05		2542 X	2239	-0-	-303	-0-	2239	2	Y	-0-	-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869											
05		2077 N	1935	-0-	-142	-0-	1935	2	Y	-0-	-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 12 RRCID -> 190145 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016											
05		3379 X	2463	-0-	-916	-0-	2463	2	Y	-0-	-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BARNARD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 190491		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-		-0-
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-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 21		RRCID -> 190550		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814		
05	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2700 2	Y	-0-		-0-
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-

OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 190806		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13133 PERF.10786 - 11990		
05	775 N	559	-0-	-216	-0-	559 2	Y	-0-		-0-
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-

EPPES, FRED R.		WELL #: 14		RRCID -> 190835		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966		
05	3038 X	1667	-0-	-1371	-0-	1667 2	Y	-0-		-0-
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-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 24		RRCID -> 190842		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 12860		
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 2	Y	-0-		-0-
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-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 190851		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13047 PERF.12084 - 12916		
05	1581 N	1032	-0-	-549	-0-	1032 2	N	-0-		-0-
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-

EPPES, FRED R.		WELL #: 15		RRCID -> 190897		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF.10726 - 12872		
05	1488 N	1440	-0-	-48	-0-	1440 2	Y	-0-		-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WORTHY 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 190900		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH 13070 PERF.10918 - 12878				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	589 N	496	-0-	-93	-0-	496 2		Y	-0-			-0-
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-

EPPES, FRED R.		WELL #: 16		RRCID -> 190920		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010 PERF.10622 - 12812				
05	3379 X	2131	-0-	-1248	-0-	2131 2		Y	-0-			-0-
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-

EPPES, FRED R.		WELL #: 13		RRCID -> 190937		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 12140				
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		Y	-0-			-0-
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		Y	-0-			-0-
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		Y	-0-			-0-
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		Y	-0-			-0-
09	420 N	379	-0-	-41	-0-	379 2		Y	-0-			-0-
10	0	525	-0-	525	525	525 2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191151		COMPL. DATE 09/22/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11170 - 11362				
05	806 N	614	-0-	-192	-0-	614 2		N	-0-			-0-
06	780 N	527	-0-	-253	-0-	527 2		N	-0-			-0-
07	775 N	440	-0-	-335	-0-	440 2		N	-0-			-0-
08	620 N	462	-0-	-158	-0-	462 2		N	-0-			-0-
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-			-0-
10	0	480	-0-	480	480	480 2		N	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 191223		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13005 PERF.10785 - 12850				
05	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496 2		Y	-0-			-0-
06	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443 2		Y	-0-			-0-
07	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630 2		Y	-0-			-0-
08	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540 2		Y	-0-			-0-
09	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012 2		Y	-0-			-0-
10	0	2943	-0-	2943	2943	2943 2		Y	-0-			-0-

BARNARD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 191232		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 12710				
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		Y	-0-			-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		Y	-0-			-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		Y	-0-			-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		Y	-0-			-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		Y	-0-			-0-
10	0	155	-0-	155	155	155 2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 191266		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13141 PERF.10822 - 12886				
05	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 2		Y	-0-			-0-
06	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2		Y	-0-			-0-
07	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948 2		Y	-0-			-0-
08	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926 2		Y	-0-			-0-
09	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 2		Y	-0-			-0-
10	0	1919	-0-	1919	1919	1919 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 25		RRCID -> 191272		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13035		PERF.10888 - 12878		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2	Y	-0-		-0-	
06	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2	Y	-0-		-0-	
07	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2	Y	-0-		-0-	
08	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2	Y	-0-		-0-	
09	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2	Y	-0-		-0-	
10	0	1142	-0-	1142	1142	1142	2	Y	-0-		-0-	

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 191329		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13150		PERF.11152 - 12891		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
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-	

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 191335		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 13180		PERF. 8855 - 12116		
05	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2	Y	-0-		-0-	
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-	

SCHILL, MARY JANE		WELL #: 3		RRCID -> 191365		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13112		PERF.10865 - 12858		
05	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	2	Y	-0-		-0-	
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-	

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 191494		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13030		PERF.10680 - 12889		
05	2201 X	1789	-0-	-412	-0-	1789	2	Y	-0-		-0-	
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-	

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 191902		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13150		PERF.11078 - 12900		
05	1767 X	354	-0-	-1413	-0-	354	2	Y	-0-		-0-	
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-	

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 192091		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13105		PERF.12086 - 12920		
05	744 N	302	-0-	-442	-0-	302	2	N	-0-		-0-	
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-			N	-0-		-0-	
10	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								
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 192154		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4309 2	Y	-0-		-0-
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	-0-	3381 2	Y	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 192160		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 12942		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 192496		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13120 PERF.11385 - 12872		
05	2387 N	2353	-0-	-34	-0-	2353 2	Y	-0-		-0-
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	-0-	2383 2	Y	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 12		RRCID -> 192548		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 18		RRCID -> 192779		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 13012		
05	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296 2	Y	-0-		-0-
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	-0-	938 2	Y	-0-		-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 193305		COMPL. DATE 02/08/2013		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386		
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	Y	-0-		-0-
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	-0-	90 2	Y	-0-		-0-

WILBURN		WELL #: 3		RRCID -> 193351		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160		
05	3100 N	4470	-0-	1370	1370	4470 2	Y	-0-		-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 193413		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909 2		Y	-0-	-0-
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	-0-	2746 2		Y	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 23		RRCID -> 193430		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 193472		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 13107 PERF.10928 - 12180		
05	620 N	30	-0-	-590	-0-	30 2		Y	-0-	-0-
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	-0-	2209 2		Y	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 24		RRCID -> 193477		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480		
05	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665 2		Y	-0-	-0-
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	-0-	3093 2		Y	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 193487		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899		
05	3007 X	143	-0-	-2864	-0-	143 2		Y	-0-	-0-
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	-0-	885 2		Y	-0-	-0-

THOMAS, H. D. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 193501		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549		
05	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	2120 2		N	-0-	-0-
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	-0-	2354 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		
05	2108 N	1757	-0-	-351	-0-	1757 2		Y	-0-	-0-
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	-0-	1447 2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 11		RRCID -> 193659		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13074		PERF.11090 - 12806	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 193734		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11417 - 12625	
05	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939 2		Y	-0-		-0-
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-
KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 194109		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 13049		PERF. 8711 - 12012	
05	2294 N	2083	-0-	-211	-0-	2083 2		N	-0-		-0-
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-
LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 194380		COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL DEPTH 12935		PERF. 8337 - 12838	
05	1488 N	1364	-0-	-124	-0-	1364 2		Y	-0-		-0-
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-
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 194751		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11272 - 12862	
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-		-0-
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-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 194756		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 12760		PERF.10385 - 12614	
05	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 2		Y	-0-		-0-
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-
WILBURN		WELL #: 4		RRCID -> 194760		COMPL. DATE 10/07/2007		TOTAL DEPTH 13144		PERF.11038 - 12198	
05	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4526 2		Y	-0-		-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
FAILS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 194954		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 2	N	-0-		-0-
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	-0-	662 2	N	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 196009		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870		
05	4495 X	1149	-0-	-3346	-0-	1149 2	Y	-0-		-0-
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	-0-	3419 2	Y	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 196057		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612		
05	682 N	416	-0-	-266	-0-	416 2	Y	-0-		-0-
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	-0-	437 2	Y	-0-		-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 196243		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638		
05	1395 N	854	-0-	-541	-0-	854 2	Y	-0-		-0-
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	-0-	767 2	Y	-0-		-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 196246		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306		
05	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4260 2	Y	-0-		-0-
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	-0-	3801 2	Y	-0-		-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 196356		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 12516		
05	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280 2	Y	-0-		-0-
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	-0-	2938 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		
05	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381 2	N	-0-		-0-
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	-0-	2296 2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
FAILS GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	196479	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	13150	PERF.10307 - 11470
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-		-0-
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-		-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-		-0-
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-		-0-
09	180 N	150	-0-	-30	-0-	-0-	150 2		N	-0-		-0-
10	0	140	-0-	140	-0-	-0-	140 2		N	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	196485	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	12375	PERF.11942 - 12246
05	1705 X	1174	-0-	-531	-0-	-0-	1174 2		Y	-0-		-0-
06	1650 X	1384	-0-	-266	-0-	-0-	1384 2		Y	-0-		-0-
07	1581 X	1349	-0-	-232	-0-	-0-	1349 2		Y	-0-		-0-
08	1457 X	1411	-0-	-46	-0-	-0-	1411 2		Y	-0-		-0-
09	1410 X	1283	-0-	-127	-0-	-0-	1283 2		Y	-0-		-0-
10	0	1289	-0-	1289	-0-	-0-	1289 2		Y	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	196486	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10372 - 12630
05	496 N	376	-0-	-120	-0-	-0-	376 2		Y	-0-		-0-
06	510 N	363	-0-	-147	-0-	-0-	363 2		Y	-0-		-0-
07	372 N	301	-0-	-71	-0-	-0-	301 2		Y	-0-		-0-
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	451 2		Y	-0-		-0-
09	360 N	336	-0-	-24	-0-	-0-	336 2		Y	-0-		-0-
10	0	292	-0-	292	-0-	-0-	292 2		Y	-0-		-0-

BELL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	196497	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12985	PERF.10968 - 11562
05	1023 N	751	-0-	-272	-0-	-0-	751 2		N	-0-		-0-
06	810 N	626	-0-	-184	-0-	-0-	626 2		N	-0-		-0-
07	775 N	590	-0-	-185	-0-	-0-	590 2		N	-0-		-0-
08	744 N	593	-0-	-151	-0-	-0-	593 2		N	-0-		-0-
09	630 N	517	-0-	-113	-0-	-0-	517 2		N	-0-		-0-
10	0	510	-0-	510	-0-	-0-	510 2		N	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	196536	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12765	PERF.10512 - 12656
05	3379 X	326	-0-	-3053	-0-	-0-	326 2		Y	-0-		-0-
06	2700 X	1836	-0-	-864	-0-	-0-	1836 2		Y	-0-		-0-
07	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	-0-	4016 2		Y	-0-		-0-
08	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	-0-	3749 2		Y	-0-		-0-
09	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	-0-	3485 2		Y	-0-		-0-
10	0	3472	-0-	3472	-0-	-0-	3472 2		Y	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	196538	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12932	PERF.10570 - 12720
05	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	-0-	2680 2		Y	-0-		-0-
06	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	-0-	2456 2		Y	-0-		-0-
07	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	-0-	2874 2		Y	-0-		-0-
08	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	-0-	2774 2		Y	-0-		-0-
09	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	-0-	2667 2		Y	-0-		-0-
10	0	1980	-0-	1980	-0-	-0-	1980 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
05	3131 X	1300	-0-	-1831	-0-	-0-	1300 2		Y	-0-		-0-
06	2130 X	702	-0-	-1428	-0-	-0-	702 2		Y	-0-		-0-
07	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	-0-	2139 2		Y	-0-		-0-
08	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	-0-	2765 2		Y	-0-		-0-
09	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	-0-	1923 2		Y	-0-		-0-
10	0	2199	-0-	2199	-0-	-0-	2199 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 #: 5		RRCID -> 196542		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF.10710 - 12921		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2	Y	-0-			-0-
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	-0-	2469	2	Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 196604		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 12442		PERF.11974 - 12274		
05	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2	Y	-0-			-0-
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	-0-	3004	2	Y	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 196696		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 13054		PERF. 8606 - 11885		
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	Y	-0-			-0-
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	-0-	191	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		
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2	Y	-0-			-0-
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	-0-	757	2	Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 197116		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12935		PERF.11324 - 12784		
05	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2	N	-0-			-0-
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	-0-	887	2	N	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 197118		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12731		PERF.10830 - 12504		
05	3596 X	3431	-0-	-165	-0-	3431	2	Y	-0-			-0-
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	-0-	3257	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		
05	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2	Y	-0-			-0-
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	-0-	1624	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 #: 9 RRCID -> 197301 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177 2		Y	-0-		-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11212 - 12195												
05		2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732 2		Y	-0-		-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 197360 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944												
05		1643 X	304	-0-	-1339	-0-	304 2		Y	-0-		-0-
06		1590 X	241	-0-	-1349	-0-	241 2		Y	-0-		-0-
07		1333 X	625	-0-	-708	-0-	625 2		Y	-0-		-0-
08		6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	6347 2		Y	-0-		-0-
09		6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	6768 2		Y	-0-		-0-
10		0	4304	-0-	4304	4304	4304 2		Y	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707												
05		527 N	504	-0-	-23	-0-	504 2		N	-0-		-0-
06		510 N	489	-0-	-21	-0-	489 2		N	-0-		-0-
07		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2		N	-0-		-0-
08		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-		-0-
09		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-		-0-
10		0	537	-0-	537	537	537 2		N	-0-		-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10800 - 12859												
05		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-		-0-
06		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-		-0-
07		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-		-0-
08		248 N	244	-0-	-4	-0-	244 2		N	-0-		-0-
09		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2		N	-0-		-0-
10		0	335	-0-	335	335	335 2		N	-0-		-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197504 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11150 - 12880												
05		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2		Y	-0-		-0-
06		1200 N	1193	-0-	-7	-0-	1193 2		Y	-0-		-0-
07		1240 N	1196	-0-	-44	-0-	1196 2		Y	-0-		-0-
08		1333 N	1203	-0-	-130	-0-	1203 2		Y	-0-		-0-
09		1200 N	1162	-0-	-38	-0-	1162 2		Y	-0-		-0-
10		0	1211	-0-	1211	1211	1211 2		Y	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911												
05		1922 X	1418	-0-	-504	-0-	1418 2		Y	-0-		-0-
06		1860 X	1520	-0-	-340	-0-	1520 2		Y	-0-		-0-
07		1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2		Y	-0-		-0-
08		1612 X	1308	-0-	-304	-0-	1308 2		Y	-0-		-0-
09		1560 X	906	-0-	-654	-0-	906 2		Y	-0-		-0-
10		0	1041	-0-	1041	1041	1041 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 #:		3		RRCID -> 197721		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13125		PERF.10932 - 12918
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	BALANCE

05		1333 N	1275	-0-	-58	-0-	1275 2		Y	-0-		-0-
06		1350 N	1204	-0-	-146	-0-	1204 2		Y	-0-		-0-
07		1333 N	1242	-0-	-91	-0-	1242 2		Y	-0-		-0-
08		1271 N	1240	-0-	-31	-0-	1240 2		Y	-0-		-0-
09		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2		Y	-0-		-0-
10		0	1290	-0-	1290	-0-	1290 2		Y	-0-		-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 198120		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13088		PERF. 8421 - 12860
05		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2		Y	-0-		-0-
06		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2		Y	-0-		-0-
07		1116 N	603	-0-	-513	-0-	603 2		Y	-0-		-0-
08		1116 N	670	-0-	-446	-0-	670 2		Y	-0-		-0-
09		1080 N	702	-0-	-378	-0-	702 2		Y	-0-		-0-
10		0	779	-0-	779	-0-	779 2		Y	-0-		-0-

WEST OAKS		WELL #:		1		RRCID -> 198356		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 13120		PERF.11139 - 12492
05		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-		-0-
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	-0-	121 2		N	-0-		-0-

THOMPSON, CLAYTON		WELL #:		1		RRCID -> 198446		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13091		PERF. 8562 - 12979
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 199201		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 12818		PERF.10980 - 11650
05		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365 2		N	-0-		-0-
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	-0-	2055 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
05		3037 N	3037	-0-	-0-	-0-	3037 2		Y	-0-		-0-
06		2700 N	2680	-0-	-20	-0-	2680 2		Y	-0-		-0-
07		3100 N	3223	-0-	123	-0-	3223 2		Y	-0-		-0-
08		3100 N	3621	-0-	521	-0-	3621 2		Y	-0-		-0-
09		2670 N	1427	-0-	-1243	-0-	1427 2		Y	-0-		-0-
10		0	3364	-0-	3364	-0-	3364 2		Y	-0-		-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		6		RRCID -> 199208		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12721		PERF.10409 - 12560
05		2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2468 2		Y	-0-		-0-
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	-0-	5326 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WILBURN		WELL #: 2		RRCID -> 199268		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	992 N	701	-0-	-291	-0-	701 2		Y	-0-	-0-
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-

CURRY "A" GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 200144		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564		
05	372 N	187	-0-	-185	-0-	187 2		N	-0-	-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 200148		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13150 PERF.11411 - 12929		
05	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659 2		Y	-0-	-0-
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-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200275		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13120 PERF.10632 - 13110		
05	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802 2		Y	-0-	-0-
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-

BELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 200386		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482		
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-	-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 200669		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 12302		
05	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112 2		Y	-0-	-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 200702		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934		
05	3038 X	603	-0-	-2435	-0-	603 2		Y	-0-	-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 200867		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 13140 PERF.10762 - 12927			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2	Y	-0-	-0-	
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-	

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 200996		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13098 PERF.10744 - 12861			
05	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2	Y	-0-	-0-	
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-	

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 201149		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750			
05	3968 X	3518	-0-	-450	-0-	3518	2	Y	-0-	-0-	
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-	

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 201261		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625			
05	1116 N	1079	-0-	-37	-0-	1079	2	N	-0-	-0-	
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-	

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 201555		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552			
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	Y	-0-	-0-	
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-	

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 201634		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 12202			
05	341 N	245	-0-	-96	-0-	245	2	Y	-0-	-0-	
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-	

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 202220		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010 PERF.11322 - 12776			
05	3100 N	3273	-0-	173	173	3273	2	Y	-0-	-0-	
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-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202263 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

05		713 N	649	-0-	-64	-0-	649 2			N	-0-	-0-
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 2			N	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202981 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540												
05		3007 N	2697	-0-	-310	-0-	2697 2			N	-0-	-0-
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 2			N	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203025 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505												
05		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 2			N	-0-	-0-
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 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												
05		1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2			Y	-0-	-0-
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 2			Y	-0-	-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716												
05		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 2			Y	-0-	-0-
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 2			Y	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125												
05		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033 2			Y	-0-	-0-
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		3226 2			Y	-0-	-0-
10		0	2095	-0-	2095		2321 2			Y	-0-	-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203900 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551												
05		2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767 2			N	-0-	-0-
06		3000 N	3236	-0-	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 2			N	-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 #: 1		RRCID -> 204029		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1116 N	1104	-0-	-12	-0-	1104 2	Y	-0-		-0-
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-

GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 204380		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424		
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	Y	-0-		-0-
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-

GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 204388		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496		
05	2294 N	2074	-0-	-220	-0-	2074 2	Y	-0-		-0-
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-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 13		RRCID -> 205121		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791		
05	2356 N	1449	-0-	-907	-0-	1449 2	Y	-0-		-0-
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-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 205551		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 12616		
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 205560		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11254 - 12110		
05	2356 X	1865	-0-	-491	-0-	1865 2	Y	-0-		-0-
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-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 206095		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13072 PERF.10895 - 12852		
05	2945 N	2035	-0-	-910	-0-	2035 2	Y	-0-		-0-
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-

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 #: 6 RRCID -> 206135 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 12914												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

05		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2			Y	-0-	-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 206273 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295												
05		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2			Y	-0-	-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 206614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834												
05		3379 X	3006	-0-	-373	-0-	3006 2			Y	-0-	-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 206959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860												
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207045 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11054 - 12591												
05		434 N	303	-0-	-131	-0-	303 2			N	-0-	-0-
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-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207209 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863												
05		4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533 2			Y	-0-	-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853												
05		1457 N	1211	-0-	-246	-0-	1211 2			Y	-0-	-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 207423		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12886		PERF.10543 - 12751		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1549	2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 10		RRCID -> 207434		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12530		PERF.10475 - 12401		
05	2046 N	1439	-0-	-607	-0-	1439	2		Y	-0-		-0-
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-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 207464		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13120		PERF.10813 - 12852		
05	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2		Y	-0-		-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 207474		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13180		PERF.10898 - 12902		
05	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		Y	-0-		-0-
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-

KNIGHT, JACK HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 207492		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 12515		PERF.11844 - 12260		
05	992 N	509	-0-	-483	-0-	509	2		Y	-0-		-0-
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-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 207522		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13208		PERF.11148 - 12110		
05	1271 N	1248	-0-	-23	-0-	1248	2		N	-0-		-0-
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-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 208100		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13180		PERF.11261 - 12154		
05	2232 N	2196	-0-	-36	-0-	2196	2		Y	-0-		-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 208413		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	837 N	576	-0-	-261	-0-	576 2	N	-0-		-0-
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-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 7		RRCID -> 208421		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686		
05	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2	Y	-0-		-0-
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-

SARTOR "A" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 208663		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606		
05	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074 2	Y	-0-		-0-
06	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345 2	Y	-0-		-0-
07	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439 2	Y	-0-		-0-
08	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280 2	Y	-0-		-0-
09	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782 2	Y	-0-		-0-
10	0	2564	-0-	2564	2564	2564 2	Y	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 209287		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230		
05	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 2	Y	-0-		-0-
06	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486 2	Y	-0-		-0-
07	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 2	Y	-0-		-0-
08	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2	Y	-0-		-0-
09	1740 N	1415	-0-	-325	-0-	1415 2	Y	-0-		-0-
10	0	594	-0-	594	594	594 2	Y	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 209540		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425		
05	217 N	128	-0-	-89	-0-	128 2	N	-0-		-0-
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-		-0-
07	217 N	104	-0-	-113	-0-	104 2	N	-0-		-0-
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 2	N	-0-		-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	N	-0-		-0-
10	0	135	-0-	135	135	135 2	N	-0-		-0-

CURRY "A" GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 209607		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783		
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-

GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 209614		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12674 PERF.10190 - 12508		
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2	Y	-0-		-0-
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2	Y	-0-		-0-
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	Y	-0-		-0-
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2	Y	-0-		-0-
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	Y	-0-		-0-
10	0	304	-0-	304	304	304 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
KENNEDY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 209620		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564								
M	O	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 209629		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 12950								
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2		Y	-0-					-0-
06	1500	N	1378	-0-	-122	-0-	1378	2		Y	-0-					-0-
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2		Y	-0-					-0-
08	1457	N	1010	-0-	-447	-0-	1010	2		Y	-0-					-0-
09	1380	N	1176	-0-	-204	-0-	1176	2		Y	-0-					-0-
10	0		1479	-0-	1479	1479	1479	2		Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 209843		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12652								
05	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2		N	-0-					-0-
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-

THOMAS, H. D. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 209930		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 12577								
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2		N	-0-					-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 209934		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882								
05	465	N	373	-0-	-92	-0-	373	2		N	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 8		RRCID -> 210232		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 11686								
05	3441	X	3259	-0-	-182	-0-	3259	2		Y	-0-					-0-
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-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 210240		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715								
05	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2		N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HUDSON "A"		WELL #: 5		RRCID -> 210242		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2	N	-0-	-0-	-0-
06	360 N	346	-0-	-14	-0-	346 2	N	-0-	-0-	-0-
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2	N	-0-	-0-	-0-
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2	N	-0-	-0-	-0-
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	519	-0-	519	-0-	519 2	N	-0-	-0-	-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 210247		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544		
05	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2108 N	1555	-0-	-553	-0-	1555 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1830 N	1648	-0-	-182	-0-	1648 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	1858	-0-	1858	-0-	1858 2	Y	-0-	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 210383		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005		
05	372 N	246	-0-	-126	-0-	246 2	N	-0-	-0-	-0-
06	360 N	315	-0-	-45	-0-	315 2	N	-0-	-0-	-0-
07	310 N	291	-0-	-19	-0-	291 2	N	-0-	-0-	-0-
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2	N	-0-	-0-	-0-
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	343	-0-	343	-0-	343 2	N	-0-	-0-	-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 210546		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 12870 PERF.11262 - 12710		
05	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836 2	N	-0-	-0-	-0-
06	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1891 N	1750	-0-	-141	-0-	1750 2	N	-0-	-0-	-0-
08	1829 N	1637	-0-	-192	-0-	1637 2	N	-0-	-0-	-0-
09	1710 N	1522	-0-	-188	-0-	1522 2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1840	-0-	1840	-0-	1840 2	N	-0-	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 28		RRCID -> 210649		COMPL. DATE 04/26/2014		TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 12808		
05	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	1796	-0-	1796	-0-	1796 2	Y	-0-	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 210651		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630		
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2	N	-0-	-0-	-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2	N	-0-	-0-	-0-
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2	N	-0-	-0-	-0-
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2	N	-0-	-0-	-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	533	-0-	533	-0-	533 2	N	-0-	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 210923		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624		
05	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2263 N	2188	-0-	-75	-0-	2188 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2356 N	1414	-0-	-942	-0-	1414 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1770 N	1731	-0-	-39	-0-	1731 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	1503	-0-	1503	-0-	1503 2	Y	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 210928 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842															
M	O	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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

05		3100 N	3556	-0-	456	456	3552	2	4	9	N	4	4	8	-0-
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-

EPPE, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 211156 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10932 - 12827															
05		1767 N	1463	-0-	-304	-0-	1463	2			Y	-0-			-0-
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-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 6 RRCID -> 211470 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 12472															
05		3069 X	2865	-0-	-204	-0-	2865	2			Y	-0-			-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12966 PERF.10684 - 12892															
05		3100 N	3305	-0-	205	391	3305	2			N	-0-			-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211480 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11222 - 12790															
05		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-			-0-
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-

BELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211768 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536															
05		2387 X	2119	-0-	-268	-0-	2119	2			N	-0-			-0-
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-

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 211778 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144															
05		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 211782		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1674 N	1466	-0-	-208	-0-	1466 2	N	-0-		-0-
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	-0-	1317 2	N	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 22		RRCID -> 212215		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826		
05	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2814 2	Y	-0-		-0-
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-

BELL GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 212407		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499		
05	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	1968 2	N	-0-		-0-
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-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 212916		COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678		
05	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951 2	Y	-0-		-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 213196		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12820 PERF.10590 - 12689		
05	2418 N	2409	-0-	-9	-0-	2409 2	N	-0-		-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 213218		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 12884 PERF.10861 - 12739		
05	3410 X	3320	-0-	-90	-0-	3320 2	Y	-0-		-0-
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-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 213225		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13316 PERF.10974 - 12118		
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2	Y	-0-		-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 213253		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12753 PERF.11386 - 12600		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1767 N	1730	-0-	-37	-0-	1729 2	1 9	N	1 8	-0-
06	1740 N	1651	-0-	-89	-0-	1650 2	1 9	N	1 8	-0-
07	1798 N	1718	-0-	-80	-0-	1717 2	1 9	N	1 8	-0-
08	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1817 2	1 9	N	1 8	-0-
09	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1781 2	1 9	N	1 8	-0-
10	0	1676	-0-	1676	1676	1675 2	1 9	N	1 8	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 213256		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 12860 PERF.10394 - 12721		
05	558 N	209	-0-	-349	-0-	209 2		Y	-0-	-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 214170		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12825 PERF.10543 - 12694		
05	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267 2		N	-0-	-0-
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-

J. A. GILLIAM UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 214881		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 12540		
05	2046 N	1881	-0-	-165	-0-	1881 2		Y	-0-	-0-
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-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 215130		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572		
05	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 2		Y	-0-	-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 215515		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12825 PERF.11029 - 12616		
05	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484 2		N	-0-	-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT #1		WELL #: 15		RRCID -> 215525		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140		
05	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2		Y	-0-	-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
CRIDER GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 215534		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850		PERF.10295 - 12742
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	118 N	118	-0-	-0-	-0-		118	2	Y	-0-		-0-
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-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 215543		COMPL. DATE 01/17/2010		TOTAL DEPTH 12835		PERF. 8768 - 12602
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-		216	2	N	-0-		-0-
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-

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)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	3464	-0-	364	364		3464	2	Y	-0-		-0-
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-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 216220		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 12820		PERF. 8283 - 12580
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	93 N	64	-0-	-29	-0-		64	2	N	-0-		-0-
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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		14		RRCID -> 216526		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12765		PERF.11054 - 12693
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	620 N	397	-0-	-223	-0-		397	2	N	-0-		-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		16R		RRCID -> 216664		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12947		PERF.11616 - 12827
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2883 X	1323	-0-	-1560	-0-		1323	2	Y	-0-		-0-
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-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 216687		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12826		PERF. 7923 - 12622
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 216694 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 12850												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		2108 X	1979	-0-	-129	-0-	1979	2		Y	-0-	-0-
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	-0-	1870	2		Y	-0-	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216698 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11536 - 12313												
05		682 N	552	-0-	-130	-0-	552	2		Y	-0-	-0-
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-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216752 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10870 - 13082												
05		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		Y	-0-	-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 216794 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11015 - 12679												
05		1302 N	1195	-0-	-107	-0-	1195	2		N	-0-	-0-
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-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216841 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11056 - 11816												
05		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		Y	-0-	-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 216843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954												
05		806 N	758	-0-	-48	-0-	758	2		Y	-0-	-0-
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-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385												
05		496 N	247	-0-	-249	-0-	247	2		N	-0-	-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		13		RRCID -> 216918		COMPL. DATE 11/12/2012		TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	3234	-0-	3234	3234	3234	2	N	-0-	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 217010		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769	
05	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2	N	-0-	-0-	-0-
06	960 N	537	-0-	-423	-0-	537	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1023 N	368	-0-	-655	-0-	368	2	N	-0-	-0-	-0-
08	868 N	191	-0-	-677	-0-	191	2	N	-0-	-0-	-0-
09	540 N	181	-0-	-359	-0-	181	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	212	-0-	212	212	212	2	N	-0-	-0-	-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 217012		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676	
05	3100 N	3303	-0-	203	203	3303	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2914 N	2711	-0-	-203	-0-	2711	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	2409	-0-	2409	2409	2409	2	Y	-0-	-0-	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		18		RRCID -> 217046		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 12213	
05	3100 N	3180	-0-	80	176	3180	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	3000 N	3108	-0-	108	284	3108	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3300 X	3016	-0-	-284	-0-	3016	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2325 X	2153	-0-	-172	-0-	2153	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2250 X	2098	-0-	-152	-0-	2098	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	2118	-0-	2118	2118	2118	2	Y	-0-	-0-	-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 217063		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838	
05	1023 N	884	-0-	-139	-0-	884	2	N	-0-	-0-	-0-
06	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1054 N	593	-0-	-461	-0-	593	2	N	-0-	-0-	-0-
08	899 N	842	-0-	-57	-0-	842	2	N	-0-	-0-	-0-
09	930 N	903	-0-	-27	-0-	903	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	961	-0-	961	961	961	2	N	-0-	-0-	-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #:		21		RRCID -> 217071		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818	
05	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1710 N	1618	-0-	-92	-0-	1618	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1612 N	1268	-0-	-344	-0-	1268	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1767 N	992	-0-	-775	-0-	992	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1620 N	819	-0-	-801	-0-	819	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	1138	-0-	1138	1138	1138	2	Y	-0-	-0-	-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 217075		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511	
05	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1380 N	1356	-0-	-24	-0-	1356	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	2069	-0-	2069	2069	2069	2	Y	-0-	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CRIDER, A. B. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217306 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10282 - 12942												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

05		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584 2			Y	-0-	-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217311 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742												
05		2356 N	2214	-0-	-142	-0-	2214 2			Y	-0-	-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 26 RRCID -> 217367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 12850												
05		2108 N	2106	-0-	-2	-0-	2106 2			Y	-0-	-0-
06		2040 N	2008	-0-	-32	-0-	2008 2			Y	-0-	-0-
07		2139 N	2119	-0-	-20	-0-	2119 2			Y	-0-	-0-
08		2108 N	2101	-0-	-7	-0-	2101 2			Y	-0-	-0-
09		2010 N	2009	-0-	-1	-0-	2009 2			Y	-0-	-0-
10		0	2075	-0-	2075	2075	2075 2			Y	-0-	-0-

KENNEDY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217443 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609												
05		960 X	960	-0-	-0-	-0-	948 2	12 9	N		11 8	-0-
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-

BELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217503 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503												
05		155 N	132	-0-	-23	-0-	132 2			N	-0-	-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 217512 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 12178												
05		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 2			Y	-0-	-0-
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-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217557 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11316 - 12353												
05		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2			N	-0-	-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217583 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10552 - 12690												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

05		3844 X	2938	-0-	-906	-0-	2938 2			N	-0-	-0-
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-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 217617 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11058 - 12261												
05		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364 2			Y	-0-	-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 24 RRCID -> 217652 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863												
05		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146 2			Y	-0-	-0-
06		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044 2			Y	-0-	-0-
07		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069 2			Y	-0-	-0-
08		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108 2			Y	-0-	-0-
09		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880 2			Y	-0-	-0-
10		0	1964	-0-	1964	1964	1964 2			Y	-0-	-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 217661 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291												
05		155 N	91	-0-	-64	-0-	91 2			N	-0-	-0-
06		90 N	63	-0-	-27	-0-	63 2			N	-0-	-0-
07		93 N	56	-0-	-37	-0-	56 2			N	-0-	-0-
08		93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2			N	-0-	-0-
09		60 N	46	-0-	-14	-0-	46 2			N	-0-	-0-
10		0	66	-0-	66	66	66 2			N	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 217665 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962												
05		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2658 2			Y	-0-	-0-
06		2550 N	2481	-0-	-69	-0-	2481 2			Y	-0-	-0-
07		2635 N	2572	-0-	-63	-0-	2572 2			Y	-0-	-0-
08		2635 N	2508	-0-	-127	-0-	2508 2			Y	-0-	-0-
09		2490 N	2398	-0-	-92	-0-	2398 2			Y	-0-	-0-
10		0	2437	-0-	2437	2437	2437 2			Y	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110												
05		4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4260 2			N	-0-	-0-
06		4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4028 2			N	-0-	-0-
07		4898 X	3818	-0-	-1080	-0-	3818 2			N	-0-	-0-
08		4898 X	4825	-0-	-73	-0-	4825 2			N	-0-	-0-
09		4740 X	4014	-0-	-726	-0-	4014 2			N	-0-	-0-
10		0	2863	-0-	2863	2863	2863 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												
05		1302 N	1029	-0-	-273	-0-	1029 2			Y	-0-	-0-
06		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2			Y	-0-	-0-
07		1209 N	1081	-0-	-128	-0-	1081 2			Y	-0-	-0-
08		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2			Y	-0-	-0-
09		1290 N	1134	-0-	-156	-0-	1134 2			Y	-0-	-0-
10		0	1303	-0-	1303	1303	1303 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 #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
												BALANCE
05		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-		-0-
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	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-		-0-
10		0	24	-0-	24	24	24	2	N	-0-		-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402												
05		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2	Y	-0-		-0-
06		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2	Y	-0-		-0-
07		3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2	Y	-0-		-0-
08		4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2	Y	-0-		-0-
09		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2	Y	-0-		-0-
10		0	4042	-0-	4042	4042	4042	2	Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 218084 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990												
05		3208 X	2959	-0-	-249	-0-	2959	2	Y	-0-		-0-
06		2970 X	2510	-0-	-460	-0-	2510	2	Y	-0-		-0-
07		3069 X	2728	-0-	-341	-0-	2728	2	Y	-0-		-0-
08		3069 X	2820	-0-	-249	-0-	2820	2	Y	-0-		-0-
09		2970 X	2575	-0-	-395	-0-	2575	2	Y	-0-		-0-
10		0	2825	-0-	2825	2825	2825	2	Y	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821												
05		3596 X	2306	-0-	-1290	-0-	2306	2	Y	-0-		-0-
06		3480 X	3228	-0-	-252	-0-	3228	2	Y	-0-		-0-
07		3317 X	3205	-0-	-112	-0-	3205	2	Y	-0-		-0-
08		3286 X	2961	-0-	-325	-0-	2961	2	Y	-0-		-0-
09		3240 X	3237	-0-	-3	-0-	3237	2	Y	-0-		-0-
10		0	2746	-0-	2746	2746	2746	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												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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	Y	-0-		-0-
09		3000 N	3009	-0-	9	969	3009	2	Y	-0-		-0-
10		0	1888	-0-	1888	2857	1888	2	Y	-0-		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218102 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024												
05		3627 X	3393	-0-	-234	-0-	3393	2	N	-0-		-0-
06		3420 X	3018	-0-	-402	-0-	3018	2	N	-0-		-0-
07		3534 X	3154	-0-	-380	-0-	3154	2	N	-0-		-0-
08		3534 X	3149	-0-	-385	-0-	3149	2	N	-0-		-0-
09		3270 X	2768	-0-	-502	-0-	2768	2	N	-0-		-0-
10		0	2993	-0-	2993	2993	2993	2	N	-0-		-0-

CRIDER, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 218188 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773												
05		248 N	188	-0-	-60	-0-	188	2	Y	-0-		-0-
06		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	Y	-0-		-0-
07		155 N	75	-0-	-80	-0-	75	2	Y	-0-		-0-
08		186 N	70	-0-	-116	-0-	70	2	Y	-0-		-0-
09		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	Y	-0-		-0-
10		0	408	-0-	408	408	408	2	Y	-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 #: 9		RRCID -> 218193		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	775 N	709	-0-	-66	-0-	709	2	Y	-0-	-0-	
06	720 N	666	-0-	-54	-0-	666	2	Y	-0-	-0-	
07	682 N	648	-0-	-34	-0-	648	2	Y	-0-	-0-	
08	713 N	615	-0-	-98	-0-	615	2	Y	-0-	-0-	
09	660 N	455	-0-	-205	-0-	455	2	Y	-0-	-0-	
10	0	419	-0-	419	419	419	2	Y	-0-	-0-	

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 219065		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928			
05	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2	Y	-0-	-0-	
06	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2	Y	-0-	-0-	
07	1860 N	1174	-0-	-686	-0-	1174	2	Y	-0-	-0-	
08	1302 N	1224	-0-	-78	-0-	1224	2	Y	-0-	-0-	
09	1920 N	1135	-0-	-785	-0-	1135	2	Y	-0-	-0-	
10	0	1413	-0-	1413	1413	1413	2	Y	-0-	-0-	

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 219066		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968			
05	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2	Y	-0-	-0-	
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-	

SIMS, L. P. BROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 219067		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420			
05	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2	N	-0-	-0-	
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-	

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 219068		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 12850			
05	2635 X	2362	-0-	-273	-0-	2362	2	N	-0-	-0-	
06	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2484	2	N	1	1 8	
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-	

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 219069		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 12888			
05	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	2	N	-0-	-0-	
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-	

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 219224		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 13135 PERF.10802 - 12860			
05	1922 N	1510	-0-	-412	-0-	1510	2	Y	-0-	-0-	
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-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219235 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	-0-	1106	2	N	-0-	-0-
06		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	-0-	1122	2	N	-0-	-0-
07		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	-0-	1149	2	N	-0-	-0-
08		1116 N	1097	-0-	-19	-0-	-0-	1097	2	N	-0-	-0-
09		1110 N	1036	-0-	-74	-0-	-0-	1036	2	N	-0-	-0-
10		0	937	-0-	937	937	937	937	2	N	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 219238 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 10754												
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	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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 219239 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 12903												
05		527 N	416	-0-	-111	-0-	-0-	416	2	N	-0-	-0-
06		480 N	392	-0-	-88	-0-	-0-	392	2	N	-0-	-0-
07		496 N	403	-0-	-93	-0-	-0-	403	2	N	-0-	-0-
08		447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	447	2	N	-0-	-0-
09		453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-	-0-
10		0	469	-0-	469	469	469	469	2	N	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 219240 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791												
05		643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-	643	2	N	-0-	-0-
06		575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	575	2	N	-0-	-0-
07		651 N	575	-0-	-76	-0-	-0-	575	2	N	-0-	-0-
08		651 N	647	-0-	-4	-0-	-0-	647	2	N	-0-	-0-
09		627 N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	627	2	N	-0-	-0-
10		0	574	-0-	574	574	574	574	2	N	-0-	-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219242 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603												
05		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	-0-	1667	2	N	-0-	-0-
06		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	-0-	1722	2	N	-0-	-0-
07		2046 N	778	-0-	-1268	-0-	-0-	778	2	N	-0-	-0-
08		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	-0-	1959	2	N	-0-	-0-
09		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	-0-	2087	2	N	-0-	-0-
10		0	2297	-0-	2297	2297	2297	2297	2	N	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 219334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014												
05		4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	-0-	4217	2	Y	-0-	-0-
06		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	-0-	4056	2	Y	-0-	-0-
07		3193 X	2951	-0-	-242	-0-	-0-	2951	2	Y	-0-	-0-
08		3193 X	2806	-0-	-387	-0-	-0-	2806	2	Y	-0-	-0-
09		3090 X	2363	-0-	-727	-0-	-0-	2363	2	Y	-0-	-0-
10		0	1824	-0-	1824	1824	1824	1824	2	Y	-0-	-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219514 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11222 - 13062												
05		665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	665	2	Y	-0-	-0-
06		3000 N	3020	-0-	-20	-0-	20	3020	2	Y	-0-	-0-
07		3016 N	2996	-0-	-20	-0-	-0-	2996	2	Y	-0-	-0-
08		2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	-0-	2902	2	Y	-0-	-0-
09		2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	-0-	2819	2	Y	-0-	-0-
10		0	2549	-0-	2549	2549	2549	2549	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 #: 14		RRCID -> 219516		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 13275 PERF.10756 - 13167		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883 2		Y	-0-	-0-
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 2		Y	-0-	-0-
07	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868 2		Y	-0-	-0-
08	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656 2		Y	-0-	-0-
09	600 N	75	-0-	-525	-0-	75 2		Y	-0-	-0-
10	0	102	-0-	102	-0-	102 2		Y	-0-	-0-

SIMS, ROBERT		WELL #: 1		RRCID -> 219826		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 12996		
05	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163 2		N	-0-	-0-
06	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683 2		N	-0-	-0-
07	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758 2		N	-0-	-0-
08	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512 2		N	-0-	-0-
09	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387 2		N	-0-	-0-
10	0	3179	-0-	3179	-0-	3179 2		N	-0-	-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 220239		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 12360 PERF.11202 - 12161		
05	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171 2		Y	-0-	-0-
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	-0-	2194 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		
05	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786 2		N	-0-	-0-
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	-0-	683 2		N	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 220247		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 12891		
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-	-0-
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	-0-	339 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		
05	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331 2		N	-0-	-0-
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	-0-	1930 2		N	-0-	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 221004		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF.11471 - 12918		
05	1829 N	1764	-0-	-65	-0-	1764 2		Y	-0-	-0-
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	-0-	1843 2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 221652 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		3100 X	2183	-0-	-917	-0-	2183 2		Y	-0-		-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 221675 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295												

05		5022 X	3953	-0-	-1069	-0-	3953 2		Y	-0-		-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221719 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646												

05		2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2809 2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 222057 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652												

05		3100 N	3147	-0-	47	47	3147 2		N	-0-		-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 222060 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796												

05		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962 2		Y	-0-		-0-
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-

GILLIAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508												

05		2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611 2		Y	-0-		-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 222496 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713												

05		1519 N	1174	-0-	-345	-0-	1174 2		Y	-0-		-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	EOM BALANCE

05		4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			Y	-0-
06		4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			Y	-0-
07		4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2			Y	-0-
08		4681 X	4672	-0-	-9	-0-	4672	2			Y	-0-
09		4770 X	4031	-0-	-739	-0-	4031	2			Y	-0-
10		0	3800	-0-	3800	3800	3800	2			Y	-0-

KENNEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 222628 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581												
05		186 N	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-
06		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-
07		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-
08		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-
09		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-
10		0	1618	-0-	1618	1618	1618	2			N	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 222636 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713												
05		2325 N	2154	-0-	-171	-0-	2154	2			Y	-0-
06		2190 N	2167	-0-	-23	-0-	2167	2			Y	-0-
07		1953 N	1784	-0-	-169	-0-	1784	2			Y	-0-
08		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			Y	-0-
09		2160 N	2029	-0-	-131	-0-	2029	2			Y	-0-
10		0	1788	-0-	1788	1788	1788	2			Y	-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222643 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11244 - 12702												
05		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-
06		3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-
07		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-
08		3534 X	3445	-0-	-89	-0-	3445	2			N	-0-
09		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-
10		0	3408	-0-	3408	3408	3408	2			N	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817												
05		2852 N	2515	-0-	-337	-0-	2515	2			Y	-0-
06		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			Y	-0-
07		2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			Y	-0-
08		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			Y	-0-
09		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			Y	-0-
10		0	2692	-0-	2692	2692	2692	2			Y	-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536												
05		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			Y	-0-
06		2340 N	1694	-0-	-646	-0-	1694	2			Y	-0-
07		2449 N	2230	-0-	-219	-0-	2230	2			Y	-0-
08		2356 N	1745	-0-	-611	-0-	1745	2			Y	-0-
09		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			Y	-0-
10		0	1711	-0-	1711	1711	1711	2			Y	-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724												
05		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-
06		780 N	762	-0-	-18	-0-	762	2			N	-0-
07		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-
08		713 N	703	-0-	-10	-0-	703	2			N	-0-
09		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-
10		0	769	-0-	769	769	769	2			N	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
EPPES, FRED R.		WELL #: 24		RRCID -> 222860		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2	Y	-0-	-0-	
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	-0-	1134	2	Y	-0-	-0-	

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 222864		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890			
05	2139 N	1535	-0-	-604	-0-	1535	2	Y	-0-	-0-	
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	-0-	1914	2	Y	-0-	-0-	

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 222965		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 12872			
05	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2	N	-0-	-0-	
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	-0-	1134	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			
05	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2	Y	-0-	-0-	
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	-0-	1220	2	Y	-0-	-0-	

SIMS, ROBERT		WELL #: 3		RRCID -> 223585		COMPL. DATE 05/07/2014		TOTAL DEPTH 13380 PERF.10538 - 10564			
05	527 N	480	-0-	-47	-0-	480	2	N	-0-	-0-	
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	-0-	494	2	N	-0-	-0-	

FAILS GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 223597		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702			
05	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2	Y	-0-	-0-	
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	-0-	2123	2	Y	-0-	-0-	

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 21		RRCID -> 223599		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 11519			
05	1488 N	413	-0-	-1075	-0-	413	2	Y	-0-	-0-	
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	-0-	1412	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 #: 11 RRCID -> 223846 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		682 N	635	-0-	-47	-0-	635 2		N	-0-		-0-
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-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223847 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860												
05		3038 X	2429	-0-	-609	-0-	2429 2		N	-0-		15
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

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223848 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880												
05		248 X	98	-0-	-150	-0-	98 2		Y	-0-		-0-
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	181	181 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												
05		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207 2		N	-0-		-0-
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	1850	1850 2		N	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223851 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772												
05		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137 2		Y	-0-		-0-
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	1947	1947 2		Y	-0-		-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223854 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942												
05		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281 2		N	-0-		-0-
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	1940	1940 2		N	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 224212 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802												
05		12 N	9	-0-	-3	-0-	9 2		Y	-0-		-0-
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	7	7 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 224223		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 12735		PERF.11296 - 12624	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2	N	-0-		-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 224249		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 12943		PERF.11204 - 12786	
05	3131 X	2950	-0-	-181	-0-	2950	2	N	-0-		-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 224251		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 12852		PERF.11506 - 12706	
05	3596 X	3563	-0-	-33	-0-	3563	2	N	-0-		-0-
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	-0-	3422	2	N	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 224362		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11113 - 12602	
05	1271 N	1059	-0-	-212	-0-	1059	2	N	-0-		-0-
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	-0-	1442	2	N	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 224371		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 12690		PERF.11300 - 12523	
05	3007 X	2227	-0-	-780	-0-	2227	2	Y	-0-		-0-
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	-0-	1822	2	Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 23		RRCID -> 224374		COMPL. DATE 01/17/2011		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11078 - 12940	
05	3100 N	3417	-0-	317	317	3417	2	Y	-0-		-0-
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	-0-	2624	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	
05	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2	N	-0-		-0-
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	-0-	1027	2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
KENNEDY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 224784		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	691	N	691	-0-	-0-	685	2	6	9	N	5	5 8	-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	661	2	6	9	N	5	5 8	-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	725	2	6	9	N	5	5 8	-0-
08	723	N	723	-0-	-0-	719	2	4	9	N	4	4 8	-0-
09	732	N	732	-0-	-0-	730	2	2	9	N	2	2 8	-0-
10	0		711	-0-	711	708	2	3	9	N	3	3 8	-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 224819		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772					
05	4371	X	2321	-0-	-2050	2321	2			Y	-0-	-0-	
06	4230	X	1804	-0-	-2426	1804	2			Y	-0-	-0-	
07	4371	X	1230	-0-	-3141	1230	2			Y	-0-	-0-	
08	3436	X	3436	-0-	-0-	3436	2			Y	-0-	-0-	
09	4695	X	4695	-0-	-0-	4695	2			Y	-0-	-0-	
10	0		5479	-0-	5479	5479	2			Y	-0-	-0-	

MUNN "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 224821		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587					
05	1754	N	1754	-0-	-0-	1754	2			N	-0-	-0-	
06	1890	N	1240	-0-	-650	1240	2			N	-0-	-0-	
07	2015	N	1133	-0-	-882	1133	2			N	-0-	-0-	
08	1767	N	997	-0-	-770	997	2			N	-0-	-0-	
09	1230	N	947	-0-	-283	947	2			N	-0-	-0-	
10	0		820	-0-	820	820	2			N	-0-	-0-	

MORTON NO.1 GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 224825		COMPL. DATE 11/24/2006		TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664					
05	1203	N	1203	-0-	-0-	1202	2	1	9	N	1	1 8	-0-
06	1410	N	1410	-0-	-0-	1409	2	1	9	N	1	1 8	-0-
07	1271	N	1188	-0-	-83	1187	2	1	9	N	1	1 8	-0-
08	1225	N	1225	-0-	-0-	1224	2	1	9	N	1	1 8	-0-
09	1410	N	1170	-0-	-240	1170	2			N	-0-	-0-	
10	0		1077	-0-	1077	1076	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					
05	1643	N	1401	-0-	-242	1401	2			N	-0-	-0-	
06	1620	N	1380	-0-	-240	1380	2			N	-0-	-0-	
07	1674	N	1451	-0-	-223	1451	2			N	-0-	-0-	
08	1759	N	1759	-0-	-0-	1759	2			N	-0-	-0-	
09	1614	N	1614	-0-	-0-	1614	2			N	-0-	-0-	
10	0		1410	-0-	1410	1410	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					
05	566	N	566	-0-	-0-	566	2			N	-0-	-0-	
06	549	N	549	-0-	-0-	549	2			N	-0-	-0-	
07	569	N	569	-0-	-0-	569	2			N	-0-	-0-	
08	561	N	561	-0-	-0-	561	2			N	-0-	-0-	
09	540	N	539	-0-	-1	539	2			N	-0-	-0-	
10	0		478	-0-	478	478	2			N	-0-	-0-	

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 225347		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 12846					
05	6341	X	6341	-0-	-0-	6265	2	76	9	N	69	69 8	-0-
06	6718	X	6718	-0-	-0-	6638	2	80	9	N	73	73 8	-0-
07	5625	X	5625	-0-	-0-	5666	2	59	9	N	54	54 8	-0-
08	5626	X	5626	-0-	-0-	5579	2	47	9	N	43	43 8	-0-
09	6539	X	6539	-0-	-0-	6507	2	32	9	N	29	29 8	-0-
10	0		5712	-0-	5712	5673	2	39	9	N	35	35 8	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
SIMS, L. P. BROTHERS		WELL #:		2		RRCID -> 225720		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2	N	-0-	-0-
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	-0-	2490	2	N	-0-	-0-

THOMAS, H. D. ET AL		WELL #:		3		RRCID -> 225789		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 12582	
05	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2	N	-0-	-0-
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	-0-	3328	2	N	-0-	-0-

SIMS, ROBERT		WELL #:		2		RRCID -> 226278		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652	
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2	N	-0-	-0-
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	-0-	719	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	
05	3379	X	2809	-0-	-570	-0-	2809	2	N	-0-	-0-
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	-0-	3158	2	N	-0-	-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #:		39		RRCID -> 226293		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838	
05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2	Y	-0-	-0-
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	-0-	4733	2	Y	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		22		RRCID -> 226518		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738	
05	899	N	865	-0-	-34	-0-	864	2	1 9 N	1 1 8	-0-
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	-0-	877	2	N	-0-	-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		13		RRCID -> 226935		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10742 - 12906	
05	3813	X	3579	-0-	-234	-0-	3579	2	N	-0-	-0-
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	-0-	3405	2	N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 226941		COMPL. DATE 01/03/2007		TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1088 2	2 9	N	2	-0-
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1030 2	2 9	N	2	-0-
07	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	1027 2	2 9	N	2	-0-
08	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1115 2	1 9	N	1	-0-
09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1144 2	1 9	N	1	-0-
10	0	1098	-0-	1098	1098	1097 2	1 9	N	1	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 28		RRCID -> 226942		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713		
05	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373 2		Y	-0-	-0-
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-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 28		RRCID -> 226943		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765		
05	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746 2		Y	-0-	-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 227156		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 12960 PERF.11118 - 12801		
05	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499 2		N	-0-	-0-
06	3000 N	3120	-0-	120	-0-	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-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 227165		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10966 - 12168		
05	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2		Y	-0-	-0-
06	2160 N	441	-0-	-1719	-0-	441 2		Y	-0-	-0-
07	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	3000 N	3741	-0-	741	-0-	3741 2		Y	-0-	-0-
10	0	3263	-0-	3263	4004	3263 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		
05	155 N	71	-0-	-84	-0-	71 2		N	-0-	-0-
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-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 227289		COMPL. DATE 12/24/2006		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969		
05	186 N	116	-0-	-70	-0-	116 2		Y	-0-	-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227297 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10772 - 13000												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

05		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401 2			N	-0-	-0-
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-

SIMS, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120												
05		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2			N	-0-	-0-
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-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228549 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810												
05		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341 2			Y	-0-	-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 228866 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161												
05		186 N	172	-0-	-14	-0-	172 2			Y	-0-	-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 228962 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612												
05		1860 N	1613	-0-	-247	-0-	1613 2			N	-0-	-0-
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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228963 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710												
05		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2			N	-0-	-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 228966 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 12654												
05		2449 N	2012	-0-	-437	-0-	2012 2			N	-0-	-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229201		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2511 X	2226	-0-	-285	-0-	2226 2	N	-0-		-0-
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-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 229203		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642		
05	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808 2	N	-0-		-0-
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-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 27		RRCID -> 229213		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733		
05	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763 2	Y	-0-		-0-
06	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2	Y	-0-		-0-
07	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 2	Y	-0-		-0-
08	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888 2	Y	-0-		-0-
09	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720 2	Y	-0-		-0-
10	0	1818	-0-	1818	1818	1818 2	Y	-0-		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 229420		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662		
05	651 N	644	-0-	-7	-0-	644 2	N	-0-		-0-
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2	N	-0-		-0-
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2	N	-0-		-0-
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2	N	-0-		-0-
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2	N	-0-		-0-
10	0	512	-0-	512	512	512 2	N	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 229421		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924		
05	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328 2	N	-0-		-0-
06	2160 N	1879	-0-	-281	-0-	1879 2	N	-0-		-0-
07	2232 N	1990	-0-	-242	-0-	1990 2	N	-0-		-0-
08	2325 N	1861	-0-	-464	-0-	1861 2	N	-0-		-0-
09	1890 N	1731	-0-	-159	-0-	1731 2	N	-0-		-0-
10	0	1400	-0-	1400	1400	1400 2	N	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 229422		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757		
05	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169 2	Y	-0-		-0-
06	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203 2	Y	-0-		-0-
07	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225 2	Y	-0-		-0-
08	3162 X	3106	-0-	-56	-0-	3106 2	Y	-0-		-0-
09	3210 X	3013	-0-	-197	-0-	3013 2	Y	-0-		-0-
10	0	3050	-0-	3050	3050	3050 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		
05	1891 N	1533	-0-	-358	-0-	1533 2	N	-0-		-0-
06	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130 2	N	-0-		-0-
07	2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	2980 2	N	-0-		-0-
08	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251 2	N	-0-		-0-
09	2130 N	2128	-0-	-2	-0-	2128 2	N	-0-		-0-
10	0	2331	-0-	2331	2331	2331 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 #: 26 RRCID -> 229551 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11320 - 13096												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

05		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2		Y	-0-	-0-
06		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2		Y	-0-	-0-
07		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2		Y	-0-	-0-
08		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2		Y	-0-	-0-
09		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2		Y	-0-	-0-
10		0	1481	-0-	1481	1481	1481	2		Y	-0-	-0-

EPPEP, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 229674 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11706 - 12180												
05		3099 N	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2		Y	-0-	-0-
06		2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2		Y	-0-	-0-
07		2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2		Y	-0-	-0-
08		3100 N	2768	-0-	-332	-0-	2768	2		Y	-0-	-0-
09		2820 N	2667	-0-	-153	-0-	2667	2		Y	-0-	-0-
10		0	2841	-0-	2841	2841	2841	2		Y	-0-	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229717 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11029 - 12616												
05		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2		Y	-0-	-0-
06		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2		Y	-0-	-0-
07		3082 N	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2		Y	-0-	-0-
08		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2		Y	-0-	-0-
09		2580 N	2234	-0-	-346	-0-	2234	2		Y	-0-	-0-
10		0	1537	-0-	1537	1537	1537	2		Y	-0-	-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229849 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 12180												
05		2976 X	2831	-0-	-145	-0-	2831	2		N	-0-	-0-
06		2220 X	2160	-0-	-60	-0-	2160	2		N	-0-	-0-
07		2294 X	2222	-0-	-72	-0-	2222	2		N	-0-	-0-
08		2821 X	2245	-0-	-576	-0-	2245	2		N	-0-	-0-
09		2160 N	1737	-0-	-423	-0-	1737	2		N	-0-	-0-
10		0	2412	-0-	2412	2412	2412	2		N	-0-	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229862 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 12188												
05		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2		Y	-0-	-0-
06		1050 N	851	-0-	-199	-0-	851	2		Y	-0-	-0-
07		930 N	709	-0-	-221	-0-	709	2		Y	-0-	-0-
08		1209 N	861	-0-	-348	-0-	861	2		Y	-0-	-0-
09		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2		Y	-0-	-0-
10		0	2285	-0-	2285	2285	2285	2		Y	-0-	-0-

GILLIAM, J. A. GU II WELL #: 9 RRCID -> 229886 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 12472												
05		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2		Y	-0-	-0-
06		1860 N	1768	-0-	-92	-0-	1768	2		Y	-0-	-0-
07		1829 N	1797	-0-	-32	-0-	1797	2		Y	-0-	-0-
08		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2		Y	-0-	-0-
09		1770 N	1681	-0-	-89	-0-	1681	2		Y	-0-	-0-
10		0	1736	-0-	1736	1736	1736	2		Y	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660												
05		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2		Y	-0-	-0-
06		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2		Y	-0-	-0-
07		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2		Y	-0-	-0-
08		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2		Y	-0-	-0-
09		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2		Y	-0-	-0-
10		0	1145	-0-	1145	1145	1145	2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WILBURN		WELL #: 6		RRCID -> 229899		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	2573 N	1084	-0-	-1489	-0-	1084	2		Y	-0-		-0-
06	1800 N	1468	-0-	-332	-0-	1468	2		Y	-0-		-0-
07	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2		Y	-0-		-0-
08	3100 N	13170	-0-	10070	10070	13170	2		Y	-0-		-0-
09	3000 N	10703	-0-	7703	17773	10703	2		Y	-0-		-0-
10	0	8925	-0-	8925	26698	8925	2		Y	-0-		-0-

BRASELTON		WELL #: 1		RRCID -> 229917		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330				
05	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2		N	-0-		-0-
06	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2		N	-0-		-0-
07	1271 N	872	-0-	-399	-0-	872	2		N	-0-		-0-
08	1116 N	813	-0-	-303	-0-	813	2		N	-0-		-0-
09	1170 N	947	-0-	-223	-0-	947	2		N	-0-		-0-
10	0	1162	-0-	1162	1162	1162	2		N	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 229925		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744				
05	1395 N	1374	-0-	-21	-0-	1374	2		N	-0-		-0-
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-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 229927		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 13007				
05	3007 X	2013	-0-	-994	-0-	2013	2		N	-0-		26
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

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 229965		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 12774 PERF.11028 - 12586				
05	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2		Y	-0-		-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 18		RRCID -> 229967		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058				
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		Y	-0-		-0-
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-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 229970		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 13107 PERF.11386 - 12908				
05	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2		N	-0-		-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
KNIGHT GAS UNIT NO.1		WELL #: 18		RRCID -> 230035		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 12294		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	713 N	698	-0-	-15	-0-	698 2		Y	-0-	-0-
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 2		Y	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 230118		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 11370		
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 230138		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 12735 PERF.11160 - 12534		
05	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 2		N	-0-	-0-
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 2		N	-0-	-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 230155		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438		
05	1643 N	1601	-0-	-42	-0-	1601 2		N	-0-	-0-
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 2		N	-0-	-0-

CRAIG GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230159		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890		
05	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 2		N	-0-	-0-
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 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		
05	2635 N	2396	-0-	-239	-0-	2396 2		N	-0-	-0-
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 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		
05	2852 X	2044	-0-	-808	-0-	2044 2		N	-0-	-0-
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 2		N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 230199		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 12850		PERF.10776 - 12644	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	1457 N	1270	-0-	-187	-0-	1270	2				-0-
06	1680 N	1263	-0-	-417	-0-	1263	2				-0-
07	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2				-0-
08	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2				-0-
09	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2				-0-
10	0	2115	-0-	2115	-0-	2115	2				-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 230269		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 12803		PERF.11196 - 12705	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 230271		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 12920		PERF.11195 - 12756	
05	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2				-0-
06	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2				-0-
07	2418 N	1986	-0-	-432	-0-	1986	2				-0-
08	2480 N	2229	-0-	-251	-0-	2229	2				-0-
09	2310 N	2163	-0-	-147	-0-	2163	2				-0-
10	0	1958	-0-	1958	-0-	1958	2				-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 230273		COMPL. DATE 12/25/2006		TOTAL DEPTH 12954		PERF.11250 - 12784	
05	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2				-0-
06	1500 N	1178	-0-	-322	-0-	1178	2				-0-
07	2201 N	1106	-0-	-1095	-0-	1106	2				-0-
08	1395 N	1248	-0-	-147	-0-	1248	2				-0-
09	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2				-0-
10	0	1230	-0-	1230	-0-	1230	2				-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 230290		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 13030		PERF.11376 - 12840	
05	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1730	2	1	9	N	-0-
06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1662	2	1	9	N	-0-
07	1674 N	1600	-0-	-74	-0-	1599	2	1	9	N	-0-
08	1674 N	1395	-0-	-279	-0-	1394	2	1	9	N	-0-
09	1620 N	1491	-0-	-129	-0-	1491	2				-0-
10	0	1948	-0-	1948	-0-	1947	2	1	9	N	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 230295		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 13230		PERF.10866 - 11434	
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2				-0-
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2				-0-
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2				-0-
08	589 N	582	-0-	-7	-0-	582	2				-0-
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2				-0-
10	0	577	-0-	577	-0-	577	2				-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 19		RRCID -> 230457		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 13230		PERF.11254 - 13006	
05	465 N	417	-0-	-48	-0-	417	2				-0-
06	480 N	332	-0-	-148	-0-	332	2				-0-
07	403 N	346	-0-	-57	-0-	346	2				-0-
08	403 N	341	-0-	-62	-0-	341	2				-0-
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2				-0-
10	0	589	-0-	589	-0-	589	2				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		12		RRCID -> 230667		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05	899	N	761	-0-	-138	-0-	761	2	Y	-0-		-0-	
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-	

REED "P" GAS UNIT NO. 1		WELL #:		18		RRCID -> 231220		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 13041 PERF.11332 - 12760			
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2	N	-0-		-0-	
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-	

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		15		RRCID -> 231240		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 12970 PERF.11332 - 12766			
05	2883	X	1417	-0-	-1466	-0-	1417	2	N	-0-		-0-	
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-	

REED "P" GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15		RRCID -> 231358		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 13184 PERF.11470 - 12956			
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2	N	-0-		-0-	
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-	

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		29		RRCID -> 231361		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736			
05	3100	N	3155	-0-	55	55	3155	2	Y	-0-		-0-	
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-	

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		18		RRCID -> 231362		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544			
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2	N	-0-		-0-	
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-	

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		16		RRCID -> 231365		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662			
05	3503	X	3143	-0-	-360	-0-	3143	2	N	-0-		-0-	
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-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HUDSON "A"		WELL #: 6		RRCID -> 231368		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	N	-0-		-0-
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 2	N	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 13		RRCID -> 231370		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 12620		
05	2232 X	1057	-0-	-1175	-0-	1057 2	Y	-0-		-0-
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 2	Y	-0-		-0-

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 231889		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021		
05	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	1678 2	Y	-0-		-0-
06	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1972 2	Y	-0-		-0-
07	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	1343 2	Y	-0-		-0-
08	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2	Y	-0-		-0-
09	978 X	978	-0-	-0-	-0-	978 2	Y	-0-		-0-
10	0	1325	-0-	1325		1325 2	Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 31		RRCID -> 232121		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837		
05	2387 N	1750	-0-	-637	-0-	1750 2	Y	-0-		-0-
06	1650 N	1223	-0-	-427	-0-	1223 2	Y	-0-		-0-
07	1736 N	1501	-0-	-235	-0-	1501 2	Y	-0-		-0-
08	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 2	Y	-0-		-0-
09	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 2	Y	-0-		-0-
10	0	1917	-0-	1917		1917 2	Y	-0-		-0-

THOMAS, H.D. ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 232181		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600		
05	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106 2	N	-0-		-0-
06	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402 2	N	-0-		-0-
07	3937 X	3006	-0-	-931	-0-	3006 2	N	-0-		-0-
08	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5591 2	N	-0-		-0-
09	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	5088 2	N	-0-		-0-
10	0	4548	-0-	4548		4548 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		
05	2015 X	1972	-0-	-43	-0-	1972 2	Y	-0-		-0-
06	1920 X	1882	-0-	-38	-0-	1882 2	Y	-0-		-0-
07	1984 X	1915	-0-	-69	-0-	1915 2	Y	-0-		-0-
08	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	1989 2	Y	-0-		-0-
09	1920 X	1894	-0-	-26	-0-	1894 2	Y	-0-		-0-
10	0	1968	-0-	1968		1968 2	Y	-0-		-0-

HUDSON "A"		WELL #: 4R		RRCID -> 233240		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612		
05	3441 X	3316	-0-	-125	-0-	3316 2	N	-0-		-0-
06	3330 X	2267	-0-	-1063	-0-	2267 2	N	-0-		-0-
07	3379 X	3148	-0-	-231	-0-	3148 2	N	-0-		-0-
08	3379 X	2480	-0-	-899	-0-	2480 2	N	-0-		-0-
09	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493 2	N	-0-		-0-
10	0	3488	-0-	3488		3488 2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		1023 N	1015	-0-	-8	-0-	1015	2	Y	-0-		-0-
06		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2	Y	-0-		-0-
07		899 N	813	-0-	-86	-0-	813	2	Y	-0-		-0-
08		1023 N	885	-0-	-138	-0-	885	2	Y	-0-		-0-
09		900 N	825	-0-	-75	-0-	825	2	Y	-0-		-0-
10		0	935	-0-	935	-0-	935	2	Y	-0-		-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645												
05		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2	N	-0-		-0-
06		2760 N	2550	-0-	-210	-0-	2550	2	N	-0-		-0-
07		2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2	N	-0-		-0-
08		3024 N	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2	N	-0-		-0-
09		2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2	N	-0-		-0-
10		0	3124	-0-	3124	-0-	3124	2	N	-0-		-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233255 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11036 - 12610												
05		1364 N	1329	-0-	-35	-0-	1329	2	Y	-0-		-0-
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	-0-	1435	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												
05		2697 X	2172	-0-	-525	-0-	2172	2	Y	-0-		-0-
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	-0-	3258	2	Y	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654												
05		496 N	476	-0-	-20	-0-	476	2	N	-0-		-0-
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	-0-	389	2	N	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125												
05		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2	Y	-0-		-0-
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	-0-	2227	2	Y	-0-		-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233365 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102												
05		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2	N	-0-		-0-
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	-0-	2994	2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	233370	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	13097	PERF.10808	- 12908		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975 2			N	-0-			-0-
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	-0-	2099 2			N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	233424	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	12320	PERF.10830	- 12209		
05		1984 X	770	-0-	-1214	-0-	770 2			Y	-0-			-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	233427	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	13005	PERF.10715	- 12830		
05		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461 2			Y	-0-			-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1		WELL #:		16	RRCID ->	233448	COMPL. DATE	12/30/2007	TOTAL DEPTH	12336	PERF.11303	- 12167		
05		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346 2			Y	-0-			-0-
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-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	233450	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11179	- 11579		
05		3100 N	3092	-0-	-8	813	3092 2			Y	-0-			-0-
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-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	233506	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	13160	PERF.11429	- 12828		
05		2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636 2			Y	-0-			-0-
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-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	233596	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	13110	PERF.11090	- 12890		
05		1767 N	1499	-0-	-268	-0-	1499 2			N	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	233604	COMPL. DATE	12/30/2007	TOTAL DEPTH	12879	PERF.10688 - 11453	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		868 N	721	-0-	-147	-0-	721 2		N	-0-		-0-
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-

EPPEP, FRED R.		WELL #:		20	RRCID ->	233610	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	13160	PERF.10820 - 12149	
05		2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2666 2		Y	-0-		-0-
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-

CRAIG GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	233612	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	13102	PERF.11070 - 12833	
05		2914 X	2692	-0-	-222	-0-	2692 2		N	-0-		-0-
06		2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852 2		N	-0-		-0-
07		3007 X	2646	-0-	-361	-0-	2646 2		N	-0-		-0-
08		3007 X	2453	-0-	-554	-0-	2453 2		N	-0-		-0-
09		2910 X	2433	-0-	-477	-0-	2433 2		N	-0-		-0-
10		0	2593	-0-	2593	2593	2593 2		N	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		30	RRCID ->	233737	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	12985	PERF.10773 - 12880	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	4945	-0-	4945	4945	4945 2		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	5769	-0-	5769	10714	5769 2		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	4488	-0-	4488	15202	4488 2		Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		38	RRCID ->	233738	COMPL. DATE	01/05/2008	TOTAL DEPTH	12930	PERF.10700 - 12777	
05		4557 X	3921	-0-	-636	-0-	3921 2		Y	-0-		-0-
06		4410 X	2875	-0-	-1535	-0-	2875 2		Y	-0-		-0-
07		4557 X	3317	-0-	-1240	-0-	3317 2		Y	-0-		-0-
08		4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150 2		Y	-0-		-0-
09		3780 X	2597	-0-	-1183	-0-	2597 2		Y	-0-		-0-
10		0	2690	-0-	2690	2690	2690 2		Y	-0-		-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1		WELL #:		16	RRCID ->	233739	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	13240	PERF.11510 - 13024	
05		2480 N	2446	-0-	-34	-0-	2446 2		N	-0-		25
06		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491 2		N	-0-		25
07		2573 N	2341	-0-	-232	-0-	2341 2		N	-0-		25
08		2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	2723 2	202 9	N	184	182 1	27
09		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588 2		N	-0-		27
10		0	2807	-0-	2807	2807	2807 2		N	-0-		27

THOMPSON, C. C.		WELL #:		29	RRCID ->	233749	COMPL. DATE	04/28/2014	TOTAL DEPTH	13090	PERF. 8632 - 12926	
05		620 N	138	-0-	-482	-0-	138 2		Y	-0-		-0-
06		240 N	119	-0-	-121	-0-	119 2		Y	-0-		-0-
07		186 N	138	-0-	-48	-0-	138 2		Y	-0-		-0-
08		124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2		Y	-0-		-0-
09		120 N	75	-0-	-45	-0-	75 2		Y	-0-		-0-
10		0	109	-0-	109	109	109 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 #: 33 RRCID -> 233752 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2		Y	-0-	-0-
06		1620 N	1509	-0-	-111	-0-	1509	2		Y	-0-	-0-
07		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2		Y	-0-	-0-
08		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2		Y	-0-	-0-
09		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2		Y	-0-	-0-
10		0	1641	-0-	1641	1641	1641	2		Y	-0-	-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233753 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11074 - 12584												
05		2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2		N	-0-	-0-
06		3030 X	2828	-0-	-202	-0-	2828	2		N	-0-	-0-
07		3131 X	2967	-0-	-164	-0-	2967	2		N	-0-	-0-
08		3131 X	2930	-0-	-201	-0-	2930	2		N	-0-	-0-
09		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2		N	-0-	-0-
10		0	2794	-0-	2794	2794	2794	2		N	-0-	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 19 RRCID -> 233799 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 12930												
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-	-0-
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-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 234314 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911												
05		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2		Y	-0-	-0-
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-

HUDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 234574 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609												
05		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2		N	-0-	-0-
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-

HUDSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 234748 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682												
05		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2		N	-0-	-0-
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-

BRASELTON WELL #: 2 RRCID -> 234848 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190												
05		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2		N	-0-	-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FAILS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 234850 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 2		N	-0-		-0-
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	-0-	1753 2		N	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 234856 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942												
05		3131 X	2883	-0-	-248	-0-	2883 2		Y	-0-		-0-
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-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234872 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10799 - 12120												
05		2542 N	2116	-0-	-426	-0-	2116 2		Y	-0-		-0-
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-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 235575 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10807 - 12938												
05		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2		N	-0-		-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 235637 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842												
05		4030 X	3875	-0-	-155	-0-	3875 2		N	-0-		-0-
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-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235721 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10464 - 10662												
05		3534 X	2549	-0-	-985	-0-	2549 2		N	-0-		-0-
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-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236039 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11420 - 12341												
05		1240 N	712	-0-	-528	-0-	712 2		Y	-0-		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 236043		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	155	N	104	-0-	-51	-0-	104 2	Y	-0-		-0-
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	-0-	179 2	Y	-0-		-0-

HUDSON "A"		WELL #: 9		RRCID -> 236617		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582			
05	1612	X	1380	-0-	-232	-0-	1380 2	N	-0-		-0-
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	-0-	1099 2	N	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 237241		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288			
05	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738 2	Y	-0-		-0-
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	-0-	639 2	Y	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 237739		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230			
05	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165 2	Y	-0-		-0-
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	-0-	1853 2	Y	-0-		-0-

SARTOR "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 237742		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360			
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084 2	N	-0-		-0-
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	-0-	2101 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			
05	3286	X	1722	-0-	-1564	-0-	1722 2	N	-0-		-0-
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	-0-	1720 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			
05	2542	N	2106	-0-	-436	-0-	2106 2	N	-0-		-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 240320		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11080 - 12630		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1333 N	1246	-0-	-87	-0-	1243	2	3 9	N	3	3 8	-0-
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-

THOMAS, H. D. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 240360		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 12815		PERF.10872 - 12653		
05	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2		Y	-0-		-0-
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-

SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 240451		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 13042		PERF.10897 - 11378		
05	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2		N	-0-		-0-
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-

KINDON GAS UNIT # 1		WELL #: 16		RRCID -> 240486		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 13120		PERF.11142 - 12846		
05	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2		Y	-0-		-0-
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-

CRAIG GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 240489		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 12373		PERF.10810 - 11894		
05	1829 N	1801	-0-	-28	-0-	1801	2		N	-0-		-0-
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-

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 240496		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 13176		PERF.11424 - 12892		
05	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2		N	-0-		-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 17R		RRCID -> 240507		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 12825		PERF.10540 - 12698		
05	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2		N	-0-		-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 240572		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 12970 PERF.11544 - 12709			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039 2		N	-0-		-0-
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-

WILBURN		WELL #: 7		RRCID -> 240666		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110			
05	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018 2		Y	-0-		-0-
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-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 11R		RRCID -> 240667		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12438 PERF.11546 - 12185			
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		Y	-0-		-0-
06	330 N	280	-0-	-50	-0-	280 2		Y	-0-		-0-
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		Y	-0-		-0-
08	341 N	254	-0-	-87	-0-	254 2		Y	-0-		-0-
09	270 N	210	-0-	-60	-0-	210 2		Y	-0-		-0-
10	0	576	-0-	576	576	576 2		Y	-0-		-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 241170		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 241594		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 13190 PERF.11537 - 12878			
05	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511 2		N	-0-		-0-
06	2250 N	2110	-0-	-140	-0-	2110 2		N	-0-		-0-
07	2418 N	2047	-0-	-371	-0-	2047 2		N	-0-		-0-
08	2511 N	1746	-0-	-765	-0-	1746 2		N	-0-		-0-
09	2100 N	1841	-0-	-259	-0-	1841 2		N	-0-		-0-
10	0	2086	-0-	2086	2086	2086 2		N	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 241653		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862			
05	1488 N	1483	-0-	-5	-0-	1483 2		N	-0-		-0-
06	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331 2		N	-0-		-0-
07	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 2		N	-0-		-0-
08	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 2		N	-0-		-0-
09	2340 N	1795	-0-	-545	-0-	1795 2		N	-0-		-0-
10	0	1262	-0-	1262	1262	1262 2		N	-0-		-0-

SCHILL, MARY JANE		WELL #: 4		RRCID -> 241745		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 12152			
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2		Y	-0-		-0-
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		Y	-0-		-0-
07	589 N	579	-0-	-10	-0-	579 2		Y	-0-		-0-
08	589 N	565	-0-	-24	-0-	565 2		Y	-0-		-0-
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2		Y	-0-		-0-
10	0	780	-0-	780	780	780 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 #: 6 RRCID -> 241821 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 12160												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

05		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447 2			N	-0-	-0-
06		2520 N	1641	-0-	-879	-0-	1641 2			N	-0-	-0-
07		2573 N	1866	-0-	-707	-0-	1866 2			N	-0-	-0-
08		2449 N	1675	-0-	-774	-0-	1675 2			N	-0-	-0-
09		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058 2			N	-0-	-0-
10		0	2520	-0-	2520	2520	2520 2			N	-0-	-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241822 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 12170												
05		3627 X	3616	-0-	-11	-0-	3616 2			N	-0-	-0-
06		3570 X	3561	-0-	-9	-0-	3561 2			N	-0-	-0-
07		3720 X	3714	-0-	-6	-0-	3714 2			N	-0-	-0-
08		3720 X	3643	-0-	-77	-0-	3643 2			N	-0-	-0-
09		3600 X	3590	-0-	-10	-0-	3590 2			N	-0-	-0-
10		0	3641	-0-	3641	3641	3641 2			N	-0-	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241833 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10744 - 12846												
05		4402 X	3821	-0-	-581	-0-	3821 2			Y	-0-	-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 241893 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 12905												
05		1922 N	1817	-0-	-105	-0-	1817 2			Y	-0-	-0-
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-

NEWSOM, C. A. GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 243007 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 12770												
05		3503 X	3234	-0-	-269	-0-	3234 2			Y	-0-	-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912												
05		3565 X	3284	-0-	-281	-0-	3284 2			Y	-0-	-0-
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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452												
05		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2			N	-0-	-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
POLLARD, J. M. GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	243824	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	13045	PERF.10752 - 12850	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		4123 X	4017	-0-	-106	-0-	4017	2	Y	-0-	-0-	-0-
06		3960 X	3863	-0-	-97	-0-	3863	2	Y	-0-	-0-	-0-
07		4092 X	3993	-0-	-99	-0-	3993	2	Y	-0-	-0-	-0-
08		4061 X	3979	-0-	-82	-0-	3979	2	Y	-0-	-0-	-0-
09		3930 X	3798	-0-	-132	-0-	3798	2	Y	-0-	-0-	-0-
10		0	3916	-0-	3916	-0-	3916	2	Y	-0-	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		32	RRCID ->	243829	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	12990	PERF.11056 - 12844	
05		3875 X	3111	-0-	-764	-0-	3111	2	Y	-0-	-0-	-0-
06		3750 X	3054	-0-	-696	-0-	3054	2	Y	-0-	-0-	-0-
07		3813 X	2163	-0-	-1650	-0-	2163	2	Y	-0-	-0-	-0-
08		3813 X	2364	-0-	-1449	-0-	2364	2	Y	-0-	-0-	-0-
09		3690 X	2838	-0-	-852	-0-	2838	2	Y	-0-	-0-	-0-
10		0	2754	-0-	2754	-0-	2754	2	Y	-0-	-0-	-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	244049	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10838 - 11676	
05		155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2	N	-0-	-0-	-0-
06		90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2	N	-0-	-0-	-0-
07		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2	N	-0-	-0-	-0-
08		124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2	N	-0-	-0-	-0-
09		60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2	N	-0-	-0-	-0-
10		0	154	-0-	154	-0-	154	2	N	-0-	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	244065	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	12471	PERF.10939 - 12093	
05		1240 N	1205	-0-	-35	-0-	1205	2	Y	-0-	-0-	-0-
06		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2	Y	-0-	-0-	-0-
07		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2	Y	-0-	-0-	-0-
08		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2	Y	-0-	-0-	-0-
09		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2	Y	-0-	-0-	-0-
10		0	1386	-0-	1386	-0-	1386	2	Y	-0-	-0-	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		30	RRCID ->	244067	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	12995	PERF.11072 - 12750	
05		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2	N	-0-	-0-	-0-
06		2040 N	1940	-0-	-100	-0-	1940	2	N	-0-	-0-	-0-
07		2108 N	1081	-0-	-1027	-0-	1081	2	N	-0-	-0-	-0-
08		2170 N	2053	-0-	-117	-0-	2053	2	N	-0-	-0-	-0-
09		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2	N	-0-	-0-	-0-
10		0	2189	-0-	2189	-0-	2189	2	N	-0-	-0-	-0-

SIMS, ROBERT		WELL #:		5	RRCID ->	244078	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	11475	PERF.10510 - 11090	
05		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2	N	-0-	-0-	-0-
06		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2	N	-0-	-0-	-0-
07		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2	N	-0-	-0-	-0-
08		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2	N	-0-	-0-	-0-
09		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2	N	-0-	-0-	-0-
10		0	724	-0-	724	-0-	724	2	N	-0-	-0-	-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	244321	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	12746	PERF.11020 - 12580	
05		2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2	N	-0-	-0-	-0-
06		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2	N	-0-	-0-	-0-
07		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2	N	-0-	-0-	-0-
08		1705 N	1704	-0-	-1	-0-	1704	2	N	-0-	-0-	-0-
09		1650 N	1319	-0-	-331	-0-	1319	2	N	-0-	-0-	-0-
10		0	1344	-0-	1344	-0-	1344	2	N	-0-	-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 #: 25		RRCID -> 244674		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 12975 PERF.11286 - 12686		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934 2	N	-0-		-0-
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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 244676		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 12556		
05	1767 N	1750	-0-	-17	-0-	1750 2	N	-0-		-0-
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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 244678		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474		
05	2604 N	2577	-0-	-27	-0-	2577 2	N	-0-		-0-
06	3000 N	3199	-0-	199	-0-	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	-0-	1741 2	N	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 41		RRCID -> 244686		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770		
05	2418 N	2367	-0-	-51	-0-	2367 2	Y	-0-		-0-
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	-0-	2284 2	Y	-0-		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 244878		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629		
05	3131 X	2430	-0-	-701	-0-	2430 2	N	-0-		-0-
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	-0-	2591 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		
05	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477 2	N	-0-		-0-
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	-0-	1137 2	N	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 23		RRCID -> 244957		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746		
05	2263 N	2197	-0-	-66	-0-	2197 2	Y	-0-		-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		33	RRCID ->	245008	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11604 - 12098	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	3689 X	3671	-0-	-18	-0-	3671	2		Y	-0-		-0-
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	-0-	1526	2		Y	-0-		-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	245126	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	12767	PERF.11105 - 12668	
05	2077 N	1593	-0-	-484	-0-	1593	2		N	-0-		-0-
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	-0-	1883	2		N	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	245606	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	12686	PERF.11034 - 12516	
05	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2		N	-0-		-0-
06	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2		N	-0-		-0-
07	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2		N	-0-		-0-
08	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2		N	-0-		-0-
09	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2		N	-0-		-0-
10	0	2629	-0-	2629	-0-	2629	2		N	-0-		-0-

CRAIG GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	246817	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	13054	PERF.11460 - 12220	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	247428	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	13190	PERF.11296 - 11924	
05	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2		N	-0-		-0-
06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2		N	-0-		-0-
07	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2		N	-0-		-0-
08	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2		N	-0-		-0-
09	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2		N	-0-		-0-
10	0	1199	-0-	1199	-0-	1199	2		N	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	247456	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	13115	PERF.11377 - 11879	
05	2077 N	2060	-0-	-17	-0-	2060	2		Y	-0-		-0-
06	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2		Y	-0-		-0-
07	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2		Y	-0-		-0-
08	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2		Y	-0-		-0-
09	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2		Y	-0-		-0-
10	0	2018	-0-	2018	-0-	2018	2		Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		16	RRCID ->	247470	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	13345	PERF.10600 - 13263	
05	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	2		Y	-0-		-0-
06	180 N	130	-0-	-50	-0-	130	2		Y	-0-		-0-
07	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	2		Y	-0-		-0-
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2		Y	-0-		-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		Y	-0-		-0-
10	0	223	-0-	223	-0-	223	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 #: 19		RRCID -> 247592		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569 2	Y	-0-		-0-
06	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242 2	Y	-0-		-0-
07	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2481 2	Y	-0-		-0-
08	2015 X	1842	-0-	-173	-0-	1842 2	Y	-0-		-0-
09	1950 X	751	-0-	-1199	-0-	751 2	Y	-0-		-0-
10	0	463	-0-	463	-0-	463 2	Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 29		RRCID -> 247593		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913		
05	1550 N	1438	-0-	-112	-0-	1438 2	Y	-0-		-0-
06	1500 N	1383	-0-	-117	-0-	1383 2	Y	-0-		-0-
07	1550 N	1314	-0-	-236	-0-	1314 2	Y	-0-		-0-
08	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 2	Y	-0-		-0-
09	1380 N	1351	-0-	-29	-0-	1351 2	Y	-0-		-0-
10	0	1395	-0-	1395	-0-	1395 2	Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 17		RRCID -> 247963		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199		
05	2914 X	1959	-0-	-955	-0-	1959 2	Y	-0-		-0-
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	-0-	2761 2	Y	-0-		-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 248068		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735		
05	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335 2	N	-0-		-0-
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	-0-	1289 2	N	-0-		-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 248209		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563		
05	806 N	716	-0-	-90	-0-	716 2	Y	-0-		-0-
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	-0-	1150 2	Y	-0-		-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 249771		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121		
05	1085 N	1049	-0-	-36	-0-	1049 2	N	-0-		-0-
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	-0-	1224 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		
05	1395 N	1296	-0-	-99	-0-	1296 2	N	-0-		-0-
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	-0-	1343 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 #: 28 RRCID -> 250768 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11303 - 11870												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		682 N	66	-0-	-616	-0-	66	2	N	-0-		-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 250821 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 12981 PERF.11579 - 12826												
05		2449 N	2061	-0-	-388	-0-	2061	2	N	-0-		-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112												
05		3069 X	2687	-0-	-382	-0-	2687	2	Y	-0-		-0-
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	2747	2747	2	Y	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524												
05		3007 X	2993	-0-	-14	-0-	2993	2	Y	-0-		-0-
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	3049	3049	2	Y	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684												
05		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2	N	-0-		-0-
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	1472	1472	2	N	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251010 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708												
05		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2	N	-0-		-0-
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	811	811	2	N	-0-		-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251082 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573												
05		3751 X	3137	-0-	-614	-0-	3137	2	N	-0-		-0-
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	3689	3689	2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 251120 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

05		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2		Y	-0-	-0-
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	1851	1851	2		Y	-0-	-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 251236 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992												
05		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2		Y	-0-	-0-
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	2139	2139	2		Y	-0-	-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 251241 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 13260 PERF.10812 - 12980												
05		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2		N	-0-	-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251272 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 12809 PERF.11537 - 12728												
05		3317 X	3190	-0-	-127	-0-	3190	2		N	-0-	-0-
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-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 251293 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12103 - 12856												
05		2170 N	1672	-0-	-498	-0-	1672	2		Y	-0-	-0-
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-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812												
05		1178 N	1136	-0-	-42	-0-	1136	2		N	-0-	-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251444 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11428 - 12712												
05		2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2		N	-0-	-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251446 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11034 - 12636												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

05		2108 N	1360	-0-	-748	-0-	1360 2			Y	-0-	-0-
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-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 18 RRCID -> 251448 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508												
05		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2			Y	-0-	-0-
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-

J.A. GILLIAM GAS UNIT II WELL #: 16 RRCID -> 251693 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11046 - 12718												
05		3689 X	2971	-0-	-718	-0-	2971 2			Y	-0-	-0-
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-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005												
05		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820 2			Y	-0-	-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 252047 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115												
05		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175 2			Y	-0-	-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163												
05		2666 X	2048	-0-	-618	-0-	2048 2			Y	-0-	-0-
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-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252433 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11086 - 12590												
05		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239 2			Y	-0-	-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252682 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2	N	-0-		-0-
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	-0-	2008	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												
05		2697 X	2123	-0-	-574	-0-	2123	2	Y	-0-		-0-
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	-0-	2315	2	Y	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 22 RRCID -> 252869 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843												
05		2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2	Y	-0-		-0-
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	-0-	2607	2	Y	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 12 RRCID -> 252884 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564												
05		2821 X	2664	-0-	-157	-0-	2664	2	Y	-0-		-0-
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	-0-	2593	2	Y	-0-		-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252893 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 13000												
05		2852 X	1905	-0-	-947	-0-	1905	2	Y	-0-		-0-
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	-0-	2680	2	Y	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252907 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205												
05		2976 X	2426	-0-	-550	-0-	2426	2	Y	-0-		-0-
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	-0-	2419	2	Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 252912 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10930 - 11316												
05		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2	Y	-0-		-0-
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	-0-	1908	2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 28		RRCID -> 252932		COMPL. DATE 08/04/2009		TOTAL DEPTH 12295 PERF.11636 - 12059				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		0	854	-0-	854	-0-	854 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 252936		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 13295 PERF.11279 - 12206				
05		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		1110 N	812	-0-	-298	-0-	812 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07		837 N	764	-0-	-73	-0-	764 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08		1147 N	690	-0-	-457	-0-	690 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09		810 N	695	-0-	-115	-0-	695 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		0	699	-0-	699	-0-	699 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 253077		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845				
05		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08		2046 N	1983	-0-	-63	-0-	1983 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		0	2317	-0-	2317	-0-	2317 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 27		RRCID -> 253146		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107				
05		3782 X	3710	-0-	-72	-0-	3710 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		3660 X	3269	-0-	-391	-0-	3269 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07		3782 X	2406	-0-	-1376	-0-	2406 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08		3720 X	2883	-0-	-837	-0-	2883 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09		3600 X	3016	-0-	-584	-0-	3016 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		0	3280	-0-	3280	-0-	3280 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 23		RRCID -> 253150		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668				
05		2420 N	2090	-0-	-330	-0-	2090 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		2460 N	2110	-0-	-350	-0-	2110 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07		2542 X	2044	-0-	-498	-0-	2044 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08		2542 X	2095	-0-	-447	-0-	2095 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09		2460 X	2004	-0-	-456	-0-	2004 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		0	1995	-0-	1995	-0-	1995 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 253243		COMPL. DATE 09/28/2009		TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062				
05		1922 N	1469	-0-	-453	-0-	1469 2	N	-0-	-0-	-0-	25
06		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479 2	N	-0-	-0-	-0-	25
07		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479 2	N	-0-	-0-	-0-	25
08		3100 N	3586	-0-	486	-0-	486 2	N	-0-	-0-	-0-	25
09		3000 N	3587	-0-	587	-0-	1073 2	N	-0-	-0-	-0-	25
10		0	2681	-0-	2681	-0-	3754 2	N	-0-	-0-	-0-	25

GILLIAM, J. A. GAS UNIT II		WELL #: 14		RRCID -> 253251		COMPL. DATE 06/16/2009		TOTAL DEPTH 12477 PERF.11086 - 12408				
05		3689 X	3207	-0-	-482	-0-	3207 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		3570 X	3090	-0-	-480	-0-	3090 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07		3689 X	2996	-0-	-693	-0-	2996 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08		3627 X	2507	-0-	-1120	-0-	2507 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09		3270 X	3110	-0-	-160	-0-	3110 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		0	2933	-0-	2933	-0-	2933 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 253257		COMPL. DATE 08/31/2009		TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	341 N	318	-0-	-23	-0-	318 2		Y	-0-	-0-
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	-0-	229 2		Y	-0-	-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 253277		COMPL. DATE 11/01/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896		
05	248 N	149	-0-	-99	-0-	149 2		Y	-0-	-0-
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	-0-	226 2		Y	-0-	-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 253364		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 12285 PERF.11156 - 11848		
05	3317 X	3017	-0-	-300	-0-	3017 2		N	-0-	-0-
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	-0-	3468 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		
05	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2		N	-0-	-0-
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	-0-	437 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		
05	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2		Y	-0-	-0-
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	-0-	364 2		Y	-0-	-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 253536		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832		
05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2		N	-0-	-0-
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	-0-	1023 2		N	-0-	-0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 254031		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 12518 PERF.11248 - 12470		
05	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2		Y	-0-	-0-
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	-0-	948 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 #: 11 RRCID -> 255927 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11076 - 12572												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		6820 X	6605	-0-	-215	-0-		6605	2		Y	-0-
06		6600 X	5697	-0-	-903	-0-		5697	2		Y	-0-
07		6541 X	5902	-0-	-639	-0-		5902	2		Y	-0-
08		6603 X	5433	-0-	-1170	-0-		5433	2		Y	-0-
09		6390 X	6106	-0-	-284	-0-		6106	2		Y	-0-
10		0	5938	-0-	5938	5938		5938	2		Y	-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 255929 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422												
05		2046 N	1567	-0-	-479	-0-		1567	2		N	-0-
06		1710 N	1461	-0-	-249	-0-		1461	2		N	-0-
07		2201 N	1579	-0-	-622	-0-		1579	2		N	-0-
08		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-		2050	2		N	-0-
09		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-		1935	2		N	-0-
10		0	2204	-0-	2204	2204		2204	2		N	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 255935 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080												
05		3100 X	2506	-0-	-594	-0-		2506	2		Y	-0-
06		3000 X	2892	-0-	-108	-0-		2892	2		Y	-0-
07		2666 X	2328	-0-	-338	-0-		2328	2		Y	-0-
08		2768 X	2768	-0-	-0-	-0-		2768	2		Y	-0-
09		2880 X	2191	-0-	-689	-0-		2191	2		Y	-0-
10		0	2631	-0-	2631	2631		2631	2		Y	-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 37 RRCID -> 255936 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077												
05		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-		1593	2		Y	-0-
06		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-		1958	2		Y	-0-
07		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-		1949	2		Y	-0-
08		2947 N	2947	-0-	-0-	-0-		2947	2		Y	-0-
09		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-		2469	2		Y	-0-
10		0	2558	-0-	2558	2558		2558	2		Y	-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046												
05		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-		2472	2		Y	-0-
06		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-		2068	2		Y	-0-
07		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-		2275	2		Y	-0-
08		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-		2249	2		Y	-0-
09		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-		2145	2		Y	-0-
10		0	2238	-0-	2238	2238		2238	2		Y	-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189												
05		4093 X	4093	-0-	-0-	-0-		4093	2		N	-0-
06		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-		3975	2		N	-0-
07		3952 X	3952	-0-	-0-	-0-		3952	2		N	-0-
08		3853 X	3853	-0-	-0-	-0-		3853	2		N	-0-
09		3766 X	3766	-0-	-0-	-0-		3766	2		N	-0-
10		0	3682	-0-	3682	3682		3682	2		N	-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256622 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642												
05		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-		2114	2		Y	-0-
06		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-		2081	2		Y	-0-
07		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-		2086	2		Y	-0-
08		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-		2481	2		Y	-0-
09		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-		2089	2		Y	-0-
10		0	2222	-0-	2222	2222		2222	2		Y	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GILLIAM, J. A. GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 256964		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4440 2	N	-0-		-0-
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	-0-	2789 2	N	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 256966		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942		
05	3441 X	3080	-0-	-361	-0-	3080 2	N	-0-		-0-
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	-0-	3011 2	N	-0-		-0-

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 257079		COMPL. DATE 05/04/2010		TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 11954		
05	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4010 2	N	-0-		-0-
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	-0-	4394 2	N	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 45		RRCID -> 257144		COMPL. DATE 05/15/2010		TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106		
05	2790 X	2382	-0-	-408	-0-	2382 2	Y	-0-		-0-
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	-0-	2554 2	Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 30		RRCID -> 257234		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 13210 PERF.11170 - 12844		
05	3489 X	3176	-0-	-313	-0-	3176 2	Y	-0-		-0-
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	-0-	3608 2	Y	-0-		-0-

RICHARD H. GROSS, ET AL		WELL #: 26		RRCID -> 257250		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 13008 PERF.10799 - 11550		
05	4061 X	3889	-0-	-172	-0-	3889 2	Y	-0-		-0-
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	-0-	3192 2	Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 37		RRCID -> 257253		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 13209 PERF.11518 - 12860		
05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2	Y	-0-		-0-
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	-0-	233 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 257385		COMPL. DATE 06/07/2010		TOTAL DEPTH 12454 PERF.11430 - 12201	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #: 36		RRCID -> 257396		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 12621 PERF.11423 - 12077	
05	3162 X	1644	-0-	-1518	-0-	1644 2	Y	-0-	-0-
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-
FAILS GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 257461		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590	
05	2945 X	2767	-0-	-178	-0-	2767 2	Y	-0-	-0-
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-
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 257615		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 12546	
05	1085 N	721	-0-	-364	-0-	721 2	N	-0-	-0-
06	1050 N	507	-0-	-543	-0-	507 2	N	-0-	-0-
07	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1055 2	N	1 8	-0-
08	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1217 2	N	1 8	-0-
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2	N	-0-	-0-
10	0	1474	-0-	1474	1474	1473 2	N	1 8	-0-
CRIDER GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 257754		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620	
05	1705 N	1567	-0-	-138	-0-	1567 2	Y	-0-	-0-
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-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 257861		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 12855 PERF.11202 - 12629	
05	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2772 2	N	-0-	-0-
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-
FAILS GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 257906		COMPL. DATE 08/30/2010		TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658	
05	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361 2	Y	-0-	-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		42		RRCID -> 257916		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 13251		PERF.11770 - 12940
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

05		2666 N	2015	-0-	-651	-0-	2015 2			Y	-0-	-0-
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-

S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #:		18		RRCID -> 258019		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11278 - 12604
05		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378 2			N	-0-	-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		33		RRCID -> 258786		COMPL. DATE 03/09/2010		TOTAL DEPTH 12468		PERF.11725 - 12170
05		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430 2			Y	-0-	-0-
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-

CRIDER GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 259010		COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL DEPTH 12857		PERF.10626 - 12642
05		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968 2			N	-0-	-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		28		RRCID -> 259190		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 12898		PERF.11312 - 12692
05		744 N	558	-0-	-186	-0-	558 2			N	-0-	-0-
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-

C. C. THOMPSON GAS UNIT		WELL #:		35		RRCID -> 259810		COMPL. DATE 10/20/2010		TOTAL DEPTH 12390		PERF.11681 - 11974
05		2077 N	1948	-0-	-129	-0-	1948 2			Y	-0-	-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		29		RRCID -> 259837		COMPL. DATE 10/04/2010		TOTAL DEPTH 13210		PERF.11760 - 12239
05		2759 X	2146	-0-	-613	-0-	2146 2			Y	-0-	-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 259874		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 12773		PERF.11154 - 12536			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
05	06	07	08	09	10	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
05	1394	N	1394	-0-	-0-	1393	2	1	9	N	1	8	-0-
06	1620	N	1243	-0-	-377	1242	2	1	9	N	1	8	-0-
07	1767	N	1345	-0-	-422	1344	2	1	9	N	1	8	-0-
08	1456	N	1456	-0-	-0-	1456	2			N	-0-		-0-
09	1387	N	1387	-0-	-0-	1387	2			N	-0-		-0-
10	0		1057	-0-	1057	1057	2			N	-0-		-0-

WILBURN		WELL #: 8		RRCID -> 259894		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 12447		PERF.11457 - 12096			
05	3069	X	3069	-0-	-0-	3069	2			Y	-0-		-0-
06	2274	X	2274	-0-	-0-	2274	2			Y	-0-		-0-
07	3911	X	3911	-0-	-0-	3911	2			Y	-0-		-0-
08	2721	X	2721	-0-	-0-	2721	2			Y	-0-		-0-
09	2209	X	2209	-0-	-0-	2209	2			Y	-0-		-0-
10	0		3663	-0-	3663	3663	2			Y	-0-		-0-

H. D. THOMAS, ET AL GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 259899		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 12830		PERF.11114 - 12623			
05	3596	X	3502	-0-	-94	3502	2			N	-0-		-0-
06	3270	X	2998	-0-	-272	2998	2			N	-0-		-0-
07	3348	X	2882	-0-	-466	2882	2			N	-0-		-0-
08	4481	X	4481	-0-	-0-	4481	2			N	-0-		-0-
09	3677	X	3677	-0-	-0-	3677	2			N	-0-		-0-
10	0		3690	-0-	3690	3690	2			N	-0-		-0-

C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #: 48		RRCID -> 259943		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 12975		PERF.10704 - 12765			
05	1736	N	1391	-0-	-345	1391	2			Y	-0-		-0-
06	1710	N	1045	-0-	-665	1045	2			Y	-0-		-0-
07	1922	N	1666	-0-	-256	1666	2			Y	-0-		-0-
08	1748	N	1748	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-		-0-
09	1652	N	1652	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-		-0-
10	0		1902	-0-	1902	1902	2			Y	-0-		-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 259946		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11044 - 12586			
05	2058	N	2058	-0-	-0-	2058	2			N	-0-		-0-
06	2194	N	2194	-0-	-0-	2194	2			N	-0-		-0-
07	2453	N	2453	-0-	-0-	2453	2			N	-0-		-0-
08	2218	N	2218	-0-	-0-	2218	2			N	-0-		-0-
09	2191	N	2191	-0-	-0-	2191	2			N	-0-		-0-
10	0		2022	-0-	2022	2022	2			N	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 259989		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 13104		PERF.10868 - 12922			
05	2013	N	2013	-0-	-0-	2013	2			Y	-0-		-0-
06	2220	N	1881	-0-	-339	1881	2			Y	-0-		-0-
07	2116	N	2116	-0-	-0-	2116	2			Y	-0-		-0-
08	2015	N	1968	-0-	-47	1968	2			Y	-0-		-0-
09	1963	N	1963	-0-	-0-	1963	2			Y	-0-		-0-
10	0		2066	-0-	2066	2066	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			
05	2304	N	2304	-0-	-0-	2304	2			N	-0-		-0-
06	2256	N	2256	-0-	-0-	2256	2			N	-0-		-0-
07	2294	N	2177	-0-	-117	2177	2			N	-0-		-0-
08	2294	N	2167	-0-	-127	2167	2			N	-0-		-0-
09	2250	N	2018	-0-	-232	2018	2			N	-0-		-0-
10	0		2011	-0-	2011	2011	2			N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 260319 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699 2		Y	-0-		-0-
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-

HASKELL D. GILLIAM GAS UNIT NO 1 WELL #: 13 RRCID -> 260320 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11723 - 12256												
05		868 N	589	-0-	-279	-0-	589 2		Y	-0-		-0-
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-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 12716												
05		2325 X	1688	-0-	-637	-0-	1688 2		Y	-0-		-0-
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-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082												
05		2108 N	1996	-0-	-112	-0-	1996 2		Y	-0-		-0-
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-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455												
05		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474 2		Y	-0-		-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702												
05		3534 X	2760	-0-	-774	-0-	2760 2		N	-0-		-0-
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-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260950 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11092 - 12644												
05		3193 X	3111	-0-	-82	-0-	3111 2		Y	-0-		-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
J. A. GILLIAM GAS UNIT		WELL #:		29		RRCID -> 260953		COMPL. DATE 05/23/2011		TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	2883 X	2786	-0-	-97	-0-	2786	2	Y	-0-			-0-
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	-0-	3132	2	Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		15		RRCID -> 261191		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594		
05	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2	Y	-0-			-0-
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	-0-	2068	2	Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #:		25		RRCID -> 261201		COMPL. DATE 11/11/2013		TOTAL DEPTH 12699 PERF.10562 - 12608		
05	3658 X	3401	-0-	-257	-0-	3401	2	N	-0-			-0-
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	-0-	4253	2	N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		18		RRCID -> 261204		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861		
05	3100 N	3166	-0-	66	66	3166	2	Y	-0-			-0-
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	-0-	1958	2	Y	-0-			-0-

HUDSON "A"		WELL #:		12		RRCID -> 261212		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577		
05	2046 N	1075	-0-	-971	-0-	1075	2	N	-0-			-0-
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	-0-	1351	2	N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		39		RRCID -> 261238		COMPL. DATE 11/23/2011		TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891		
05	744 N	740	-0-	-4	-0-	740	2	Y	-0-			-0-
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	-0-	571	2	Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #:		40		RRCID -> 261239		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890		
05	1612 N	1401	-0-	-211	-0-	1401	2	Y	-0-			-0-
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	-0-	1499	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 #: 22 RRCID -> 261243 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11086 - 12610												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2	Y	-0-			-0-
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-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 261251 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594												
05	2945 X	2727	-0-	-218	-0-	2727	2	N	-0-			-0-
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-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680												
05	4805 X	4636	-0-	-169	-0-	4636	2	N	-0-			-0-
06	4650 X	4122	-0-	-528	-0-	4122	2	N	-0-			-0-
07	4898 X	4379	-0-	-519	-0-	4379	2	N	-0-			-0-
08	4898 X	4127	-0-	-771	-0-	4127	2	N	-0-			-0-
09	4740 X	4037	-0-	-703	-0-	4037	2	N	-0-			-0-
10	0	4238	-0-	4238	4238	4238	2	N	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997												
05	3534 X	3250	-0-	-284	-0-	3250	2	Y	-0-			-0-
06	3420 X	3253	-0-	-167	-0-	3253	2	Y	-0-			-0-
07	3534 X	3264	-0-	-270	-0-	3264	2	Y	-0-			-0-
08	3503 X	3121	-0-	-382	-0-	3121	2	Y	-0-			-0-
09	3390 X	3137	-0-	-253	-0-	3137	2	Y	-0-			-0-
10	0	3400	-0-	3400	3400	3400	2	Y	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907												
05	2263 X	1276	-0-	-987	-0-	1276	2	Y	-0-			-0-
06	2040 X	2020	-0-	-20	-0-	2020	2	Y	-0-			-0-
07	2201 X	2007	-0-	-194	-0-	2007	2	Y	-0-			-0-
08	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2	Y	-0-			-0-
09	2130 X	2050	-0-	-80	-0-	2050	2	Y	-0-			-0-
10	0	2347	-0-	2347	2347	2347	2	Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763												
05	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2	Y	-0-			-0-
06	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2	Y	-0-			-0-
07	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2	Y	-0-			-0-
08	1922 N	1711	-0-	-211	-0-	1711	2	Y	-0-			-0-
09	1800 N	1667	-0-	-133	-0-	1667	2	Y	-0-			-0-
10	0	1810	-0-	1810	1810	1810	2	Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261553 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 12703 PERF.10898 - 12491												
05	1612 X	1578	-0-	-34	-0-	1578	2	Y	-0-			-0-
06	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2	Y	-0-			-0-
07	2170 N	1972	-0-	-198	-0-	1972	2	Y	-0-			-0-
08	1581 N	1357	-0-	-224	-0-	1357	2	Y	-0-			-0-
09	2280 N	238	-0-	-2042	-0-	238	2	Y	-0-			-0-
10	0	126	-0-	126	126	126	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
J. A. GILLIAM II GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 261575		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 12935 PERF.10994 - 12726		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052 2	N	-0-		-0-
06	1950 N	1484	-0-	-466	-0-	1484 2	N	-0-		-0-
07	1736 N	1672	-0-	-64	-0-	1672 2	N	-0-		-0-
08	2046 N	1700	-0-	-346	-0-	1700 2	N	-0-		-0-
09	1470 N	1408	-0-	-62	-0-	1408 2	N	-0-		-0-
10	0	1569	-0-	1569	-0-	1569 2	N	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 261777		COMPL. DATE 07/15/2011		TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 12911		
05	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066 2	Y	-0-		-0-
06	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081 2	Y	-0-		-0-
07	3162 X	3136	-0-	-26	-0-	3136 2	Y	-0-		-0-
08	3162 X	2560	-0-	-602	-0-	2560 2	Y	-0-		-0-
09	3090 X	2604	-0-	-486	-0-	2604 2	Y	-0-		-0-
10	0	2831	-0-	2831	-0-	2831 2	Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 262461		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811		
05	4526 X	3877	-0-	-649	-0-	3877 2	Y	-0-		-0-
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	-0-	3591 2	Y	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 262675		COMPL. DATE 09/20/2011		TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441		
05	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329 2	Y	-0-		-0-
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	-0-	1725 2	Y	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 262693		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747		
05	3999 X	3015	-0-	-984	-0-	3015 2	Y	-0-		-0-
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	-0-	2365 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		
05	11067 X	10920	-0-	-147	-0-	10920 2	N	-0-		-0-
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	-0-	10154 2	N	-0-		-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT		WELL #: 41		RRCID -> 263129		COMPL. DATE 08/05/2011		TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875		
05	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	5460 2	Y	-0-		-0-
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	-0-	4325 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 #:		23	RRCID ->	263135	COMPL. DATE	09/23/2011	TOTAL DEPTH	12589	PERF.11671 - 12240	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		4588 X	3915	-0-	-673	-0-	3915	2	Y	-0-		-0-
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-

CURRY "A" GAS UNIT II		WELL #:		5H	RRCID ->	263136	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	11538	PERF.12030 - 16630	
05		9796 X	9474	-0-	-322	-0-	9474	2	N	-0-		-0-
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-

T. H. MCWATERS		WELL #:		32	RRCID ->	264285	COMPL. DATE	12/11/2012	TOTAL DEPTH	12962	PERF.10807 - 12010	
05		4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2	Y	-0-		-0-
06		3690 X	3564	-0-	-126	-0-	3564	2	Y	-0-		-0-
07		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2	Y	-0-		-0-
08		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2	Y	-0-		-0-
09		3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2	Y	-0-		-0-
10		0	3955	-0-	3955	3955	3955	2	Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	264524	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	12985	PERF.11410 - 12904	
05		3472 X	2728	-0-	-744	-0-	2728	2	Y	-0-		-0-
06		3360 X	2291	-0-	-1069	-0-	2291	2	Y	-0-		-0-
07		3472 X	2232	-0-	-1240	-0-	2232	2	Y	-0-		-0-
08		3472 X	2081	-0-	-1391	-0-	2081	2	Y	-0-		-0-
09		3360 X	1951	-0-	-1409	-0-	1951	2	Y	-0-		-0-
10		0	2023	-0-	2023	2023	2023	2	Y	-0-		-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	264711	COMPL. DATE	12/07/2011	TOTAL DEPTH	13149	PERF.11479 - 12965	
05		1674 N	1667	-0-	-7	-0-	1667	2	Y	-0-		-0-
06		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2	Y	-0-		-0-
07		1705 N	1409	-0-	-296	-0-	1409	2	Y	-0-		-0-
08		1674 N	1446	-0-	-228	-0-	1446	2	Y	-0-		-0-
09		1530 N	1421	-0-	-109	-0-	1421	2	Y	-0-		-0-
10		0	1449	-0-	1449	1449	1449	2	Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		25	RRCID ->	264713	COMPL. DATE	12/07/2011	TOTAL DEPTH	11508	PERF.10603 - 11288	
05		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2	Y	-0-		-0-
06		810 N	713	-0-	-97	-0-	713	2	Y	-0-		-0-
07		961 N	775	-0-	-186	-0-	775	2	Y	-0-		-0-
08		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2	Y	-0-		-0-
09		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2	Y	-0-		-0-
10		0	893	-0-	893	893	893	2	Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		30	RRCID ->	264720	COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL DEPTH	13373	PERF.10613 - 11904	
05		1364 N	1018	-0-	-346	-0-	1018	2	Y	-0-		-0-
06		1320 N	972	-0-	-348	-0-	972	2	Y	-0-		-0-
07		1116 N	943	-0-	-173	-0-	943	2	Y	-0-		-0-
08		1023 N	797	-0-	-226	-0-	797	2	Y	-0-		-0-
09		960 N	917	-0-	-43	-0-	917	2	Y	-0-		-0-
10		0	1216	-0-	1216	1216	1216	2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264770 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2		Y	-0-	-0-
06		1680 N	1659	-0-	-21	-0-	1659	2		Y	-0-	-0-
07		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2		Y	-0-	-0-
08		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2		Y	-0-	-0-
09		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2		Y	-0-	-0-
10		0	2032	-0-	2032	-0-	2032	2		Y	-0-	-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 264859 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11096 - 12806												
05		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2		N	-0-	-0-
06		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2		N	-0-	-0-
07		2232 N	2142	-0-	-90	-0-	2142	2		N	-0-	-0-
08		2635 N	1982	-0-	-653	-0-	1982	2		N	-0-	-0-
09		2310 N	1982	-0-	-328	-0-	1982	2		N	-0-	-0-
10		0	1963	-0-	1963	-0-	1963	2		N	-0-	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226												
05		2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2		Y	-0-	-0-
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	-0-	3022	2		Y	-0-	-0-
10		0	2243	-0-	2243	-0-	2265	2		Y	-0-	-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992												
05		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-	-0-
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	-0-	1407	2		N	-0-	-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 264979 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604												
05		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1552	2	1 9	N	1 8	-0-
06		1650 N	1561	-0-	-89	-0-	1560	2	1 9	N	1 8	-0-
07		1705 N	1614	-0-	-91	-0-	1613	2	1 9	N	1 8	-0-
08		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1683	2	1 9	N	1 8	-0-
09		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1648	2	1 9	N	1 8	-0-
10		0	1756	-0-	1756	-0-	1755	2	1 9	N	1 8	-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666												
05		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2		Y	-0-	-0-
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	-0-	901	2		Y	-0-	-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 265645 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605												
05		2387 N	1136	-0-	-1251	-0-	1136	2		N	-0-	26
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	-0-	1411	2		N	-0-	26

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 266053		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 12757 PERF.10961 - 12634		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845 2		Y	-0-	-0-
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	-0-	3632 2		Y	-0-	-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 22		RRCID -> 266055		COMPL. DATE 01/03/2012		TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926		
05	1736 X	1124	-0-	-612	-0-	1124 2		Y	-0-	-0-
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	-0-	2839 2		Y	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 47		RRCID -> 266103		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708		
05	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805 2		Y	-0-	-0-
06	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840 2		Y	-0-	-0-
07	4030 X	3640	-0-	-390	-0-	3640 2		Y	-0-	-0-
08	4030 X	3573	-0-	-457	-0-	3573 2		Y	-0-	-0-
09	3900 X	3516	-0-	-384	-0-	3516 2		Y	-0-	-0-
10	0	3290	-0-	3290	-0-	3290 2		Y	-0-	-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 20H		RRCID -> 266105		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304		
05	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	6903 2		N	-0-	-0-
06	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	5017 2		N	-0-	-0-
07	4185 X	3780	-0-	-405	-0-	3780 2		N	-0-	-0-
08	4929 X	3652	-0-	-1277	-0-	3652 2		N	-0-	-0-
09	4770 X	3851	-0-	-919	-0-	3851 2		N	-0-	-0-
10	0	4410	-0-	4410	-0-	4410 2		N	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 20		RRCID -> 266113		COMPL. DATE 02/11/2012		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 12619		
05	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950 2		Y	-0-	-0-
06	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709 2		Y	-0-	-0-
07	2604 X	2573	-0-	-31	-0-	2573 2		Y	-0-	-0-
08	2945 X	2564	-0-	-381	-0-	2564 2		Y	-0-	-0-
09	2850 X	2584	-0-	-266	-0-	2584 2		Y	-0-	-0-
10	0	2512	-0-	2512	-0-	2512 2		Y	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 266164		COMPL. DATE 03/22/2012		TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908		
05	3534 X	3070	-0-	-464	-0-	3070 2		Y	-0-	-0-
06	3660 X	2030	-0-	-1630	-0-	2030 2		Y	-0-	-0-
07	3782 X	3087	-0-	-695	-0-	3087 2		Y	-0-	-0-
08	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072 2		Y	-0-	-0-
09	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	6182 2		Y	-0-	-0-
10	0	5113	-0-	5113	-0-	5113 2		Y	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 266168		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 12871		
05	4030 X	2533	-0-	-1497	-0-	2533 2		Y	-0-	-0-
06	3690 X	3340	-0-	-350	-0-	3340 2		Y	-0-	-0-
07	3813 X	3218	-0-	-595	-0-	3218 2		Y	-0-	-0-
08	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4691 2		Y	-0-	-0-
09	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4342 2		Y	-0-	-0-
10	0	4319	-0-	4319	-0-	4319 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 #:		27		RRCID -> 266170		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 12790 PERF.11403 - 12596			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

05	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2		Y	-0-	-0-	
06	2700	X	2653	-0-	-47	-0-	2653	2		Y	-0-	-0-	
07	2790	X	2647	-0-	-143	-0-	2647	2		Y	-0-	-0-	
08	3007	X	2505	-0-	-502	-0-	2505	2		Y	-0-	-0-	
09	2910	X	2448	-0-	-462	-0-	2448	2		Y	-0-	-0-	
10	0		2556	-0-	2556	-0-	2556	2		Y	-0-	-0-	

THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #:		33		RRCID -> 266195		COMPL. DATE 04/16/2012		TOTAL DEPTH 12281 PERF.11786 - 11916			
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		Y	-0-	-0-	
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		Y	-0-	-0-	
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		Y	-0-	-0-	
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-	-0-	
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		Y	-0-	-0-	
10	0		169	-0-	169	-0-	169	2		Y	-0-	-0-	

THOMAS, H. D. ET AL		WELL #:		19		RRCID -> 266208		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616			
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2		Y	-0-	-0-	
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2		Y	-0-	-0-	
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2		Y	-0-	-0-	
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2		Y	-0-	-0-	
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		Y	-0-	-0-	
10	0		1246	-0-	1246	-0-	1246	2		Y	-0-	-0-	

MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		16		RRCID -> 266247		COMPL. DATE 05/04/2012		TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195			
05	4278	X	3192	-0-	-1086	-0-	3192	2		N	-0-	74	
06	3900	X	3540	-0-	-360	-0-	3540	2		N	-0-	74	
07	4030	X	3611	-0-	-419	-0-	3611	2		N	-0-	74	
08	4030	X	3502	-0-	-528	-0-	3502	2		N	-0-	74	
09	3540	X	3403	-0-	-137	-0-	3403	2		N	-0-	74	
10	0		3207	-0-	3207	-0-	3207	2		N	-0-	74	

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		19		RRCID -> 266256		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673			
05	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2		N	-0-	-0-	
06	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2		N	-0-	-0-	
07	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2		N	-0-	-0-	
08	2790	X	2615	-0-	-175	-0-	2615	2		N	-0-	-0-	
09	2700	X	2422	-0-	-278	-0-	2422	2		N	-0-	-0-	
10	0		2277	-0-	2277	-0-	2277	2		N	-0-	-0-	

THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #:		44		RRCID -> 266257		COMPL. DATE 06/16/2012		TOTAL DEPTH 13029 PERF.10658 - 12823			
05	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2		Y	-0-	-0-	
06	3900	X	3777	-0-	-123	-0-	3777	2		Y	-0-	-0-	
07	4030	X	3841	-0-	-189	-0-	3841	2		Y	-0-	-0-	
08	4030	X	3833	-0-	-197	-0-	3833	2		Y	-0-	-0-	
09	3900	X	3769	-0-	-131	-0-	3769	2		Y	-0-	-0-	
10	0		3755	-0-	3755	-0-	3755	2		Y	-0-	-0-	

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		22		RRCID -> 266261		COMPL. DATE 06/22/2012		TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159			
05	3689	X	3316	-0-	-373	-0-	3316	2		Y	-0-	-0-	
06	3300	X	3142	-0-	-158	-0-	3142	2		Y	-0-	-0-	
07	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2		Y	-0-	-0-	
08	3317	X	3109	-0-	-208	-0-	3109	2		Y	-0-	-0-	
09	3210	X	2699	-0-	-511	-0-	2699	2		Y	-0-	-0-	
10	0		2102	-0-	2102	-0-	2102	2		Y	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MCWATTERS, T. H. WELL #: 36 RRCID -> 266300 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	BALANCE

05	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-	-0-
06	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			Y	-0-	-0-
07	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-	-0-
08	1674 N	1672	-0-	-2	-0-	1672	2			Y	-0-	-0-
09	1860 N	1560	-0-	-300	-0-	1560	2			Y	-0-	-0-
10	0	1598	-0-	1598	1598	1598	2			Y	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 28 RRCID -> 266302 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12557 PERF.11062 - 12512												
05	2449 X	2305	-0-	-144	-0-	2305	2			Y	-0-	-0-
06	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			Y	-0-	-0-
07	2449 X	1683	-0-	-766	-0-	1683	2			Y	-0-	-0-
08	2294 X	2072	-0-	-222	-0-	2072	2			Y	-0-	-0-
09	2610 X	2272	-0-	-338	-0-	2272	2			Y	-0-	-0-
10	0	2379	-0-	2379	2379	2379	2			Y	-0-	-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266339 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11224 - 12332												
05	2232 N	2188	-0-	-44	-0-	2188	2			N	-0-	-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 42 RRCID -> 266511 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794												
05	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			Y	-0-	-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 44 RRCID -> 266540 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853												
05	527 N	514	-0-	-13	-0-	514	2			Y	-0-	-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 266787 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 12968 PERF.11017 - 12710												
05	2666 X	2646	-0-	-20	-0-	2646	2			N	-0-	-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 40 RRCID -> 267594 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11082 - 12863												
05	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-	-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		25H		RRCID -> 271369		COMPL. DATE 10/17/2013		TOTAL DEPTH 12838 PERF.13970 - 16668		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2	N	-0-			-0-
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-

KENNEDY A-WEST OAKS ALLOCATION		WELL #:		1H		RRCID -> 286371		COMPL. DATE 02/04/2019		TOTAL DEPTH 11167 PERF.11275 - 19218		
05	30535 X	26665	-0-	-3870	-0-	26582	2	83 9	N	75	75 8	-0-
06	28860 X	24829	-0-	-4031	-0-	24753	2	76 9	N	69	69 8	-0-
07	28985 X	25903	-0-	-3082	-0-	25830	2	73 9	N	66	66 8	-0-
08	28303 X	26776	-0-	-1527	-0-	26720	2	56 9	N	51	51 8	-0-
09	26760 X	25855	-0-	-905	-0-	25823	2	32 9	N	29	29 8	-0-
10	0	24462	-0-	24462	24462	24418	2	44 9	N	40	40 8	-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)				32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405								
EVERETT		WELL #:		6		RRCID -> 155990		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8277 - 8361		
05	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	131	1	2261	2	N	-0-	9
06	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	136	1	2211	2	N	-0-	9
07	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	150	1	2378	2	N	1	10
08	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	130	1	2191	2	N	-0-	10
09	1830 N	1061	-0-	-769	-0-	56	1	1005	2	N	-0-	10
10	0	2309	-0-	2309	2309	124	1	2185	2	N	-0-	10

TERRY "D"		WELL #:		2-T		RRCID -> 164222		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8545 - 8970		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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-

MILDRED THOMPSON GU		WELL #:		7		RRCID -> 266165		COMPL. DATE 01/22/2012		TOTAL DEPTH 12157 PERF. 8566 - 8584		
05	279 N	203	-0-	-76	-0-	11	1	192	2	Y	-0-	188
06	270 N	185	-0-	-85	-0-	11	1	174	2	Y	-0-	188
07	217 N	173	-0-	-44	-0-	10	1	163	2	Y	-0-	188
08	217 N	61	-0-	-156	-0-	3	1	58	2	Y	-0-	188
09	180 N	112	-0-	-68	-0-	6	1	106	2	Y	-0-	188
10	0	188	-0-	188	188	10	1	178	2	Y	-0-	188

EVERETT		WELL #:		9		RRCID -> 275544		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8496 - 10465		
05	124 N	88	-0-	-36	-0-	5	1	83	2	Y	-0-	5
06	150 N	62	-0-	-88	-0-	4	1	57	2	Y	1	6
07	217 N	113	-0-	-104	-0-	7	1	106	2	Y	-0-	6
08	93 N	68	-0-	-25	-0-	4	1	64	2	Y	-0-	6
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	Y	-0-	6
10	0	173	-0-	173	173	9	1	164	2	Y	-0-	6

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC			835976								
SIMS, ALTON		WELL #:	4L	RRCID ->	205585	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8192 - 8400
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2	Y	-0-		1
06	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2	Y	-0-		1
07	1798 N	1552	-0-	-246	-0-	1552	2	Y	-0-		1
08	1798 N	923	-0-	-875	-0-	923	2	Y	-0-		1
09	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2	Y	-0-		1
10	0	1896	-0-	1896	-0-	1896	2	Y	-0-		1
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	241356	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	11755	PERF.	8206 - 8240
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816			Y	NO RPT		-0-
DOSS GAS UNIT		WELL #:	20	RRCID ->	241583	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	9032	PERF.	8279 - 8331
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	Y	-0-		1
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	Y	-0-		1
07	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2	Y	-0-		1
08	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	2	Y	-0-		1
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	Y	-0-		1
10	0	103	-0-	103	-0-	103	2	Y	-0-		1
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:	21	RRCID ->	241656	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8234 - 8778
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SIMS, ALTON		WELL #:	18	RRCID ->	241732	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8398 - 8454
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-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:	22	RRCID ->	242939	COMPL. DATE	07/31/2014	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8867 - 8916
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
DOSS GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	243016	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	11912	PERF.	8210 - 8556
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976								
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 254714		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 8373		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255685		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 12685 PERF. 8346 - 8578		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

DOSS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 255976		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8528 - 8534		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 269368		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 12508 PERF. 8054 - 8294		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 271367		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 11836 PERF. 8890 - 8914		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

BOBBY REED GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 287416		COMPL. DATE 03/26/2019		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8084 - 8096		
05	82 X	64	-0-	-18	-0-	64	2	Y	-0-	-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	Y	-0-	-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	Y	-0-	-0-
08	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2	Y	-0-	-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 287589		COMPL. DATE 08/07/2019		TOTAL DEPTH 13130 PERF. 8050 - 8060		
05	1519 N	1222	-0-	-297	-0-	1222	2	Y	-0-	-0-
06	1470 N	871	-0-	-599	-0-	871	2	Y	-0-	-0-
07	1364 N	846	-0-	-518	-0-	846	2	Y	-0-	-0-
08	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2	Y	-0-	-0-
09	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2	Y	-0-	-0-
10	0	1171	-0-	1171	-0-	1171	2	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976									
DOSS GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 289038		COMPL. DATE 04/08/2020		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8140 - 8152			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	248 N	70	-0-	-178	-0-	70	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

VENTANA MIDSTREAM LLC		884518									
BRUMLOW, W.T.		WELL #: 1D		RRCID -> 151039		COMPL. DATE 07/15/1994		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4776 - 4826			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-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			
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	480 N	458	-0-	-22	-0-	458	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	527 N	253	-0-	-274	-0-	253	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	496 N	165	-0-	-331	-0-	165	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	450 N	157	-0-	-293	-0-	157	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	147	-0-	147	147	147	2	Y	-0-	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 1 U		RRCID -> 066153		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9452 - 10268			
05	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	90	-0-	90	90	90	2	Y	-0-	-0-	-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 087158		COMPL. DATE 04/01/1980		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8605 - 8611			
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	432	-0-	432	432	432	2	Y	-0-	-0-	-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 115255		COMPL. DATE 02/11/1985		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 8321			
05	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2	N	-0-	-0-	-0-
06	270 N	225	-0-	-45	-0-	225	2	N	-0-	-0-	-0-
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-	-0-	-0-
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2	N	-0-	-0-	-0-
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	848	-0-	848	848	848	2	N	-0-	-0-	-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
MCWATTERS, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 129030 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-				-0-
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	78	78	2			Y	-0-				-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136531 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8526 - 10506																
05		4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			Y	-0-				-0-
06		4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			Y	-0-				-0-
07		4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			Y	-0-				-0-
08		4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			Y	-0-				-0-
09		4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2			Y	-0-				-0-
10		0	4761	-0-	4761	4761	4761	2			Y	-0-				-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143560 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8518 - 10284																
05		2542 X	2324	-0-	-218	-0-	2324	2			Y	-0-				-0-
06		2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			Y	-0-				-0-
07		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			Y	-0-				-0-
08		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			Y	-0-				-0-
09		2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			Y	-0-				-0-
10		0	2686	-0-	2686	2686	2686	2			Y	-0-				-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145278 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8524 - 10430																
05		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-				-0-
06		1230 N	1171	-0-	-59	-0-	1171	2			Y	-0-				-0-
07		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-				-0-
08		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-				-0-
09		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-				-0-
10		0	1238	-0-	1238	1238	1238	2			Y	-0-				-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 145531 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8585 - 10439																
05		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			Y	-0-				-0-
06		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			Y	-0-				-0-
07		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			Y	-0-				-0-
08		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-				-0-
09		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-				-0-
10		0	2450	-0-	2450	2450	2450	2			Y	-0-				-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146045 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8733 - 10455																
05		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			Y	-0-				-0-
06		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-				-0-
07		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-				-0-
08		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			Y	-0-				-0-
09		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			Y	-0-				-0-
10		0	2445	-0-	2445	2445	2445	2			Y	-0-				-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 146294 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 9959																
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147716		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 8404								
M	O	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	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-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 147882		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 10413								
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 4		RRCID -> 148953		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426								
05	279 N	140	-0-	-139	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 149639		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8184 - 8610								
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 5		RRCID -> 151006		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429								
05	310 N	280	-0-	-30	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151115		COMPL. DATE 09/13/2001		TOTAL DEPTH 13076 PERF. 4716 - 4999								
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

EPPES, FRED R.		WELL #: 2		RRCID -> 151354		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8428 - 10446								
05	1178 N	772	-0-	-406	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 6		RRCID -> 151913		COMPL. DATE 09/29/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 10448								
M	O	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 152202		COMPL. DATE 10/31/2009		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8511 - 10431								
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
07	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
08	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
09	480 N	427	-0-	-53	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
10	0	434	-0-	434	-0-	434	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 7		RRCID -> 152482		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 152483		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8441 - 10452								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 153264		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8511 - 10452								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 6		RRCID -> 153292		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8500 - 10375								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 3		RRCID -> 153456		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8467 - 9594								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
POLLARD, J. M.		WELL #: 1SW		RRCID -> 153508		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 16347 PERF. 4753 - 4793								
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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

THOMPSON, C.C.		WELL #: 1		RRCID -> 153775		COMPL. DATE 02/28/1995		TOTAL DEPTH 12858 PERF. 8738 - 10404								
05	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 8		RRCID -> 154731		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

J. M. PLOLLARD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 154856		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 10468								
05	806 N	656	-0-	-150	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C.C.		WELL #: 7		RRCID -> 155582		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8528 - 10384								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 5		RRCID -> 155991		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8362 - 9621								
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
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-

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 158085		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8533 - 8769								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2022																

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 5		RRCID -> 160273		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 8473			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 9		RRCID -> 160673		COMPL. DATE 10/22/1996		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8456 - 8854			
05	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	2	Y	-0-		-0-
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-
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 161838		COMPL. DATE 12/03/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824			
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-		-0-
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-
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 162427		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 8798			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
FAILS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 162663		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 8818			
05	2839 N	2735	-0-	-104	-0-	2735	2	N	-0-		-0-
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-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 4		RRCID -> 163287		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405			
05	310 N	1	-0-	-309	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
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-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 10		RRCID -> 163289		COMPL. DATE 01/21/2007		TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711			
05	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2	Y	-0-		-0-
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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OWENS "C"		WELL #: 2		RRCID -> 163739		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688			
M	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
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-	-0-	-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-	-0-	-0-
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-	-0-	-0-
08	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	2	N	-0-	-0-	-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	286	-0-	286	286	286	2	N	-0-	-0-	-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 166311		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 9590			
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BRUMLOW		WELL #: 1		RRCID -> 176232		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8592 - 8817			
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-	60	60
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2	N	-0-	60	60
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2	N	-0-	60	60
08	248 N	148	-0-	-100	-0-	148	2	N	-0-	60	60
09	240 N	147	-0-	-93	-0-	147	2	N	-0-	60	60
10	0	80	-0-	80	80	80	2	N	-0-	60	60

BATY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 191436		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
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-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 196990		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH 13117 PERF.12632 - 12650			
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

HUNT GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 200776		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8981 - 8987			
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	682 N	482	-0-	-200	-0-	482	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	651 N	390	-0-	-261	-0-	390	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	630 N	424	-0-	-206	-0-	424	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	446	-0-	446	446	446	2	Y	-0-	-0-	-0-

LUNA SWD		WELL #: 1		RRCID -> 203587		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 210382		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 10558		
M	O	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	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
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-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 218219		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 10576		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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 #: 23		RRCID -> 222557		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 8942	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 223856		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 8912	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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										
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 228543		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12826 PERF. 8148 - 9064				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 228662		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8522 - 9097				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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														
BRUMLOW #1		WELL #: 11		RRCID -> 230124		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 8923								
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230728		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8545 - 9731								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
EPPES, FRED R.		WELL #: 18		RRCID -> 232150		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 10522								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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														
BRUMLOW #1		WELL #: 4		RRCID -> 232161		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 8955								
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 27		RRCID -> 232348		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8849 - 10590								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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								
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	0	58	-0-	58	-0-	58	2			N	-0-					-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 16		RRCID -> 233734		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8791 - 10320								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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													
HUDSON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 234751		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8323 - 8337					
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
05	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-				-0-
06	3150 X	2361	-0-	-789	-0-	2361	2			N	-0-				-0-
07	3255 X	2721	-0-	-534	-0-	2721	2			N	-0-				-0-
08	3255 X	2863	-0-	-392	-0-	2863	2			N	-0-				-0-
09	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-				-0-
10	0	3857	-0-	3857	3857	3857	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					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
KENNEDY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 234870		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12772		PERF. 8176 - 8342					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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					
05	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-				-0-
06	1890 X	90	-0-	-1800	-0-	90	2			N	-0-				-0-
07	1953 X	120	-0-	-1833	-0-	120	2			N	-0-				-0-
08	1953 X	158	-0-	-1795	-0-	158	2			N	-0-				-0-
09	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-				-0-
10	0	476	-0-	476	476	476	2			N	-0-				-0-
THOMPSON, C. C.		WELL #: 29		RRCID -> 273505		COMPL. DATE 04/28/2014		TOTAL DEPTH 13090		PERF. 8632 - 9089					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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								
EPPES, FRED R.		WELL #: 19		RRCID -> 273818		COMPL. DATE 07/08/2014		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8759 - 9149		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		Y	-0-	-0-
06	150 N	45	-0-	-105	-0-	45 2		Y	-0-	-0-
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2		Y	-0-	-0-
08	186 N	109	-0-	-77	-0-	109 2		Y	-0-	-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2		Y	-0-	-0-
10	0	59	-0-	59	-0-	59 2		Y	-0-	-0-

KNIGHT 'A' II GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 273886		COMPL. DATE 07/02/2014		TOTAL DEPTH 13193 PERF. 8618 - 9020		
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2		N	-0-	-0-
06	390 N	349	-0-	-41	-0-	349 2		N	-0-	-0-
07	465 N	332	-0-	-133	-0-	332 2		N	-0-	-0-
08	527 N	321	-0-	-206	-0-	321 2		N	-0-	-0-
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-	-0-
10	0	387	-0-	387	-0-	387 2		N	-0-	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 275561		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 9002		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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		
05	3038 X	2468	-0-	-570	-0-	2468 2		N	-0-	-0-
06	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932 2		N	-0-	-0-
07	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919 2		N	-0-	-0-
08	2883 X	2630	-0-	-253	-0-	2630 2		N	-0-	-0-
09	2940 X	1986	-0-	-954	-0-	1986 2		N	-0-	-0-
10	0	2216	-0-	2216	-0-	2216 2		N	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 276295		COMPL. DATE 03/11/2015		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10638 - 10659		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 282199		COMPL. DATE 12/14/2016		TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8795 - 8962		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
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-	
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		834365								
WEST, W. E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 038741		COMPL. DATE 09/02/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF.12204 - 12496		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
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-	
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		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	
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		
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-	
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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	
FRUITVALE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 081922		COMPL. DATE 04/10/1979		TOTAL DEPTH 13720 PERF.13654 - 13700		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	

OIL AND GAS DIVISION

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER) //CONT.// 33141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT																
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365																
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092886 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 13752 PERF.13258 - 13422																
M	O	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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																
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

COX, AVA ETAL WELL #: 1 RRCID -> 118039 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12222 - 12552																
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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																
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-

BKV NORTH TEXAS, LLC 100345																
GOLDEN TRIANGLE WELL #: 1 RRCID -> 198351 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3638 - 3702																
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-				-0-
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-

KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 199258 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3692 - 3734																
05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-				-0-
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	2138	2		N	-0-				-0-

GASBY (BOSSIER)		33950 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		WELL #: 1		RRCID -> 161822	COMPL. DATE 08/21/1996	TOTAL DEPTH 15175	PERF.12868	- 12974	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	51 1	781 2	N	-0-		-0-
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	594	23 1	571 2	N	-0-		-0-

SIXAR		WELL #: 1		RRCID -> 190848	COMPL. DATE 07/13/2002	TOTAL DEPTH 13450	PERF.12580	- 13296			
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	34 1	526 2	N	-0-		-0-
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	79	3 1	76 2	N	-0-		-0-

DICKENS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 193639	COMPL. DATE 01/20/2003	TOTAL DEPTH 13125	PERF.12837	- 12888			
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	N	-0-		-0-
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-

DICKENS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 197309	COMPL. DATE 07/29/2003	TOTAL DEPTH 13075	PERF.12738	- 12748			
05	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	126 1	1426 2	N	-0-		-0-
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-

MISCHER, WALTER M.		WELL #: 1		RRCID -> 211759	COMPL. DATE 03/01/2005	TOTAL DEPTH 14074	PERF.13877	- 13885			
05	217 N	99	-0-	-118	-0-	6 1	93 2	N	-0-		-0-
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-

DICKENS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 215552	COMPL. DATE 05/19/2005	TOTAL DEPTH 12985	PERF.12202	- 12715			
05	1085 N	694	-0-	-391	-0-	42 1	652 2	N	-0-		-0-
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-

DICKENS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 215766	COMPL. DATE 01/18/2005	TOTAL DEPTH 13050	PERF.12786	- 12843			
05	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	86 1	1316 2	N	-0-		25
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

GARBY (BOSSIER)		//CONT.//		33950 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
RAMTEX ENERGY LLC				690225								
CANNAE				WELL #:	1	RRCID ->	222745	COMPL. DATE	10/07/2006	TOTAL DEPTH	15500	PERF.11398 - 11870
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	1079			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079			N	NO RPT			-0-

MAJOR MIDSTREAM OP PARTNERS, LLC				522977	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RAINS				
HOPKINS, C. G. GAS UNIT #1				237752								
				WELL #:	1	RRCID ->	100892	COMPL. DATE	07/30/1991	TOTAL DEPTH	12688	PERF.12153 - 12460
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RAINS				
HUDDLESTON, C. L.				WELL #:	1	RRCID ->	104601	COMPL. DATE	01/13/1983	TOTAL DEPTH	12411	PERF. 1178 - 12206
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0 W	12479	-0-	12479	46783	12479	4	N	-0-			-0-
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-	-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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0 W	33216	-0-	33216	96381	33216	4	N	-0-			-0-
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-	-0-		N	NO RPT			-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER)		//CONT.//		34979 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RAINS		
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		834365							
GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	138968	COMPL. DATE	02/15/1991	TOTAL DEPTH	12645	PERF.12092 - 12458
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HUDDLESTON, C.L.		WELL #:		2	RRCID ->	142101	COMPL. DATE	09/18/1991	TOTAL DEPTH	12592	PERF.11983 - 12494
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HOPKINS, G.C. GU #1		WELL #:		3	RRCID ->	147719	COMPL. DATE	10/14/1993	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11734 - 12188
05	0 W	11768	-0-	11768	21380	11768 4		N	-0-		-0-
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-

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
05	1085 N	895	-0-	-190	-0-	895 1		N	-0-		123
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	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT		123

GOODE UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	185679	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	12096	PERF.11683 - 11934
05	341 N	312	-0-	-29	-0-	312 1		N	-0-		36
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	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT		36

GOODE UNIT 4		WELL #:		1	RRCID ->	187699	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	13040	PERF.12656 - 12859
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 1		N	-0-		76
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	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		76

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)		//CONT.// 35810 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.// 428008														
GOODE UNIT 6		WELL #: 1		RRCID -> 188421		COMPL. DATE 03/19/2002		TOTAL DEPTH 12091 PERF.11702 - 11888								
M	O	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2352					N	-0-					72
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	NO RPT	-0-	-0-	2352					N	NO RPT					72

GOODE UNIT 7		WELL #: 1		RRCID -> 190637		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 12175 PERF.11627 - 12013								
05	DLQ G-10	778	-0-	778	59040	778	1			Y	-0-					13
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	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					13

GOODE UNIT 7		WELL #: 2		RRCID -> 193356		COMPL. DATE 12/27/2002		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110								
05	DLQ G-10	1236	-0-	1236	49119	1236	1			Y	-0-					-0-
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	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOODE UNIT 6		WELL #: 2		RRCID -> 193551		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946								
05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	1			N	-0-					12
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	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					12

GOODE UNIT 10		WELL #: 1		RRCID -> 196341		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669								
05	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	1			N	-0-					12
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	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					12

GOODE UNIT 9		WELL #: 1		RRCID -> 197312		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488								
05	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	1			N	-0-					36
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	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					36

GOODE UNIT 7		WELL #: 3		RRCID -> 197713		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 12020 PERF.11732 - 11841								
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16475					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	16902					Y	NO RPT					-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)		//CONT.// 35810 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.// 428008														
GOODE UNIT 8		WELL #: 2		RRCID -> 199257		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 12360 PERF.12008 - 12152								
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MCEACHERN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199689		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 12520 PERF.12340 - 12350								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT	100	-0-	100	-0-	100	3	100	3	N	-0-					52
07	255 X	155	-0-	-100	-0-		3	155	3	N	-0-					52
08	244 X	244	-0-	-0-	-0-		3	244	3	N	-0-					52
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					52
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					52

HILL-GOODE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 205015		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 12830 PERF.12422 - 12646								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-		3	164	3	N	-0-					-0-
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-		3	511	3	N	-0-					-0-
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-		3	683	3	N	-0-					-0-
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-		3	194	3	N	-0-					-0-
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MCEACHERN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 205079		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 12665 PERF.12484 - 12498								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-		3	165	3	N	-0-					-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-		3	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	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODE UNIT 6		WELL #: 3		RRCID -> 205182		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 12185 PERF.12019 - 12031								
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	34027				Y	-0-					279
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	34027				Y	-0-					279
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	34027				Y	-0-					279
08	14B2 EXT	310	-0-	310	-0-	34337	3	310	3	Y	-0-					279
09	14B2 EXT	673	-0-	673	-0-	35010	3	673	3	Y	-0-					279
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	35010				Y	NO RPT					279

GOODE UNIT 7		WELL #: 6		RRCID -> 205516		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 12055 PERF.11896 - 11908								
05	DLQ G-10	2590	-0-	2590	-0-	77711	1	2590	1	Y	-0-					-0-
06	80248 X	2537	-0-	-77711	-0-		3	2537	3	Y	-0-					-0-
07	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-		3	2222	3	Y	-0-					-0-
08	2604 X	1680	-0-	-924	-0-		3	1680	3	Y	-0-					-0-
09	2550 X	2104	-0-	-446	-0-		3	2104	3	Y	-0-					-0-
10	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOODE UNIT 7		WELL #: 7		RRCID -> 206639		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 12195 PERF.11732 - 11836								
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	35895				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	35895				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	35895				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	341	-0-	341	-0-	36236	3	341	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	36236				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36236				Y	NO RPT					-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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					

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-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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					

05	2542	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-				-0-
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-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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					

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				46
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

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

XTO ENERGY INC.				945936											
HILL X				WELL #: 16 L	RRCID -> 116632	COMPL. DATE 04/05/1985	TOTAL DEPTH 9510	PERF. 9345	-	9362					

05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	2	Y	-0-				48
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

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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					

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

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	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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							
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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							
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-				-0-
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	-0-	170	2			N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	170				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							
05	483 N	483	-0-	-0-	B	482	2	1	9	N	1	1	8		-0-
06	398 N	398	-0-	-0-	B	398	2			N	-0-				-0-
07	900 N	900	-0-	-0-	B	899	2	1	9	N	1	1	8		-0-
08	715 N	715	-0-	-0-	B	714	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09	0	465	-0-	465	B	464	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	0	570	-0-	570	B	1035	2			N	-0-				-0-

GRESHAM TRUST UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 263137		COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL DEPTH 19250 PERF. 16026 - 19060							
05	7598 X	7598	-0-	-0-	B	7596	2	2	9	N	2	2	8		-0-
06	7126 X	7126	-0-	-0-	B	7124	2	2	9	N	2	2	8		-0-
07	6714 X	6714	-0-	-0-	B	6714	2			N	-0-				-0-
08	6008 X	6008	-0-	-0-	B	6007	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09	0	5364	-0-	5364	B	5364	2			N	-0-				-0-
10	0	5764	-0-	5764	B	11128	2			N	-0-				-0-

HEADSVILLE (COTTON VALLEY)		40000 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE							
XTO ENERGY INC.		945936													
BROWN, RAYMON		WELL #: 1		RRCID -> 170524		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9534 - 10149							
05	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	46	1	1489	2	N	-0-				-0-
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	-0-	60	1	1946	2	N	-0-				-0-

HIGHCOTTON (COTTON VALLEY LIME)			41127 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ROBERTSON		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			147699									
VARISCO ESTATE UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	179273	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	16397	PERF.	15676 - 15850
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

05	26974	26974	-0-	-0-	-0-	26974	2	N	-0-			-0-
06	18329	18329	-0-	-0-	-0-	18329	2	N	-0-			-0-
07	35151	24659	-0-	-10492	-0-	1133	1	N	-0-	23526	2	-0-
08	14167	11548	-0-	-2619	-0-	580	1	N	-0-	10968	2	-0-
09	42706	28208	-0-	-14498	-0-	1675	1	N	-0-	26533	2	-0-
10	0	25129	-0-	25129	-0-	1214	1	N	-0-	23915	2	-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)			41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON		
AMX ENERGY, INC.			020538									
REED			WELL #:	1	RRCID ->	254992	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	17148	PERF.	16144 - 16220
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2	N	-0-			-0-
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	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-			N	NO RPT			-0-

EMPIRE TEXAS OPERATING LLC			100365									
THEISS			WELL #:	1	RRCID ->	254136	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	22000	PERF.	17794 - 17848
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-			33
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	-0-	225	2	N	-0-			33

COMSTOCK OIL & GAS, LLC			170038									
AMANDA ROSE UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	230153	COMPL. DATE	01/08/2007	TOTAL DEPTH	17500	PERF.	16334 - 17008
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

05	12183 X	10122	-0-	-2061	-0-	10122	2	N	-0-			-0-
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	N	1	1	8	-0-
09	0	10084	-0-	10084	-0-	10084	2	N	-0-			-0-
10	0	9028	-0-	9028	-0-	19112	2	N	-0-			-0-

CHANEY, J. UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	241588	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	19000	PERF.	15946 - 17150
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

05	2325 X	43	-0-	-2282	-0-	42	2	N	1	1	8	-0-
06	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4222	2	N	1	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	-0-	7031	2	N	-0-			-0-

LANDERS			WELL #:	1	RRCID ->	241838	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	18500	PERF.	16601 - 16933
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

05	37086 X	37086	-0-	-0-	-0-	37085	2	N	1	1	8	-0-
06	35628 X	35628	-0-	-0-	-0-	35627	2	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	N	1	1	8	-0-
09	0	32061	-0-	32061	-0-	32061	2	N	1	1	8	-0-
10	0	31543	-0-	31543	-0-	63604	2	N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
CAMP CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 244947		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 16210 PERF.14969 - 15838								
M	O	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

CARR, A. D. A		WELL #: 1		RRCID -> 244963		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 18791 PERF.17367 - 17654								
05	30052	X	30052	-0-	-0-	-0-	30033	2	19	9	N	17	17	8		-0-
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-

LITTLE 4 RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 247684		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 18630 PERF.16703 - 17579								
05	24428	X	21768	-0-	-2660	-0-	21765	2	3	9	N	3	3	8		-0-
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-

SUBLETT		WELL #: 2		RRCID -> 248186		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036								
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-

A. D. CARR "A"		WELL #: 6		RRCID -> 250686		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 18535 PERF.16618 - 17952								
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-

LITTLE 4 RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 252401		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 17850 PERF.16462 - 61468								
05	713	X	299	-0-	-414	-0-	299	2			N	-0-				-0-
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-

SUBLETT		WELL #: 1		RRCID -> 252864		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952								
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038										
INGRAM ESTATE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	252867	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	17902	PERF.16314	- 17112		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		3100 N	12825	-0-	9725	29913	12823	2	2	9	N	2	2 8	-0-
06		40176 X	10263	-0-	-29913	-0-	10262	2	1	9	N	1	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	2 8	-0-
09		9272 X	9272	-0-	-0-	-0-	9271	2	1	9	N	1	1 8	-0-
10		0	9451	-0-	9451	9451	9451	2			N	-0-		-0-

DCR		WELL #:		1	RRCID ->	253072	COMPL. DATE	01/01/2008	TOTAL DEPTH	18503	PERF.16627	- 17470		
05		819 X	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-		-0-
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-

CARR, A. D. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	253130	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	18400	PERF.15124	- 17992		
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

LITTLE 4 RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	256026	COMPL. DATE	02/21/2010	TOTAL DEPTH	18000	PERF.17200	- 17732		
05		36115 X	19858	-0-	-16257	-0-	19856	2	2	9	N	2	2 8	-0-
06		35338 X	35338	-0-	-0-	-0-	35335	2	3	9	N	3	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	1 8	-0-
09		0	25091	-0-	25091	25091	25090	2	1	9	N	1	1 8	-0-
10		0	21987	-0-	21987	47078	21987	2			N	-0-		-0-

NAVASOT		WELL #:		1	RRCID ->	256038	COMPL. DATE	12/05/2009	TOTAL DEPTH	18050	PERF.17116	- 17558		
05		15035 X	10624	-0-	-4411	-0-	10623	2	1	9	N	1	1 8	-0-
06		14550 X	10374	-0-	-4176	-0-	10373	2	1	9	N	1	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	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-

LILY HOPPESS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	256039	COMPL. DATE	05/31/2009	TOTAL DEPTH	18560	PERF.15981	- 18045		
05		41557 X	41557	-0-	-0-	-0-	41554	2	3	9	N	3	3 8	-0-
06		38161 X	38161	-0-	-0-	-0-	38157	2	4	9	N	4	4 8	-0-
07		33604 X	18164	-0-	-15440	-0-	18163	2	1	9	N	1	1 8	-0-
08		33604 X	21746	-0-	-11858	-0-	21744	2	2	9	N	2	2 8	-0-
09		0	35603	-0-	35603	35603	35601	2	2	9	N	2	2 8	-0-
10		0	34904	-0-	34904	70507	34903	2	1	9	N	1	1 8	-0-

CARR-NAVASOT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	256195	COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL DEPTH	17875	PERF.16931	- 17438		
05		19871 X	18942	-0-	-929	-0-	18940	2	2	9	N	2	2 8	-0-
06		19230 X	12772	-0-	-6458	-0-	12770	2	2	9	N	2	2 8	-0-
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	-0-
09		0	16110	-0-	16110	16110	16109	2	1	9	N	1	1 8	-0-
10		0	19017	-0-	19017	35127	19016	2	1	9	N	1	1 8	-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LEON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
LITTLE 4 RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	256205	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	17775	PERF.17278	- 17325	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

NAVASOT		WELL #:		2	RRCID ->	256237	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	18129	PERF.17256	- 17687	
05	40145 X	35056	-0-	-5089	-0-	35053	2	3 9	N	3	3 8	-0-	
06	36930 X	35163	-0-	-1767	-0-	35159	2	4 9	N	4	4 8	-0-	
07	35402 X	33521	-0-	-1881	-0-	33520	2	1 9	N	1	1 8	-0-	
08	35402 X	34780	-0-	-622	-0-	34778	2	2 9	N	2	2 8	-0-	
09	35160 X	29510	-0-	-5650	-0-	29508	2	2 9	N	2	2 8	-0-	
10	0	29327	-0-	29327	29327	29326	2	1 9	N	1	1 8	-0-	

SOUTHWORTH		WELL #:		2	RRCID ->	256507	COMPL. DATE	10/14/2009	TOTAL DEPTH	18560	PERF.17788	- 18380	
05	38557 X	38557	-0-	-0-	-0-	38555	2	2 9	N	2	2 8	-0-	
06	37054 X	37054	-0-	-0-	-0-	37051	2	3 9	N	3	3 8	-0-	
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	-0-	
09	0	34723	-0-	34723	34723	34722	2	1 9	N	1	1 8	-0-	
10	0	34463	-0-	34463	69186	34462	2	1 9	N	1	1 8	-0-	

A. D. CARR A		WELL #:		5	RRCID ->	256549	COMPL. DATE	04/06/2010	TOTAL DEPTH	18090	PERF.17606	- 17824	
05	23834 X	23834	-0-	-0-	-0-	23832	2	2 9	N	2	2 8	-0-	
06	22809 X	22809	-0-	-0-	-0-	22806	2	3 9	N	3	3 8	-0-	
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	-0-	
09	0	22037	-0-	22037	22037	22036	2	1 9	N	1	1 8	-0-	
10	0	24076	-0-	24076	46113	24075	2	1 9	N	1	1 8	-0-	

SOUTHWORTH		WELL #:		3	RRCID ->	256691	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	19110	PERF.16824	- 18352	
05	10336 X	10336	-0-	-0-	-0-	10335	2	1 9	N	1	1 8	-0-	
06	9642 X	9642	-0-	-0-	-0-	9641	2	1 9	N	1	1 8	-0-	
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-	

DCR GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	257386	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	19775	PERF.17701	- 19046	
05	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2		N	-0-		-0-	
06	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1284	2	1 9	N	1	1 8	-0-	
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-	

CARR-NAVASOT UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	259232	COMPL. DATE	08/07/2010	TOTAL DEPTH	18000	PERF.17188	- 17600	
05	12557 X	12557	-0-	-0-	-0-	12555	2	2 9	N	2	2 8	-0-	
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-	

HILLTOP RESORT (BOSSIER) COMSTOCK OIL & GAS, LLC LILY HOPPESS UNIT		//CONT.// 41515 250 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

DOROTHY ALLEN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 259628		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 18370		PERF.17374 - 17908		
05	60979 X	60979	-0-	-0-	-0-	60976 2	3 9	N	3	3 8		-0-
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-

MCMURREY TRUST "A" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259800		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 19000		PERF.18551 - 18704		
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-

SENATOR RANCH "B" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259893		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 17500		PERF.17112 - 17173		
05	46376 X	45231	-0-	-1145	-0-	45231 2		N	-0-			-0-
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-

SENATOR RANCH "A" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260586		COMPL. DATE 01/12/2011		TOTAL DEPTH 17877		PERF.17636 - 17682		
05	11687 X	10636	-0-	-1051	-0-	10635 2	1 9	N	1	1 8		-0-
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-

MCMURREY-STATE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 260587		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 18170		PERF.17948 - 17950		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

ADAMS-STATE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 261221		COMPL. DATE 10/18/2010		TOTAL DEPTH 18350		PERF.17942 - 17948		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
SENATOR RANCH "A" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 261273		COMPL. DATE 04/18/2011		TOTAL DEPTH 18400 PERF.18124 - 18136		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)		CODE		CODE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

NCC UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261732		COMPL. DATE 10/02/2010		TOTAL DEPTH 18500 PERF.17592 - 18015		
05	19530 X	19244	-0-	-286	-0-	19241	2	3 9	N	-0-
06	17616 X	17616	-0-	-0-	-0-	17613	2	3 9	N	-0-
07	18197 X	14034	-0-	-4163	-0-	14034	2		N	-0-
08	19251 X	17084	-0-	-2167	-0-	17082	2	2 9	N	-0-
09	0	18768	-0-	18768	18768	18767	2	1 9	N	-0-
10	0	14901	-0-	14901	33669	14900	2	1 9	N	-0-

ADAMS-STATE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 261733		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 18250 PERF.17688 - 18202		
05	42203 X	42203	-0-	-0-	-0-	42200	2	3 9	N	-0-
06	41550 X	41550	-0-	-0-	-0-	41547	2	3 9	N	-0-
07	41544 X	41544	-0-	-0-	-0-	41543	2	1 9	N	-0-
08	39008 X	39008	-0-	-0-	-0-	39006	2	2 9	N	-0-
09	0	39072	-0-	39072	39072	39071	2	1 9	N	-0-
10	0	37984	-0-	37984	77056	37983	2	1 9	N	-0-

MCMURREY-STATE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 261886		COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL DEPTH 18000 PERF.15734 - 17508		
05	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2		N	-0-
06	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2		N	-0-
07	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2		N	-0-
08	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2		N	-0-
09	0	4118	-0-	4118	4118	4118	2		N	-0-
10	0	1434	-0-	1434	5552	1434	2		N	-0-

ADAMS-STATE UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 262516		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 18330 PERF.18268 - 18274		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
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-

SENATOR RANCH "B" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 264718		COMPL. DATE 03/02/2011		TOTAL DEPTH 17404 PERF.17362 - 17384		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
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-

CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265323		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 17838 PERF.17548 - 17612		
05	868 N	394	-0-	-474	-0-	394	2		N	-0-
06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-
07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	0	648	-0-	648	648	648	2		N	-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 265698 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118

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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2	8			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	4	8			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1	8			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2	8			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2	8			-0-
10	0	-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

05	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
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	-0-	31	2			N	-0-					-0-

DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 284216 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 17055 PERF.16290 - 16850

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 X	-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-

CONTRAST ENERGY, LLC 173799
 FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 204509 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 20050 PERF.16120 - 17463

05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
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	-0-	259	2			N	-0-					-0-

FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 207506 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 19150 PERF.15030 - 17216

05	2170 N	2074	-0-	-96	-0-	2072	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 211798 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16154 - 16205

05	8808 X	8808	-0-	-0-	-0-	8807	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
07	7440 X	4208	-0-	-3232	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
08	8433 X	8433	-0-	-0-	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
09	9398 X	9398	-0-	-0-	-0-	9397	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	0	8903	-0-	8903	-0-	8903	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
CONTRAST ENERGY, LLC		//CONT.// 173799								
FOSSIL GREER		WELL #: 1		RRCID -> 212314		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 20000 PERF.16022 - 17397		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	310 N	265	-0-	-45	-0-	265 2	N	-0-		-0-
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-		-0-
07	310 N	125	-0-	-185	-0-	125 2	N	-0-		-0-
08	279 N	65	-0-	-214	-0-	65 2	N	-0-		-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-		-0-
10	0	258	-0-	258	-0-	258 2	N	-0-		-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 218220		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 19242 PERF.17795 - 18962		
05	310 X	45	-0-	-265	-0-	45 2	N	-0-		-0-
06	180 X	65	-0-	-115	-0-	65 2	N	-0-		-0-
07	186 X	47	-0-	-139	-0-	47 2	N	-0-		-0-
08	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		-0-
09	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-		-0-
*10	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-		-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 222705		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 19500 PERF.15418 - 16566		
05	899 N	875	-0-	-24	-0-	875 2	N	-0-		-0-
06	720 N	719	-0-	-1	-0-	719 2	N	-0-		-0-
07	899 N	700	-0-	-199	-0-	700 2	N	-0-		-0-
08	868 N	640	-0-	-228	-0-	640 2	N	-0-		-0-
09	720 N	619	-0-	-101	-0-	619 2	N	-0-		-0-
10	0	696	-0-	696	-0-	696 2	N	-0-		-0-

FOSSIL JOHN PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 224789		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621		
05	3782 X	2697	-0-	-1085	-0-	2697 2	N	-0-		-0-
06	3660 X	3294	-0-	-366	-0-	3294 2	N	-0-		-0-
07	3782 X	2926	-0-	-856	-0-	2926 2	N	-0-		-0-
08	3472 X	3016	-0-	-456	-0-	3016 2	N	-0-		-0-
09	3360 X	2774	-0-	-586	-0-	2774 2	N	-0-		-0-
10	0	3510	-0-	3510	-0-	3510 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		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208 2	N	-0-		-0-
10	0	88	-0-	88	-0-	88 2	N	-0-		-0-

FOSSIL WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 227311		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 19650 PERF.16137 - 16830		
05	279 N	151	-0-	-128	-0-	151 2	N	-0-		-0-
06	120 N	77	-0-	-43	-0-	77 2	N	-0-		-0-
07	279 N	224	-0-	-55	-0-	224 2	N	-0-		-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-		-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	N	-0-		-0-
10	0	213	-0-	213	-0-	213 2	N	-0-		-0-

FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 229236		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 18202 PERF.16654 - 17418		
05	11315 X	4687	-0-	-6628	-0-	4686 2	1 9 N	1	1 8	-0-
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				-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				-0-
10	0	1965	-0-	1965	-0-	1965 2				-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
CONTRAST ENERGY, LLC //CONT.// 173799																
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 229937 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16755 - 17520																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 X	-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																
05		3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	-0-	3851	2		N	-0-				-0-
06		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	-0-	3661	2		N	-0-				-0-
07		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	-0-	3741	2		N	-0-				-0-
08		3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	-0-	3686	2		N	-0-				-0-
09		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	-0-	3593	2		N	-0-				-0-
10		0	1976	-0-	-0-	1976	1976	1976	2		N	-0-				-0-

FOSSIL HOLMES GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 241479 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 16388 PERF.16996 - 17004																
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 241522 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16050 - 16355																
05		9176 X	7111	-0-	-2065	-0-	-0-	7110	2	1 9	N	1	1 8			-0-
06		8880 X	8109	-0-	-771	-0-	-0-	8108	2	1 9	N	1	1 8			-0-
07		9300 X	7061	-0-	-2239	-0-	-0-	7061	2		N	-0-				-0-
08		9300 X	4985	-0-	-4315	-0-	-0-	4985	2		N	-0-				-0-
09		9000 X	6836	-0-	-2164	-0-	-0-	6836	2		N	-0-				-0-
10		0	6772	-0-	6772	6772	6772	6772	2		N	-0-				-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 245116 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 18605 PERF.17308 - 18589																
05		31339 X	31339	-0-	-0-	-0-	-0-	31337	2	2 9	N	2	2 8			-0-
06		34382 X	34382	-0-	-0-	-0-	-0-	34378	2	4 9	N	4	4 8			-0-
07		30194 X	28574	-0-	-1620	-0-	-0-	28573	2	1 9	N	1	1 8			-0-
08		31341 X	26636	-0-	-4705	-0-	-0-	26634	2	2 9	N	2	2 8			-0-
09		34380 X	30650	-0-	-3730	-0-	-0-	30649	2	1 9	N	1	1 8			-0-
10		35526 X	34931	-0-	-595	-0-	-0-	34931	2		N	-0-				-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 5 RRCID -> 251745 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16485 - 18831																
05		930 X	445	-0-	-485	-0-	-0-	445	2		N	-0-				-0-
06		900 X	546	-0-	-354	-0-	-0-	546	2		N	-0-				-0-
07		930 X	735	-0-	-195	-0-	-0-	735	2		N	-0-				-0-
08		1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	-0-	1422	2	1 9	N	1	1 8			-0-
09		775 X	775	-0-	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-				-0-
10		0	5	-0-	5	5	5	5	2		N	-0-				-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 258121 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 18671 PERF.18164 - 18527																
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-				-0-
07		18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-				-0-
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-				-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-				-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 CONTRAST ENERGY, LLC //CONT.// 173799
 FOSSIL STREATER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 259004 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 17794 PERF.16488 - 17012

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
05	29233 X	28563	-0-	-670	-0-	28560	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
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	-0-		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	-0-		N	-0-			-0-	

FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261541 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 19491 PERF.17272 - 18118

05	434 N	62	-0-	-372	-0-	61	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	330 N	15	-0-	-315	-0-	15	2	-0-		N	-0-			-0-
07	217 N	2	-0-	-215	-0-	2	2	-0-		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	-0-		N	-0-			-0-
*10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	-0-		N	-0-			-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 265191 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 19687 PERF.18315 - 18396

05	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2	-0-		N	-0-			-0-
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	-0-		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	-0-		N	-0-			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 RAINBOLT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217914 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16302 - 16760

05	16367 X	16367	-0-	-0-	-0-	16367	2	-0-		N	-0-			-0-
06	11609 X	11609	-0-	-0-	-0-	11609	2	-0-		N	-0-			-0-
07	15868 X	15868	-0-	-0-	-0-	15868	2	-0-		N	-0-			-0-
08	19760 X	19760	-0-	-0-	-0-	19760	2	-0-		N	-0-			-0-
09	0	17208	-0-	17208	17208	441	1	16767	2	N	-0-			-0-
10	8928 X	NO RPT	-0-	-8928	8280					N	NO RPT			-0-

CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 224216 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 18600 PERF.16532 - 17003

05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	-0-		N	-0-			-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	-0-		N	-0-			-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	-0-		N	-0-			-0-
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	-0-		N	-0-			-0-
09	0	136	-0-	136	136	3	1	133	2	N	-0-			-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

RAINBOLT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230178 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 18939 PERF.16920 - 17796

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903											
BLACK, F. E.		WELL #:		1	RRCID ->	230629	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	19230	PERF.16616	- 19006			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GIANT NRG CO., LP				302592		CAPACITY		CNTY: LEON						
LONE OAK RANCH				WELL #:	7	RRCID ->	247583	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	16750	PERF.16246	- 16708	
05	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	551	1	1147	2	N	-0-			-0-
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	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	1720					N	NO RPT			-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815		CAPACITY		CNTY: LEON						
LION HEART				WELL #:	1	RRCID ->	246785	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	20200	PERF.16956	- 18314	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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		
05	4681 X	4372	-0-	-309	-0-	4372	2			N	-0-			-0-
06	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4704	2	1	9	N	-0-	1	8	-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-

FOSSIL LONE OAK RANCH				4H	RRCID ->	232272	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	13283	PERF.13363	- 15126		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH				3H	RRCID ->	233789	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	13308	PERF.13443	- 16102		
05	5425 X	5203	-0-	-222	-0-	5195	2	8	9	N	7	7	8	-0-
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	4727	4727	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

IVANHOE, WEST (RODESSA)		CRESCENT PASS ENERGY, LLC		SMYTHE, E.L.		44855 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
		//CONT.//		//CONT.//		189405							
		WELL #:		7		RRCID ->	163348	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6454 - 6472
05	8 N		8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
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-

SAGUARO PETROLEUM, LLC		JOBE #1		WELL #:		743325	3	RRCID ->	113682	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	6816 PERF. 6507 - 6517
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

SUGAR ENTERPRISES, LLC		CONNELL, THOMAS B.		WELL #:		828356	1R	RRCID ->	125467	COMPL. DATE	08/18/1987	TOTAL DEPTH	6635 PERF. 6542 - 6552
05	8 N		8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			11
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11

JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME)		DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		BEDDINGFIELD		45623 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
						220903							
		WELL #:		1		RRCID ->	149322	COMPL. DATE	03/03/1994	TOTAL DEPTH	15600	PERF.	15287 - 15387
05	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

BEDDINGFIELD		WELL #:		2		RRCID ->	230906	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	15078 - 15280
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

JEWETT (PETTIT)		BRG LONE STAR LTD.		BARRON, ELLA D. GAS UNIT		46335 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
						090870							
		WELL #:		1		RRCID ->	054367	COMPL. DATE	12/23/1972	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9461 - 9802
05	101 N		101	-0-	-0-	-0-	101 3		Y	-0-			33
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

JEWETT (PETTIT)		//CONT.// 46335 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870								
SHARP, A. L.		WELL #: 1		RRCID -> 064307		COMPL. DATE 08/16/1996		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9590		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3	N	-0-		84
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

BOSLEY, VERNON		WELL #: 1		RRCID -> 123541		COMPL. DATE 02/11/1987		TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9290 - 9550		
05	1519 N	965	-0-	-554	-0-	965 3	Y	-0-		48
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

CLUTE, M. G. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 136174		COMPL. DATE 09/23/1990		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9684 - 9803		
05	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179 3	N	-0-		37
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

CLUTE		WELL #: 1-C		RRCID -> 136501		COMPL. DATE 11/23/1990		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9440 - 9800		
05	682 N	567	-0-	-115	-0-	567 3	N	-0-		68
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

SCOTT, A.J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 136545		COMPL. DATE 04/25/1991		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8727 - 8750		
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-		75
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

BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 137061		COMPL. DATE 12/26/1990		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9404 - 9770		
05	2914 X	2320	-0-	-594	-0-	2320 3	N	-0-		43
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

CLUTE, M.G. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 137374		COMPL. DATE 01/22/1991		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9418 - 9789		
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3	N	-0-		18
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3	N	-0-		18
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-		18
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3	N	-0-		18
09	0	455	-0-	455	455	455 3	N	-0-		18
10	0	562	-0-	562	1017	562 3	N	-0-		18

JEWETT (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. BARRON, ELLA D. GAS UNIT		//CONT.// 46335 500 //CONT.// 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 138185		COMPL. DATE 02/28/1991			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9439 - 9784			
05	868 N	666	-0-	-202	-0-	666	3	N	-0-			40
06	810 N	633	-0-	-177	-0-	633	3	N	-0-			40
07	775 N	682	-0-	-93	-0-	682	3	N	-0-			40
08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3	N	-0-			40
09	0	784	-0-	784	784	784	3	N	-0-			40
10	0	767	-0-	767	1551	767	3	N	-0-			40

BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 138186		COMPL. DATE 04/27/1991			TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9381 - 9745			
05	465 N	389	-0-	-76	-0-	389	3	N	-0-			29
06	540 N	416	-0-	-124	-0-	416	3	N	-0-			29
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-			29
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-			29
09	0	355	-0-	355	355	355	3	N	-0-			29
10	0	360	-0-	360	715	360	3	N	-0-			29

SCOTT, A.J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 138187		COMPL. DATE 08/24/1991			TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8707 - 8845			
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3	N	-0-			60
06	600 N	477	-0-	-123	-0-	477	3	N	-0-			60
07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3	N	-0-			60
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3	N	-0-			60
09	0	568	-0-	568	568	568	3	N	-0-			60
10	0	582	-0-	582	1150	582	3	N	-0-			60

HILL, A.G. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 140738		COMPL. DATE 12/15/1991			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9559 - 9840			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85

HELMCAMP		WELL #: 1		RRCID -> 182438		COMPL. DATE 03/29/2001			TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9596 - 9649			
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	317	3	7 9 N	6			11
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	247	3	21 9 N	19			30
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	356	3	6 9 N	5			35
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	286	3	1 9 N	1			36
09	0	345	-0-	345	345	344	3	1 9 N	1			37
10	0	442	-0-	442	787	440	3	2 9 N	2			39

MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184362		COMPL. DATE 06/02/2001			TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9516 - 9621			
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-		32
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-		32
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	103	3	121 9 N	110	137 1		5
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	104	3	15 9 N	14			19
09	0	115	-0-	115	115	113	3	2 9 N	2			21
10	0	108	-0-	108	223	107	3	1 9 N	1			22

GUINN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 198625		COMPL. DATE 08/05/2003			TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9567 - 9765			
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3		N	-0-		86
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

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 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

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 PULLEN WELL #: 1 U RRCID -> 095316 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 238958 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 9713

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	589 N	492	-0-	-97	-0-	488	3	4	9	N	4					15
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	-0-	539	3	3	9	N	3					28
10	0	553	-0-	553	-0-	1095	3	545	3	8	9	N	7			35

HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 167187 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 10322

05	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					117
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	-0-	2778	3			N	-0-					117
10	0	3150	-0-	3150	-0-	5928	3	3150	3	N	-0-					117

SHARP, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 170581 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359

05	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					54
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	-0-	109	3			N	-0-					54
10	0	115	-0-	115	-0-	224	3	115	3	N	-0-					54

OIL AND GAS DIVISION

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46335 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
HARCROW, S		WELL #: 1		RRCID -> 170847		COMPL. DATE 08/20/1998			TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9647 - 9771			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3	N	-0-			-0-
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-

GUINN		WELL #: 2		RRCID -> 173168		COMPL. DATE 04/22/1999			TOTAL DEPTH 10516 PERF.10214 - 10424			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HILL, A. G.		WELL #: 3		RRCID -> 177220		COMPL. DATE 04/16/2000			TOTAL DEPTH 10515 PERF.10397 - 10485			
05	434 N	361	-0-	-73	-0-	361	3	N	-0-			106
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

MONTGOMERY, J. R.		WELL #: 2		RRCID -> 189503		COMPL. DATE 06/16/2002			TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552			
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3	N	-0-			28
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

HELMCAMP		WELL #: 3		RRCID -> 199628		COMPL. DATE 12/05/2003			TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394			
05	1612 N	1363	-0-	-249	-0-	1360	3	3 9 N	3			40
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

HELMCAMP		WELL #: 5		RRCID -> 265321		COMPL. DATE 11/04/2011			TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370			
05	961 N	812	-0-	-149	-0-	811	3	1 9 N	1			45
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

HELMCAMP		WELL #: 4		RRCID -> 265322		COMPL. DATE 11/04/2011			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396			
05	869 N	869	-0-	-0-	-0-	824	3	45 9 N	41	176	1	11
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

JEWETT (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. SHARP, A. L.		//CONT.// 46335 600 //CONT.// 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

WELL #: 3		RRCID -> 266936		COMPL. DATE 11/19/2011		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9924 - 10387				
05	986 N	986	-0-	-0-	-0-	954 3	32 9	N	29			40
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

WELL #: 6		RRCID -> 266942		COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10086 - 10314				

05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	649 3	41 9	N	37			52
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

WELL #: 4		RRCID -> 271269		COMPL. DATE 10/07/2013		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9964 - 10327				

05	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 3		N	-0-			131
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

WELL #: 2		RRCID -> 272080		COMPL. DATE 12/06/2013		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9880 - 10450				

05	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	1993 3	8 9	N	7			22
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

WELL #: 4		RRCID -> 272081		COMPL. DATE 10/19/2013		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9911 - 10314				

05	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 3		N	-0-			47
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

WELL #: 5		RRCID -> 273296		COMPL. DATE 06/14/2014		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9927 - 10330				

05	1240 N	900	-0-	-340	-0-	900 3		N	-0-			156
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

WELL #: 5		RRCID -> 273314		COMPL. DATE 06/17/2014		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9927 - 10322				

05	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1038 3	67 9	N	61	171 1		11
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

OIL AND GAS DIVISION

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46335 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870							
GUINN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 274203		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9968 - 10474	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3		27
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		27
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3		27
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		27
09	0	102	-0-	102	102	102	3		27
10	0	102	-0-	102	204	102	3		27

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
CLUTE-DIEHL GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 117689		COMPL. DATE 07/25/1985		TOTAL DEPTH 16500 PERF.10229 - 10416	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

CLUTE GAS UNIT 1		WELL #: 1-T		RRCID -> 136008		COMPL. DATE 08/16/1990		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10375 - 10444	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 138414		COMPL. DATE 06/18/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10073 - 10465	
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		109
06	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2		109
07	248 N	196	-0-	-52	-0-	196	2		109
08	186 N	102	-0-	-84	-0-	102	2		109
09	210 N	41	-0-	-169	-0-	41	2		109
10	0	18	-0-	18	18	18	2		109

BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #: 1-T		RRCID -> 139005		COMPL. DATE 04/24/1991		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10447 - 10524	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 178347		COMPL. DATE 06/03/2000		TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9915 - 10862	
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	276	2	3 9	3
06	270 N	163	-0-	-107	-0-	163	2		3
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		3
08	279 N	125	-0-	-154	-0-	125	2		3
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		3
*10	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	2		3

JEWETT (TRAVIS PEAK) CRESCENT PASS ENERGY, LLC CLUTE GAS UNIT 1		//CONT.// 46335 600 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
CLUTE GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 218121		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 10905		PERF.10180		- 10788				
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					37
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
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 218943		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 11085		PERF. 9932		- 10172				
05	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			Y	-0-					91
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	2859	2859	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				
05	310 N	234	-0-	-76	-0-	234	2			Y	-0-					36
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	249	249	2			Y	-0-					36
CLUTE GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 225294		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10116		- 10581				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
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
BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 225623		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 11090		PERF.10325		- 10572				
05	186 X	8	-0-	-178	-0-	8	2			Y	-0-					27
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	162	162	2			Y	-0-					27
CLUTE GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 226904		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 10960		PERF. 9929		- 10766				
05	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			Y	-0-					45
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	2667	2667	2			Y	-0-					45
BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 227293		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 11175		PERF.10007		- 10530				
05	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					27
06	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-					27
07	1519 N	1444	-0-	-75	-0-	1444	2			Y	-0-					27
08	1426 N	1386	-0-	-40	-0-	1386	2			Y	-0-					27
09	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					27
10	0	1448	-0-	1448	1448	1448	2			Y	-0-					27

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 228221 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10371 - 10467

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	930 N	920	-0-	-10	-0-	920	2			Y	-0-			37
06	900 N	891	-0-	-9	-0-	891	2			Y	-0-			37
07	930 N	433	-0-	-497	-0-	433	2			Y	-0-			37
08	930 N	702	-0-	-228	-0-	699	2	3	9	Y	3			40
09	900 N	504	-0-	-396	-0-	392	2	112	9	Y	102	66	1	76
10	0	3054	-0-	3054	3054	374	1	2677	2	Y	3			79
						3	9							

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229672 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11106 - 12208

05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-			81
06	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-			81
07	961 N	520	-0-	-441	-0-	520	2			Y	-0-			81
08	589 N	238	-0-	-351	-0-	238	2			Y	-0-			81
09	1020 N	179	-0-	-841	-0-	179	2			Y	-0-			81
10	0	482	-0-	482	482	476	2	6	9	Y	5			86

CARLISLE, J. C. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 230134 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9999 - 11021

05	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			Y	-0-			67
06	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			Y	-0-			67
07	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			Y	-0-			67
08	3162 X	2708	-0-	-454	-0-	2708	2			Y	-0-			67
09	3060 X	2582	-0-	-478	-0-	2582	2			Y	-0-			67
10	0	2759	-0-	2759	2759	2759	2			Y	-0-			67

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230446 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9965 - 11001

05	310 N	83	-0-	-227	-0-	83	2			Y	-0-			31
06	240 N	46	-0-	-194	-0-	46	2			Y	-0-			31
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				Y	-0-			31
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-			31
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-			31
10	0	236	-0-	236	236	236	2			Y	-0-			31

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230704 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10356 - 11020

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 232155 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10627 - 10957

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	233364	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	10890	PERF.10102 -	10820
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2				27	
06		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2				27	
07		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2				27	
08		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2				27	
09		750 N	656	-0-	-94	-0-	656 2				27	
10		0	740	-0-	740	-0-	740 2				27	

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233452	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	11902	PERF.11306 -	11694
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	233453	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10968	PERF. 9918 -	10819
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	27
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	27
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	27
09		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		Y	-0-	-0-	27
10		0	380	-0-	380	-0-	380 1	6 2	Y	-0-	-0-	27

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	233455	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	11190	PERF.10122 -	10992
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	61
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	61
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	61
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	61
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	61
10		14B2 EXT	9	-0-	9	-0-	9 2		Y	-0-	-0-	61

CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	233800	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	10944	PERF.10164 -	10821
05		155 N	44	-0-	-111	-0-	44 2		Y	-0-	-0-	27
06		90 N	61	-0-	-29	-0-	61 2		Y	-0-	-0-	27
07		213 N	213	-0-	-0-	-0-	210 2	3 9	Y	-0-	-0-	30
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	30
09		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		Y	-0-	-0-	30
10		0	3	-0-	3	-0-	3 2		Y	-0-	-0-	30

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	234838	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	11152	PERF.10638 -	11010
05		496 X	194	-0-	-302	-0-	194 2		Y	-0-	-0-	
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	-0-	274 2		Y	-0-	-0-	

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	236605	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	11960	PERF.11466 -	11700
05		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2		Y	-0-	-0-	122
06		780 N	612	-0-	-168	-0-	612 2		Y	-0-	-0-	122
07		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2		Y	-0-	-0-	122
08		651 N	468	-0-	-183	-0-	468 2		Y	-0-	-0-	122
09		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 2		Y	-0-	-0-	122
10		0	655	-0-	655	-0-	655 2		Y	-0-	-0-	122

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46335 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 236606		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 11906 PERF.11424 - 11742				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		Y	-0-		73
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

CLUTE GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 241802		COMPL. DATE 11/04/2009		TOTAL DEPTH 11004 PERF.10108 - 10768				
05	2945 X	2709	-0-	-236	-0-	2709	2		Y	-0-		57
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

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 241816		COMPL. DATE 05/25/2008		TOTAL DEPTH 11082 PERF.10658 - 10940				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 241897		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 11101 PERF.10341 - 10972				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 241900		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10242 - 10986				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		95
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

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 241901		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11590 - 11810				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
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

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243003		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 11110 PERF.10354 - 11021				
05	775 N	221	-0-	-554	-0-	221	2		Y	-0-		57
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

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405							
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	243504	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10783 - 10810
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	243505	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	12511	PERF.11420 - 12391
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
WATSON, HANNAH GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	246795	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10931 - 12172
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
CLUTE-DIEHL GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	247795	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	11185	PERF.10180 - 10719
05	4650 X	2193	-0-	-2457	-0-	2193	2				80
06	4350 X	1985	-0-	-2365	-0-	1985	2				80
07	3999 X	2085	-0-	-1914	-0-	2085	2				80
08	2387 X	1550	-0-	-837	-0-	1550	2				80
09	2250 X	1953	-0-	-297	-0-	1949	2	4	9	4	66
10	0	1762	-0-	1762	-0-	1762	2				66
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	250990	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10708 - 11661
05	2046 X	1845	-0-	-201	-0-	1845	2				48
06	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2				48
07	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2				48
08	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2				48
09	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2				48
10	0	1125	-0-	1125	-0-	1125	2				48
CLUTE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	251050	COMPL. DATE	11/03/2009	TOTAL DEPTH	10970	PERF. 9923 - 10792
05	372 N	337	-0-	-35	-0-	337	2				27
06	360 N	311	-0-	-49	-0-	311	2				27
07	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	2				27
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2				27
09	300 N	52	-0-	-248	-0-	52	2				27
10	0	369	-0-	369	-0-	369	2				27
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	252448	COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL DEPTH	11160	PERF. 9978 - 10950
05	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	2				60
06	120 N	18	-0-	-102	-0-	18	2				60
07	124 N	33	-0-	-91	-0-	33	2				60
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2				60
*09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2				60
10	0	150	-0-	150	-0-	150	2				60

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	253416	COMPL. DATE	06/14/2009	TOTAL DEPTH	11975	PERF.10444	- 11767	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	837 N	809	-0-	-28	-0-	809	2		Y	-0-			50
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

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	253507	COMPL. DATE	04/25/2009	TOTAL DEPTH	12018	PERF.10407	- 11760	
05	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2		Y	-0-			70
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

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	254034	COMPL. DATE	04/06/2009	TOTAL DEPTH	11175	PERF.10107	- 10993	
05	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2		Y	-0-			84
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

XTO ENERGY INC. PULLEN		WELL #:		945936 1 L	RRCID ->	095317	COMPL. DATE	05/09/1981	TOTAL DEPTH	10300	PERF. N/A		
05	620 N	570	-0-	-50	-0-	476	2	94 9	Y	85	112 1		7
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	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

OGLE		WELL #:		1	RRCID ->	220485	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	10380	PERF. 9466	- 10322	
05	2077 N	1652	-0-	-425	-0-	1652	2		N	-0-			89
06	2130 N	2048	-0-	-82	-0-	2048	2		N	-0-			89
07	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2276	2	78 9	N	71			160
08	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2107	2	22 9	N	20			180
09	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2		N	-0-			180
10	0	2237	-0-	2237	2237	2237	2		N	-0-			180

JEWETT, W. (COTTON VALLEY LIME)		WELL #:		46338 075 090870	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LEON		
BRG LONE STAR LTD. WILLINGHAM		WELL #:		1	RRCID ->	176910	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	16110	PERF.15262	- 15550	
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
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	161	3		N	-0-			-0-
10	0	168	-0-	168	329	168	3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

DODDS, R. L., JR. "B"			WELL #:	1	RRCID ->	226333	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	16790	PERF.14726 - 15921	
05	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2	N	-0-			-0-
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	1 8		-0-
09	4290 X	3655	-0-	-635	-0-	3655	2	N	-0-			-0-
10	0	3701	-0-	3701	-0-	3701	2	N	-0-			-0-

AKINS GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	226897	COMPL. DATE	12/31/2006	TOTAL DEPTH	17450	PERF.14864 - 15387	
05	1178 N	886	-0-	-292	-0-	886	2	N	-0-			-0-
06	1050 N	884	-0-	-166	-0-	883	2	1 9	N	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	-0-	776	2	N	-0-			-0-
10	0	787	-0-	787	-0-	1563	787	2	N	-0-		-0-

INGRAM, G. H. JR. "B"			WELL #:	1	RRCID ->	226929	COMPL. DATE	01/14/2007	TOTAL DEPTH	17088	PERF.14020 - 16886	
05	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2991	2	1 9	N	1 8		-0-
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-	419	3442	2	N	-0-		-0-
09	0	1743	-0-	1743	-0-	2162	1743	2	N	-0-		-0-
10	0	1192	-0-	1192	-0-	3354	1192	2	N	-0-		-0-

MEADORS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	226934	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	16760	PERF.15525 - 15864	
05	12400 X	7464	-0-	-4936	-0-	7463	2	1 9	N	1 8		-0-
06	12000 X	-0-	-0-	-12000	-0-			N	1	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	1 8		-0-
09	0	10449	-0-	10449	-0-	10449	2	N	-0-			-0-
10	0	11427	-0-	11427	-0-	21876	11427	2	N	-0-		-0-

S. MCLEAN			WELL #:	B 1	RRCID ->	228176	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16620	PERF.15920 - 15930	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	6 X	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
08	6 X	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RUSSELL UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	228876	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	16200	PERF.16046 - 16054	
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	1	1 8		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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										
BRUNETTE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228877		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 16690 PERF.15387 - 16540				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	10075 X	10075	-0-	-0-	-0-	10075 2		N	-0-			-0-
06	9324 X	9324	-0-	-0-	-0-	9323 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	9703 X	9248	-0-	-455	-0-	9248 2		N	-0-			-0-
08	10075 X	8576	-0-	-1499	-0-	8576 2		N	-0-			-0-
09	9750 X	7587	-0-	-2163	-0-	7587 2		N	-0-			-0-
10	0	9639	-0-	9639	9639	9639 2		N	-0-			-0-

BONNIE ANN		WELL #: 1		RRCID -> 229557		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752				
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-

CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229894		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 18050 PERF.14447 - 16569				
05	12152 X	11198	-0-	-954	-0-	11198 2		N	-0-			-0-
06	11760 X	8756	-0-	-3004	-0-	8756 2		N	-0-			-0-
07	10757 X	9107	-0-	-1650	-0-	9107 2		N	-0-			-0-
08	11191 X	9108	-0-	-2083	-0-	9107 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	10830 X	9737	-0-	-1093	-0-	9737 2		N	-0-			-0-
10	0	9469	-0-	9469	9469	9469 2		N	-0-			-0-

GLYNDA		WELL #: 2		RRCID -> 229923		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526				
05	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4134 2		N	-0-			-0-
06	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3673 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4107 2		N	-0-			-0-
08	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585 2		N	-0-			-0-
09	0	2667	-0-	2667	2667	2667 2		N	-0-			-0-
10	0	3714	-0-	3714	6381	3714 2		N	-0-			-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231232		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027				
05	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929 2		N	-0-			-0-
06	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2845 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883 2		N	-0-			-0-
08	2914 X	2103	-0-	-811	-0-	2102 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	0	1767	-0-	1767	1767	1767 2		N	-0-			-0-
10	0	2216	-0-	2216	3983	2216 2		N	-0-			-0-

CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 231557		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

REDDEN		WELL #: 1		RRCID -> 231848		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801				
05	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4227 2		N	-0-			-0-
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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038												
SIMPSON, LEWIS		WELL #: 3		RRCID -> 231850		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 16535		PERF.15406 - 16057				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

BRUNETTE, KIMBERLY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231886		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 16860		PERF.15690 - 15999				
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-

MEADORS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 233361		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 16600		PERF.15198 - 15974				
05	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	1193	2		N	-0-			-0-
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	-0-	1077	2		N	-0-			-0-
10	0		871	-0-	871	-0-	1948	871	2	N	-0-			-0-

LAXSON		WELL #: 2		RRCID -> 233362		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 16400		PERF.15036 - 15701				
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-

S. MCLEAN		WELL #: B 3		RRCID -> 234052		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 16400		PERF.14838 - 16071		
05	3782	X	3719	-0-	-63	-0-	3719	2		N	-0-			-0-
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	-0-	3645	2		N	-0-			-0-
10	0		2420	-0-	2420	-0-	6065	2420	2	N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: A 2		RRCID -> 234567		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 15096		PERF. N/A				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT			-0-
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-

MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234570		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 16044		PERF.15435 - 15679				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441				N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234572 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15410 - 15752

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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 237277 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 16794 PERF.16069 - 16081

05	372 N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					-0-
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	43	43	2			N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	43	43	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 2A RRCID -> 238730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16650 PERF.15307 - 15979

05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
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	172	172	2			N	-0-					-0-
10	0	164	-0-	164	336	164	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240276 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15214 - 16502

05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
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	279	279	2			N	-0-					-0-
10	0	388	-0-	388	667	388	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 241419 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304

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-

LAXSON WELL #: 3 RRCID -> 241441 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15422 - 15844

05	8928 X	8928	-0-	-0-	-0-	8927	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

MCLEAN WELL #: D 3 RRCID -> 241475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16735 PERF.15371 - 16514

05	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
MEADORS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 241477		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
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-

S. MCLEAN		WELL #: E 2		RRCID -> 241478		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16375 PERF.15360 - 15982		
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-

LAXSON		WELL #: 4		RRCID -> 241591		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 16146 PERF.15672 - 15779		
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-

MCLEAN		WELL #: H 2		RRCID -> 242940		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15794 - 15804		
05	6603 X	6430	-0-	-173	-0-	6430	2	N	-0-	-0-
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	-0-	6264	2	N	-0-	-0-

RUSSELL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243421		COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280		
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-

MCLEAN		WELL #: D 2		RRCID -> 243457		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 16500 PERF.16166 - 16174		
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-

RUSSELL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 243460		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551		
05	5952 X	3528	-0-	-2424	-0-	3528	2	N	-0-	-0-
06	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	6405	2	N	1	-0-
07	10540 X	10540	-0-	-0-	-0-	10540	2	N	1 8	-0-
08	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2	N	-0-	-0-
09	5760 X	3456	-0-	-2304	-0-	3456	2	N	-0-	-0-
10	0	2852	-0-	2852	-0-	2852	2	N	-0-	-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
DODDS, R. L. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 243462		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 16700		PERF.14154 - 16599	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	12431 X	10033	-0-	-2398	-0-	10033	2		N	-0-	-0-
06	11220 X	6245	-0-	-4975	-0-	6243	2	2 9	N	2	-0-
07	13596 X	13596	-0-	-0-	-0-	13596	2		N	-0-	-0-
08	12369 X	11383	-0-	-986	-0-	11382	2	1 9	N	1	-0-
09	0	13112	-0-	13112	13112	13111	2	1 9	N	1	-0-
10	0	13024	-0-	13024	26136	13023	2	1 9	N	1	-0-

MCLEAN		WELL #: F 2		RRCID -> 243653		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 16006		PERF.15113 - 15778	
05	9968 X	9968	-0-	-0-	-0-	9968	2		N	-0-	-0-
06	8220 X	7365	-0-	-855	-0-	7365	2		N	-0-	-0-
07	10323 X	10323	-0-	-0-	-0-	10323	2		N	-0-	-0-
08	9641 X	9310	-0-	-331	-0-	9310	2		N	-0-	-0-
09	9828 X	9828	-0-	-0-	-0-	9827	2	1 9	N	1	-0-
10	0	9629	-0-	9629	9629	9629	2		N	-0-	-0-

MEADORS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 244317		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 16500		PERF.15290 - 15552	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

MCLEAN		WELL #: H 3		RRCID -> 244329		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 16020		PERF.14016 - 15703	
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-

MCLEAN		WELL #: E 3		RRCID -> 244330		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 15800		PERF.14776 - 15490	
05	7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	7422	2		N	-0-	-0-
06	7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	7158	2	1 9	N	1	-0-
07	7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	2		N	-0-	-0-
08	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	6737	2		N	-0-	-0-
09	0	7131	-0-	7131	7131	7131	2		N	-0-	-0-
10	0	6374	-0-	6374	13505	6374	2		N	-0-	-0-

MCLEAN		WELL #: D 4		RRCID -> 244331		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 16270		PERF.16166 - 16174	
05	8119 X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	2		N	-0-	-0-
06	6720 X	3709	-0-	-3011	-0-	3707	2	2 9	N	2	-0-
07	10554 X	10554	-0-	-0-	-0-	10554	2		N	-0-	-0-
08	9356 X	9356	-0-	-0-	-0-	9355	2	1 9	N	1	-0-
09	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	7880	2		N	-0-	-0-
10	0	8073	-0-	8073	8073	8072	2	1 9	N	1	-0-

MCLEAN		WELL #: A 3		RRCID -> 244332		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 15944		PERF.14640 - 15642	
05	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2		N	-0-	-0-
06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2		N	-0-	-0-
07	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2		N	-0-	-0-
08	1395 N	1214	-0-	-181	-0-	1214	2		N	-0-	-0-
09	0	1184	-0-	1184	1184	1184	2		N	-0-	-0-
10	0	1259	-0-	1259	2443	1259	2		N	-0-	-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) COMSTOCK OIL & GAS, LLC CORN, LOUISE UNIT		//CONT.// 46770 500 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
M	O	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

WELL #: 4		RRCID -> 244580		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 16560		PERF.15092		-		16170		
05	21919 X	21919	-0-	-0-	-0-	21919	2			N	-0-			-0-
06	18930 X	2736	-0-	-16194	-0-	2736	2			N	-0-			-0-
07	19561 X	1703	-0-	-17858	-0-	1703	2			N	-0-			-0-
08	19561 X	2070	-0-	-17491	-0-	2070	2			N	-0-			-0-
09	0	473	-0-	473		473	2			N	-0-			-0-
10	0	186	-0-	186		659	2			N	-0-			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 244881		COMPL. DATE 00/00/2008		TOTAL DEPTH 16800		PERF.14926		-		16248		

05	16864 X	16553	-0-	-311	-0-	16553	2			N	-0-			-0-
06	16320 X	16270	-0-	-50	-0-	16268	2	2	9	N	-2	2	8	-0-
07	17050 X	16505	-0-	-545	-0-	16505	2			N	-0-			-0-
08	17050 X	16500	-0-	-550	-0-	16499	2	1	9	N	-1	1	8	-0-
09	0	15892	-0-	15892		15892	2			N	-0-			-0-
10	0	14741	-0-	14741		30633	2			N	-0-			-0-

WELL #: A 4		RRCID -> 244882		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 16000		PERF.15404		-		15722		

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-

WELL #: 2A		RRCID -> 244949		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 16100		PERF.15446		-		15675		

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

WELL #: F 1		RRCID -> 244964		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 16006		PERF.15768		-		15778		

05	713 X	625	-0-	-88	-0-	625	2			N	-0-			-0-
06	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-			-0-
07	1178 X	687	-0-	-491	-0-	687	2			N	-0-			-0-
08	1178 X	710	-0-	-468	-0-	710	2			N	-0-			-0-
09	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-			-0-
10	0	704	-0-	704		704	2			N	-0-			-0-

WELL #: 4		RRCID -> 247458		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 15840		PERF.15792		-		15796		

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-

WELL #: 3		RRCID -> 247467		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 16800		PERF.15948		-		16399		

05	3100 N	3610	-0-	510	510	3610	2			N	-0-			-0-
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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038													
MEADORS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 247479		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 16318		PERF.15864 - 15870					
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
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-

CHARLENE		WELL #: 4		RRCID -> 247480		COMPL. DATE 11/19/2009		TOTAL DEPTH 16100		PERF.15026 - 15581					
05	32742 X	32742	-0-	-0-	-0-	32740	2	2	9	N	2	2	8		-0-
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-

CHARLENE		WELL #: 1		RRCID -> 247686		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 16100		PERF.15141 - 15718					
05	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-				-0-
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-

MCLEAN		WELL #: E 4		RRCID -> 247880		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 15813		PERF.15380 - 15504					
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-				-0-
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-

MCLEAN		WELL #: E 1		RRCID -> 247881		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 16000		PERF.14717 - 15597					
05	1116 X	557	-0-	-559	-0-	557	2			N	-0-				-0-
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-

REDDEN		WELL #: 3		RRCID -> 247931		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 16000		PERF.15569 - 15581					
05	0 N	-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-

MCLEAN		WELL #: B 1		RRCID -> 248673		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 16489		PERF.15169 - 15512					
05	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-				-0-
06	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			N	-0-				-0-
07	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-				-0-
08	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			N	-0-				-0-
09	0	4779	-0-	4779	4779	4779	2			N	-0-				-0-
10	0	4700	-0-	4700	9479	4700	2			N	-0-				-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
LAXSON		WELL #: 5		RRCID -> 250548		COMPL. DATE 10/16/2008			TOTAL DEPTH 15950 PERF.15416 - 15691		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		32023 X	32023	-0-	-0-	-0-	32021 2	2 9	N	2	-0-
06		29878 X	29878	-0-	-0-	-0-	29872 2	6 9	N	5	-0-
07		30890 X	30890	-0-	-0-	-0-	30890 2		N	-0-	-0-
08		28897 X	28897	-0-	-0-	-0-	28895 2	2 9	N	2	-0-
09		0	30474	-0-	30474	30474	30473 2	1 9	N	1	-0-
10		0	30853	-0-	30853	61327	30852 2	1 9	N	1	-0-

MCLEAN		WELL #: D 1A		RRCID -> 250639		COMPL. DATE 03/13/2009			TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250		
05		7595 X	437	-0-	-7158	-0-	437 2		N	-0-	-0-
06		7350 X	533	-0-	-6817	-0-	533 2		N	-0-	-0-
07		7595 X	992	-0-	-6603	-0-	992 2		N	-0-	-0-
08		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754 2		N	-0-	-0-
09		0	4833	-0-	4833	4833	4833 2		N	-0-	-0-
10		0	8468	-0-	8468	13301	8467 2	1 9	N	1	-0-

MCLEAN		WELL #: F 3		RRCID -> 250647		COMPL. DATE 02/25/2009			TOTAL DEPTH 16050 PERF.15296 - 15826		
05		15903 X	602	-0-	-15301	-0-	602 2		N	-0-	-0-
06		18990 X	18990	-0-	-0-	-0-	18987 2	3 9	N	3	-0-
07		11439 X	4672	-0-	-6767	-0-	4672 2		N	-0-	-0-
08		12769 X	12769	-0-	-0-	-0-	12768 2	1 9	N	1	-0-
09		0	18400	-0-	18400	18400	18400 2		N	-0-	-0-
10		0	4584	-0-	4584	22984	4584 2		N	-0-	-0-

MCLEAN		WELL #: H 1		RRCID -> 250980		COMPL. DATE 12/19/2007			TOTAL DEPTH 17025 PERF.15037 - 15765		
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-

MCLEAN		WELL #: A 1		RRCID -> 250984		COMPL. DATE 01/29/2008			TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552		
05		899 X	570	-0-	-329	-0-	570 2		N	-0-	-0-
06		870 X	563	-0-	-307	-0-	563 2		N	-0-	-0-
07		899 X	58	-0-	-841	-0-	58 2		N	-0-	-0-
08		806 X	203	-0-	-603	-0-	203 2		N	-0-	-0-
09		0	225	-0-	225	225	225 2		N	-0-	-0-
10		0	354	-0-	354	579	354 2		N	-0-	-0-

KRAEMER ENTERPRISES LLC		WELL #: 1		RRCID -> 250985		COMPL. DATE 02/11/2009			TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001		
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-

S. MCLEAN		WELL #: C 1		RRCID -> 250987		COMPL. DATE 09/01/2008			TOTAL DEPTH 16500 PERF.16110 - 16265		
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-

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER) COMSTOCK OIL & GAS, LLC REDDEN		//CONT.// 46770 500 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 5		RRCID -> 251910		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 16000		PERF.15256		- 15892				
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-

WELL #: E 5		RRCID -> 252313		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 15975		PERF.15029		- 15710				
05	6696 X	5367	-0-	-1329	-0-	5365	2	2	9	N	2	2	8	-0-
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	-0-	5860	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	0	6342	-0-	6342	-0-	12202	2	1	9	N	1	1	8	-0-

WELL #: E 2		RRCID -> 252315		COMPL. DATE 06/09/2009		TOTAL DEPTH 15800		PERF.15196		- 15602				
05	21907 X	21907	-0-	-0-	-0-	21906	2	1	9	N	1	1	8	-0-
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	-0-	22780	2	2	9	N	2	2	8	-0-
10	0	25038	-0-	25038	-0-	47820	2	1	9	N	1	1	8	-0-

WELL #: 2		RRCID -> 252582		COMPL. DATE 07/04/2009		TOTAL DEPTH 15850		PERF.14784		- 15710				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

WELL #: 1		RRCID -> 252695		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 16100		PERF.15446		- 15828				
05	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-			-0-
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	-0-	482	2			N	-0-			-0-

WELL #: 2		RRCID -> 252700		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 16330		PERF.14708		- 16186				
05	35265 X	35265	-0-	-0-	-0-	35265	2			N	-0-			-0-
06	26120 X	26120	-0-	-0-	-0-	26119	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	27347 X	27347	-0-	-0-	-0-	27347	2			N	-0-			-0-
08	30476 X	30476	-0-	-0-	-0-	30475	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	0	30308	-0-	30308	-0-	30307	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	0	28888	-0-	28888	-0-	59196	2			N	-0-			-0-

WELL #: 2		RRCID -> 253053		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 16300		PERF.15777		- 15783				
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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
MCLEAN		WELL #: A 6		RRCID -> 253131		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 15950 PERF.14220 - 15448				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2	N	-0-			-0-
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2	N	-0-			-0-
07	2077 N	806	-0-	-1271	-0-	806	2	N	-0-			-0-
08	1767 N	906	-0-	-861	-0-	906	2	N	-0-			-0-
09	1140 N	696	-0-	-444	-0-	696	2	N	-0-			-0-
10	0	342	-0-	342	-0-	342	2	N	-0-			-0-

CHARLENE		WELL #: 3		RRCID -> 253526		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692				
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-

DODDS, R. L., JR. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 254743		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15948 - 16399				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LANDERS		WELL #: 2		RRCID -> 254912		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 16200 PERF.15007 - 15940				
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-

LOUISE CORN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 256023		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 15875 PERF.13780 - 15676				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

COULTER HOPPESS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256042		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 18200 PERF.16517 - 17628				
05	28102 X	28102	-0-	-0-	-0-	28100	2	2 9 N	2	2 8		-0-
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		-0-			-0-
08	30070 X	24147	-0-	-5923	-0-	24145	2	2 9 N	2	2 8		-0-
09	0	27227	-0-	27227	-0-	27226	2	1 9 N	1	1 8		-0-
10	0	32119	-0-	32119	-0-	59346	2	32119 2 N	-0-			-0-

DODDS, R. L. JR.		WELL #: 3		RRCID -> 256047		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 16800 PERF.14751 - 15829				
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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
MCLEAN		WELL #: E 6		RRCID -> 256236		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH 16350 PERF.14913 - 16084		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	18910 X	7076	-0-	-11834	-0-	7075	2	1	9	-0-
06	16530 X	6624	-0-	-9906	-0-	6624	2			-0-
07	10447 X	6357	-0-	-4090	-0-	6357	2			-0-
08	7068 X	5740	-0-	-1328	-0-	5740	2			-0-
09	0	5343	-0-	5343	5343	5343	2			-0-
10	0	5888	-0-	5888	11231	5888	2			-0-

S. MCLEAN		WELL #: A 1		RRCID -> 256246		COMPL. DATE 10/26/2009		TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010		
05	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	6470	2			-0-
06	8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	8057	2	1	9	-0-
07	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2			-0-
08	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2			-0-
09	0	8471	-0-	8471	8471	8470	2	1	9	-0-
10	0	7187	-0-	7187	15658	7187	2			-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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		RRCID -> 154327		COMPL. DATE 11/01/1994		TOTAL DEPTH 16060 PERF.14160 - 14468		
NASH		WELL #: 1								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NASH		WELL #: 2		RRCID -> 171439		COMPL. DATE 10/14/1998		TOTAL DEPTH 14558 PERF.14116 - 14476		
05	5363 X	5304	-0-	-59	-0-	5304	3			-0-
06	5190 X	5186	-0-	-4	-0-	5186	3			-0-
07	5363 X	5320	-0-	-43	-0-	475	1	4845	2	-0-
08	5363 X	5314	-0-	-49	-0-	133	1	5181	2	-0-
09	0	5111	-0-	5111	5111	5111	2			-0-
10	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-			N	NO RPT	-0-

NASH		WELL #: 3		RRCID -> 251743		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391		
05	8467 X	8467	-0-	-0-	-0-	8467	3			-0-
06	8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	8195	3			-0-
07	7657 X	7111	-0-	-546	-0-	7111	2			-0-
08	7657 X	7049	-0-	-608	-0-	7049	2			-0-
09	0	6149	-0-	6149	6149	6149	2			-0-
10	7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-			N	NO RPT	-0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK) AP OPERATING, INC. LANE, T. W.		49692 750 027049		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 174252		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8419 - 8440		
05	5487 X	2471	-0-	-3016	-0-	2471	3			-0-
06	5310 X	1902	-0-	-3408	-0-	1902	3			-0-
07	4650 X	2591	-0-	-2059	-0-	2591	3			-0-
08	4650 X	1664	-0-	-2986	-0-	1664	3			-0-
09	0	1549	-0-	1549	1549	1549	3			-0-
10	0	1621	-0-	1621	3170	1621	3			-0-

RICHARDSON, LETHA M.		49692 750 027049		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 205609		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7226 - 7414		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK,UPPER) AP OPERATING, INC. LANE, T. W.		49692 755 027049		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 290810		COMPL. DATE 04/13/2021		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7368 - 7431		
05	186	-0-	-0-	-186	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 #	-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-

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) XTO ENERGY INC. GERRERD, D.E.		49699 400 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 066795		COMPL. DATE 03/11/1976		TOTAL DEPTH 12161 PERF.10472 - 10486		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

LOPER GAS UNIT		49692 750 027049		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 202428		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 10787 PERF.10460 - 10618		
05	2635 X	1771	-0-	-864	-0-	52	1	1687	2	167
						32	9			
06	2520 X	1457	-0-	-1063	-0-	41	1	1322	2	80
						94	9			
07	2604 X	2087	-0-	-517	-0-	58	1	1883	2	34
						146	9			
08	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	76	1	2464	2	42
						9	9			
09	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	74	1	2371	2	62
						22	9			
10	0	2228	-0-	2228	2228	67	1	2161	2	62

COLEMAN GAS UNIT		49692 750 027049		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 202829		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

KIRVIN, NE. (COTTON VALLEY) //CONT.// 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
COKER, ANN SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211100 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10449 - 10626													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233533 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10608 - 10786													
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			N	-0-			23
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	835	2	N		-0-
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	671	2	N		23
08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	669	2	N		23
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	646	2	N		23
10	0	623	-0-	623	623	623	19	1	604	2	N		23

MILLER, CLARA BARTON LEASE WELL #: 1 RRCID -> 249216 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10553 - 10723													
05	8060 X	7739	-0-	-321	-0-	-0-	233	1	7506	2	N		25
06	8070 X	7335	-0-	-735	-0-	-0-	221	1	7114	2	N		25
07	8339 X	7530	-0-	-809	-0-	-0-	226	1	7304	2	N		25
08	8339 X	6864	-0-	-1475	-0-	-0-	206	1	6658	2	N		25
09	7620 X	7526	-0-	-94	-0-	-0-	218	1	7033	2	N	250	191 1 84
10	0	7210	-0-	7210	7210	7210	217	1	6993	2	N		84

LAC (RODESSA) 50473 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
BRG LONE STAR LTD. 090870													
CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171878 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7952 - 7962													
05	1116 N	638	-0-	-478	-0-	-0-	629	3	9	9	Y	8	151
06	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	-0-	1494	3	28	9	Y	25	176
07	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	-0-	1483	3	63	9	Y	57	57
08	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	-0-	1316	3	11	9	Y	10	67
09	0	1425	-0-	1425	1425	1425	1419	3	6	9	Y	5	72
10	0	1373	-0-	1373	2798	2798	1370	3	3	9	Y	3	75

CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179730 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966													
05	279 N	104	-0-	-175	-0-	-0-	104	3			Y	-0-	-0-
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	-0-	110	3			Y	-0-	-0-
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	-0-	100	3			Y	-0-	-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-	-0-
09	0	384	-0-	384	384	384	384	3			Y	-0-	-0-
10	0	581	-0-	581	965	965	581	3			Y	-0-	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167													
ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179494 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7968 - 7976													
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-		-0-
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	-0-	359 3	N	-0-		-0-
10		0	421	-0-	421	-0-	421 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	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #: 5		RRCID -> 266402		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 8930		PERF. 7020 - 7024	
05		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	Y	-0-		-0-
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	-0-	261 2	Y	-0-		-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	261	Y	-0-		-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	261	Y	NO RPT		-0-
WAREING		WELL #: 2		RRCID -> 267373		COMPL. DATE 06/30/2012		TOTAL DEPTH 8501		PERF. 7040 - 7044	
05		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2	Y	-0-		-0-
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	-0-	292 2	Y	-0-		-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	292	Y	-0-		-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	292	Y	NO RPT		-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	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER) //CONT.// 52733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS												
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365												
FEENEY HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115427 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13148 - 13236												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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												
05	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	1021	3	N	-0-			-0-
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3	N	-0-			-0-
07	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	74	1	N	-0-	967	2	-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	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT			-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												
05	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	73	1	N	-0-	1044	2	119
06	1020 N	975	-0-	-45	-0-	67	1	N	-0-	908	2	119
07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	70	1	N	-0-	988	2	119
08	1054 N	613	-0-	-441	-0-	37	1	N	-0-	576	2	119
09	990 N	142	-0-	-848	-0-	8	1	N	-0-	134	2	119
10	0	4419	-0-	4419	4419	257	1	N	-0-	4162	2	119

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME) 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
CRATON OPERATING LLC 186717												
WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067152 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10966 - 11020												
05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	73	1	N	-0-	1052	2	17
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	45	1	N	-0-	619	2	17
07	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	77	1	N	-0-	1071	2	17
08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	65	1	N	-0-	1008	2	17
09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	50	1	N	-0-	816	2	17
10	992 N	546	-0-	-446	-0-	32	1	N	-0-	514	2	17

JACKSON, M. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068169 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10845 - 10878												
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME//CONT.// 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
 FORD, HUGH M. WELL #: 2 RRCID -> 173431 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10928 - 10961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	172 1	2477 2	N	66			180
06	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	73 9	2477 2	N	17			197
07	2294 N	2045	-0-	-249	-0-	19 9	1908 2	N	-0-			197
08	2294 N	2000	-0-	-294	-0-	137 1	1858 2	N	20			217
09	2220 N	2058	-0-	-162	-0-	120 1	1909 2	N	30			247
10	0	1235	-0-	1235	1235	22 9	1100 2	N	61	175 1		133
						116 1						
						33 9						
						68 1						
						67 9						

LONG LAKE (TRAVIS PEAK) 54664 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
 LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
 ALEXANDER, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 182897 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9754 - 9784

05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1241 2	1 9	N	1			46
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	0	964	-0-	964	964	963 2	1 9	N	1			51

LOPER (BOSSIER) 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 BRG LONE STAR LTD. 090870
 BONNER WELL #: 5 RRCID -> 212099 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10961 - 11203

05	1736 N	1708	-0-	-28	-0-	1708 3		N	-0-			50
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	-0-	1344 3		N	-0-			50
10	0	1615	-0-	1615	2959	1615 3		N	-0-			50

BONNER WELL #: 10 RRCID -> 226048 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11005 - 11943

05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		N	-0-			29
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

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246658 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11817 - 12014

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				189405										
LASMO-REYNOLDS LOPER		WELL #:		1	RRCID -> 161031	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10404 - 10798				
M	O	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNER, TOM		WELL #:		1	RRCID -> 181114	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10626 - 10858				
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

WOOD		WELL #:		1	RRCID -> 181356	COMPL. DATE	02/19/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10622 - 10784				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOLENS HEIRS		WELL #:		3	RRCID -> 188433	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	12150	PERF.10904 - 11094				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNER, TOM		WELL #:		2	RRCID -> 189400	COMPL. DATE	06/13/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10754 - 11024				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOD		WELL #:		3	RRCID -> 190084	COMPL. DATE	07/24/2002	TOTAL DEPTH	11946	PERF.10688 - 11820				
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	2	1	320	2	N	-0-			-0-
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-

BONNER, ANDY		WELL #:		1	RRCID -> 190480	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL DEPTH	12075	PERF.10840 - 11924				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER)		CRESCENT PASS ENERGY, LLC		OSBORN		//CONT.//	54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE						
						//CONT.//	189405									
						WELL #:	1	RRCID ->	190623	COMPL. DATE	09/09/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10732 - 10954	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

LOPER						WELL #:	3	RRCID ->	190931	COMPL. DATE	09/19/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10660 - 10800	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

PYRAMID LAND						WELL #:	3	RRCID ->	190961	COMPL. DATE	09/04/2002	TOTAL DEPTH	11996	PERF.	10858 - 10996	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

PYRAMID LAND						WELL #:	2	RRCID ->	191391	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	12005	PERF.	10808 - 11046	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

OSBORN						WELL #:	2	RRCID ->	192535	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10630 - 10750	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

PYRAMID LAND						WELL #:	4	RRCID ->	193609	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	12084	PERF.	10706 - 10966	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

OSBORN						WELL #:	3	RRCID ->	194644	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	12005	PERF.	10592 - 11864	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
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

LOPER (BOSSIER)		CRESCENT PASS ENERGY, LLC		LOPER		//CONT.//	54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
						//CONT.//	189405										
				WELL #:		4		RRCID ->	197305	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	12025	PERF.10596	- 10854		
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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

LOPER				WELL #:		5		RRCID ->	197389	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10554	- 10762		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BONNER, TOM				WELL #:		3		RRCID ->	197426	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10670	- 10914		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

PYRAMID LAND				WELL #:		5		RRCID ->	198156	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10740	- 10874		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

OSBORN				WELL #:		4		RRCID ->	200842	COMPL. DATE	02/22/2004	TOTAL DEPTH	12103	PERF.10958	- 11076		
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PYRAMID LAND				WELL #:		6		RRCID ->	201263	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	12185	PERF.10940	- 11184		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

LOPER				WELL #:		6		RRCID ->	201521	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10520	- 10884		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
WOOD				WELL #:	5	RRCID ->	202349	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10628 - 11861		
M	O	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
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

BONNER, ANDY				WELL #:	2	RRCID ->	202749	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	12030	PERF.10848 - 11869		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			131
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			131
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131

WOOD				WELL #:	4	RRCID ->	202811	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	11960	PERF.10684 - 11752		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
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

BONNER, TOM				WELL #:	4	RRCID ->	202910	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10648 - 10844		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OSBORN				WELL #:	6	RRCID ->	203653	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10630 - 10774		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69

OSBORN				WELL #:	5	RRCID ->	203887	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10659 - 11026		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PYRAMID LAND				WELL #:	8	RRCID ->	203911	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	12186	PERF.10990 - 11208		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER)		CRESCENT PASS ENERGY, LLC		WOOD		//CONT.//	54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
						//CONT.//	189405								
						WELL #:	6	RRCID ->	205513	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	11945	PERF.10707 - 11756	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05		591 N	591	-0-	-0-	-0-			3 1	588 2	N	-0-			82
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82

PYRAMID LAND						WELL #:	9	RRCID ->	210441	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11018 - 11255	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

LOPER						WELL #:	7	RRCID ->	212732	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	12032	PERF.10534 - 10831	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

WOOD						WELL #:	7	RRCID ->	215754	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	11975	PERF.10828 - 10838	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

WOOD						WELL #:	8	RRCID ->	217706	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10702 - 10776	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

BONNER, ANDY						WELL #:	3	RRCID ->	217791	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	12227	PERF.11096 - 11160	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	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	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

LOPER (BOSSIER) CRESCENT PASS ENERGY, LLC WOOD		//CONT.// 54876 050 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
		WELL #: 9		RRCID -> 218060		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10784 - 10958						
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD		WELL #: 2		RRCID -> 219817		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10782 - 10853						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) CRESCENT PASS ENERGY, LLC WOOD		//CONT.// 54876 050 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
		WELL #: 12		RRCID -> 220662		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521								
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORN		WELL #: 7		RRCID -> 230058		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 12282 PERF.10743 - 11370								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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

BONNER, TOM		WELL #: 6		RRCID -> 272351		COMPL. DATE 12/26/2013		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 10790								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) CRESCENT PASS ENERGY, LLC PYRAMID LAND		//CONT.// //CONT.//	54876 050 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE							
M	O	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
				WELL #:	7	RRCID ->	276964	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10480 - 10641
05		0 W	-0-	-0-	-0-	134			N	-0-			-0-
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-
				WELL #:	1	RRCID ->	282155	COMPL. DATE	10/15/2015	TOTAL DEPTH	11766	PERF.	10420 - 11646
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
				WELL #:	1	RRCID ->	199233	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11080 - 11160
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
				WELL #:	2	RRCID ->	201527	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	12212	PERF.	10945 - 11195
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
				WELL #:	3	RRCID ->	204549	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11003 - 11258
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
				WELL #:	1	RRCID ->	193277	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10910 - 11242
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
MITCHELL-WILLIAMS TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	197936	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	12031	PERF.10878 - 11230		
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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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		
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3	N	-0-			32
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-	583	3	N	-0-			32

BONNER		WELL #:		2	RRCID ->	200673	COMPL. DATE	05/31/2004	TOTAL DEPTH	12212	PERF.10945 - 12103		
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3	N	-0-			65
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

BONNER		WELL #:		3	RRCID ->	203875	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11003 - 12092		
05	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	3	N	-0-			150
06	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	3	N	-0-			150
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3	N	-0-			150
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3	N	-0-			150
09	0		365	-0-	365	-0-	365	3	N	-0-			150
10	0		494	-0-	494	-0-	859	494	3	N	-0-		150

BONNER		WELL #:		4	RRCID ->	207237	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	12203	PERF.11729 - 11980		
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1218	3	3	9	N	3	10
06	900	N	891	-0-	-9	-0-	891	3			N	-0-	10
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1268	3	2	9	N	2	12
08	930	N	856	-0-	-74	-0-	825	3	31	9	N	28	40
09	0		1297	-0-	1297	-0-	1297	3	2	9	N	2	42
10	0		1839	-0-	1839	-0-	3136	1838	3	1	9	N	43

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 BONNER WELL #: 5 RRCID -> 209661 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11764 - 11960

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

BONNER WELL #: 7 RRCID -> 220490 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10996 - 11220

05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-				18
06	540 N	513	-0-	-27	-0-	513	3			N	-0-				18
07	589 N	525	-0-	-64	-0-	524	3	1	9	N	1				19
08	558 N	471	-0-	-87	-0-	471	3			N	-0-				19
09	0	452	-0-	452	452	452	3			N	-0-				19
10	0	600	-0-	600	1052	600	3			N	-0-				19

BONNER WELL #: 6 RRCID -> 220513 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 11964

05	1302 N	1289	-0-	-13	-0-	1289	3			N	-0-				28
06	1290 N	948	-0-	-342	-0-	948	3			N	-0-				28
07	1395 N	1059	-0-	-336	-0-	1059	3			N	-0-				28
08	1302 N	1005	-0-	-297	-0-	1005	3			N	-0-				28
09	0	947	-0-	947	947	947	3			N	-0-				28
10	0	1271	-0-	1271	2218	1271	3			N	-0-				28

BONNER WELL #: 9 RRCID -> 224810 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11000 - 12060

05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-				41
06	390 N	325	-0-	-65	-0-	325	3			N	-0-				41
07	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-				41
08	403 N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-				41
09	0	342	-0-	342	342	342	3			N	-0-				41
10	0	420	-0-	420	762	420	3			N	-0-				41

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246657 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10723 - 10814

05	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-				59
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-				59
07	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	3			N	-0-				59
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-				59
09	0	126	-0-	126	126	126	3			N	-0-				59
10	0	205	-0-	205	331	205	3			N	-0-				59

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 LOPER WELL #: 2 RRCID -> 172505 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11547 - 11720

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
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

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
LOPER		WELL #:		4	RRCID ->	194638	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	12025	PERF.10854	- 11690	
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	EOM BALANCE
05	1891 X	1551	-0-	-340	-0-	40	1	1511	2	N	-0-		88
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

PYRAMID LAND		WELL #:		5	RRCID ->	194645	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10740	- 11790	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		34
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

WOOD		WELL #:		4	RRCID ->	196274	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	11960	PERF.11542	- 11752	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	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	
05	1798 X	1205	-0-	-593	-0-	38	1	1167	2	N	-0-		57
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

BONNER, ANDY		WELL #:		2	RRCID ->	197709	COMPL. DATE	09/14/2003	TOTAL DEPTH	12030	PERF.11675	- 11869	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WOOD		WELL #:		5	RRCID ->	199248	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11489	- 11861	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC WOOD		//CONT.// //CONT.//	54876 225 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC WOOD		//CONT.// //CONT.//	54876 225 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE								
		WELL #:	3	RRCID ->	200353	COMPL. DATE	07/21/2002	TOTAL DEPTH	11946	PERF.	11500	-	11820	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PYRAMID LAND		WELL #:	6	RRCID ->	200622	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	12185	PERF.	10940	-	11942	
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-		2 1	261 2	N	-0-			31
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-		2 1	252 2	N	-0-			31
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-		1 1	248 2	N	-0-			31
08	155	N	89	-0-	-66	-0-		1 1	88 2	N	-0-			31
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-		2 1	313 2	N	-0-			31
*10	276	N	276	-0-	-0-	-0-		276 2		N	-0-			31
LOPER		WELL #:	6	RRCID ->	201508	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	10520	-	11624	
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			35
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
PYRAMID LAND		WELL #:	8	RRCID ->	202427	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	12186	PERF.	10990	-	12096	
05	1085	N	994	-0-	-91	-0-		37 1	957 2	N	-0-			25
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-		37 1	1072 2	N	-0-			25
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-		38 1	1153 2	N	-0-			25
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-		38 1	1129 2	N	-0-			25
09	1110	N	943	-0-	-167	-0-		36 1	907 2	N	-0-			25
10	0	N	1510	-0-	1510	1510		50 1	1460 2	N	-0-			25
HOLLOWAY, J. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	202481	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	11895	PERF.	11461	-	11716	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BONNER, TOM		WELL #:	4	RRCID ->	202909	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10648	-	11671	
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-		9 1	1504 2	N	-0-			110
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-		8 1	1376 2	N	-0-			110
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-		7 1	1238 2	N	-0-			110
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-		11 1	1790 2	N	-0-			110
09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-		10 1	1689 2	N	-0-			110
*10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-		1701 2		N	-0-			110
OSBORN		WELL #:	5	RRCID ->	203873	COMPL. DATE	06/29/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10659	-	11750	
05	1557	N	893	-0-	-664	-0-		5 1	888 2	N	-0-			68
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

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC WOOD		//CONT.// //CONT.//	54876 225 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE			
		WELL #:	6	RRCID -> 203905	COMPL. DATE 07/09/2004	TOTAL DEPTH 11945	PERF.11552	- 11756	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

ROBINSON, J. UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 203975	COMPL. DATE 07/19/2004	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11777	- 11965	
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	5 1	798 2	N	-0-
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	4 1	692 2	N	-0-
07	853 N	853	-0-	-0-	-0-	5 1	848 2	N	-0-
08	806 N	776	-0-	-30	-0-	5 1	771 2	N	-0-
09	911 N	911	-0-	-0-	-0-	5 1	906 2	N	-0-
10	0	895	-0-	895	895	895 2		N	-0-

PYRAMID LAND		WELL #:	9	RRCID -> 210440	COMPL. DATE 03/19/2005	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11844	- 11954	
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

LOPER		WELL #:	7	RRCID -> 215142	COMPL. DATE 08/16/2005	TOTAL DEPTH 12032	PERF.10534	- 11738	
05	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	10 1	1706 2	N	-0-
06	2010 N	1482	-0-	-528	-0-	9 1	1473 2	N	-0-
07	1519 N	1502	-0-	-17	-0-	9 1	1493 2	N	-0-
08	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	12 1	2032 2	N	-0-
09	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	11 1	1880 2	N	-0-
*10	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 2		N	-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 215154	COMPL. DATE 01/01/2005	TOTAL DEPTH 11860	PERF.11563	- 11568	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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

WOOD		WELL #:	7	RRCID -> 215752	COMPL. DATE 07/19/2005	TOTAL DEPTH 11975	PERF.10828	- 11820	
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	2 1	382 2	N	-0-
06	390 N	274	-0-	-116	-0-	2 1	272 2	N	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	5 1	845 2	N	-0-
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	3 1	484 2	N	-0-
*10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-

BONNER, TOM		WELL #:	1	RRCID -> 216735	COMPL. DATE 10/11/2007	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10626	- 11561	
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	3 1	570 2	N	-0-
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	4 1	711 2	N	-0-
07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	5 1	796 2	N	-0-
08	558 N	425	-0-	-133	-0-	3 1	422 2	N	-0-
09	720 N	308	-0-	-412	-0-	2 1	306 2	N	-0-
10	0	373	-0-	373	373	373 2		N	-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC WOOD		//CONT.// 54876 225 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WOOD		WELL #: 8		RRCID -> 217705		COMPL. DATE 08/11/2005			TOTAL DEPTH 11950			PERF.10702 - 11719		
05	2790 X	1957	-0-	-833	-0-	42	1	1915	2	N	-0-			27
06	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	48	1	2942	2	N	-0-			27
07	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	56	1	4257	2	N	1	4	1	24
08	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	58	1	4396	2	N	-0-			24
09	2700 X	1351	-0-	-1349	-0-	38	1	1313	2	N	-0-			24
10	0	1681	-0-	1681	1681	50	1	1631	2	N	-0-			24
BONNER, ANDY		WELL #: 3		RRCID -> 217789		COMPL. DATE 08/30/2005			TOTAL DEPTH 12227			PERF.10576 - 12016		
05	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			50
06	496 X	496	-0-	-0-	-0-	3	1	493	2	N	-0-			50
07	714 X	714	-0-	-0-	-0-	4	1	710	2	N	-0-			50
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			50
09	480 N	153	-0-	-327	-0-	1	1	152	2	N	-0-			50
10	0	265	-0-	265	265	265	2			N	-0-			50
WOOD		WELL #: 10		RRCID -> 217895		COMPL. DATE 10/24/2005			TOTAL DEPTH 12075			PERF.11160 - 11954		
05	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	45	1	2395	2	N	-0-			92
06	1830 X	1660	-0-	-170	-0-	40	1	1620	2	N	-0-			92
07	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	44	1	2128	2	N	-0-			92
08	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	47	1	2604	2	N	6			98
09	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	46	1	2667	2	N	9			107
10	0	2749	-0-	2749	2749	50	1	2699	2	N	-0-			107
WOOD		WELL #: 9		RRCID -> 218062		COMPL. DATE 12/12/2005			TOTAL DEPTH 12100			PERF.10784 - 11846		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
WOOD		WELL #: 13		RRCID -> 218659		COMPL. DATE 03/23/2006			TOTAL DEPTH 11907			PERF.10666 - 11778		
05	1426 N	1046	-0-	-380	-0-	37	1	1009	2	N	-0-			120
06	1590 N	547	-0-	-1043	-0-	33	1	461	2	N	48			168
07	1116 N	733	-0-	-383	-0-	53	9							
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	35	1	691	2	N	6	147	1	27
09	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	7	9							
10	0	1439	-0-	1439	1439	37	1	1018	2	N	-0-			27
09	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	38	1	1264	2	N	-0-			27
10	0	1439	-0-	1439	1439	50	1	1389	2	N	-0-			27
TOM BONNER		WELL #: 5		RRCID -> 218854		COMPL. DATE 03/23/2006			TOTAL DEPTH 11900			PERF.10510 - 11596		
05	1798 N	366	-0-	-1432	-0-	33	1	333	2	N	-0-			22
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

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 54876 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405												
WOOD		WELL #: 15		RRCID -> 218860		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 12228		PERF.10943 - 11925				
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
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

BONNER, ANDY		WELL #: 5		RRCID -> 219220		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 12155		PERF.10937 - 11913				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
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

WOOD		WELL #: 2		RRCID -> 219816		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10782 - 11757				
05	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	40	1	1564	2	N	-0-			85
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

BONNER, ANDY		WELL #: 4		RRCID -> 220213		COMPL. DATE 09/26/2005		TOTAL DEPTH 12158		PERF.10630 - 11766				
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	3	1	482	2	N	-0-			80
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

J. WATSON		WELL #: 1		RRCID -> 220467		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10936 - 11779				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

WOOD		WELL #: 12		RRCID -> 220661		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 11948		PERF.10689 - 11521				
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	3	1	544	2	N	-0-			117
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	4	1	735	2	N	-0-			185
						75	9							
07	958 N	958	-0-	-0-	-0-	5	1	776	2	N	161	229	1	117
						177	9							
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	4	1	657	2	N	-0-			117
09	810 N	650	-0-	-160	-0-	4	1	646	2	N	-0-			117
10	0	662	-0-	662	662	662	2			N	-0-			117

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC WOOD		//CONT.// //CONT.//	54876 225 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE					
M	O	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
05	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	7 1	1146 2	N	-0-		26
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

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	221091	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	11960	PERF.	11536 - 11561
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	5 1	816 2	N	-0-		34
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
						87 9					
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	5 1	909 2	N	-0-		113
10	0	894	-0-	894	894	894 2		N	-0-		113

WOOD		WELL #:	17	RRCID ->	222485	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	10909 - 11913
05	620 N	481	-0-	-139	-0-	3 1	478 2	N	-0-		74
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

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	222491	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	12130	PERF.	11707 - 11919
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC J. HOLLOWAY GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	54876 225 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WOOD				WELL #:	11	RRCID ->	225542	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	12321	PERF.	0 - 11930			
05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	6	1	1092	2	N	-0-					181
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

J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	233774	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	12081	PERF.	11622 - 11844			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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			
05	1209 N	1006	-0-	-203	-0-	37	1	969	2	N	-0-					7
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									

PYRAMID LAND				WELL #:	12	RRCID ->	253267	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11914 - 11922			
05	434 N	280	-0-	-154	-0-	2	1	278	2	N	-0-					159
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

BONNER, TOM				WELL #:	6	RRCID ->	272323	COMPL. DATE	12/26/2013	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10538 - 11708			
05	4092 X	3501	-0-	-591	-0-	51	1	3450	2	N	-0-					94
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

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109													
ALBERT CYRUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281665 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11766 PERF.10420 - 11646													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

05	10335 X	10335	-0-	-0-	-0-	10271	2	64	9	N	58	190 1	59
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167													
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193278 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11910													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		54
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

MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197935 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11860													
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	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

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213583 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 11930													
05	248 N	188	-0-	-60	-0-	188	2			Y	-0-		84
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	173	173	2			Y	-0-		84
10	0	135	-0-	135	308	135	2			Y	-0-		84

LUNA (PETTIT) 55712 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC. 945936													
LARSON A WELL #: 1 RRCID -> 177270 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8347 - 8386													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

CURRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 183538 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8201 - 8266													
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-

LUNA (PETTIT)		//CONT.//		55712 260	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
KNIGHT 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	273316	COMPL. DATE	04/13/2014	TOTAL DEPTH	10758	PERF.	8288 - 8432			
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

KNIGHT B		WELL #:		1	RRCID ->	162558	COMPL. DATE	12/09/1996	TOTAL DEPTH	9696	PERF.	8726 - 8740			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

KNIGHT A		WELL #:		2	RRCID ->	173705	COMPL. DATE	05/14/1999	TOTAL DEPTH	8854	PERF.	8787 - 8793			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	106 3	15 9	N	14			25
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

CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HENDERSON								
EVERETT		WELL #:		2	RRCID ->	272079	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	8156 - 8330			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. GLADNEY #3 GU				56882 666 090870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HENDERSON				
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
WELL #: 3LT RRCID -> 015454				COMPL. DATE 06/19/1961	TOTAL DEPTH 8880	PERF. 8656	-	8826			
05	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	1911 3	19 9	N	17		260
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
PHILLIPS GU #1				WELL #: 1	RRCID -> 075457	COMPL. DATE 02/17/1978	TOTAL DEPTH 8856	PERF. 8588	-	8853	
05	124 X	110	-0-	-14	-0-	110 3		N	-0-		21
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
DEARMAN SWD				WELL #: 1 S	RRCID -> 080924	COMPL. DATE 02/01/1979	TOTAL DEPTH 4850	PERF. 4665	-	4718	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
THOMPSON "J" GU				WELL #: 1	RRCID -> 093526	COMPL. DATE 05/17/1982	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9028	-	9269	
05	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	1909 3		N	-0-		-0-
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-
CARTER GU #1				WELL #: 3	RRCID -> 144383	COMPL. DATE 12/26/1992	TOTAL DEPTH 10219	PERF. 8383	-	8534	
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-		-0-
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-
PHILLIPS GU #1				WELL #: 2	RRCID -> 152810	COMPL. DATE 10/14/1994	TOTAL DEPTH 8840	PERF. 8402	-	8708	
05	713 N	633	-0-	-80	-0-	633 3		N	-0-		-0-
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3		N	-0-		-0-
07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3		N	-0-		-0-
08	620 N	563	-0-	-57	-0-	563 3		N	-0-		-0-
09	0	523	-0-	523	523	523 3		N	-0-		-0-
10	0	389	-0-	389	912	389 3		N	-0-		-0-
PHILLIPS GU #1				WELL #: 3	RRCID -> 180259	COMPL. DATE 10/19/2000	TOTAL DEPTH 9324	PERF. 8542	-	8745	
05	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138 3		N	-0-		-0-
06	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 3		N	-0-		-0-
07	1922 N	1626	-0-	-296	-0-	1626 3		N	-0-		-0-
08	1922 N	1283	-0-	-639	-0-	1283 3		N	-0-		-0-
09	0	543	-0-	543	543	543 3		N	-0-		-0-
10	0	281	-0-	281	824	281 3		N	-0-		-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 CARTER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 183576 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143

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
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3		N	-0-			-0-
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3		N	-0-			-0-
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-			-0-
08	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	3		N	-0-			-0-
09	0	80	-0-	80	80	80	3		N	-0-			-0-
10	0	81	-0-	81	161	81	3		N	-0-			-0-

CARTER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 200141 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 9376

05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			33
06	390 N	345	-0-	-45	-0-	345	3		N	-0-			33
07	372 N	273	-0-	-99	-0-	273	3		N	-0-			33
08	341 N	274	-0-	-67	-0-	274	3		N	-0-			33
09	0	156	-0-	156	156	156	3		N	-0-			33
10	0	123	-0-	123	279	123	3		N	-0-			33

JACKSON, WL WELL #: 1 RRCID -> 225717 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 8676

05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
09	0	80	-0-	80	80	80	3		N	-0-			-0-
10	0	84	-0-	84	164	84	3		N	-0-			-0-

ELEON OPERATORS, LLC 247722
 HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076533 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8376 - 8786

05	217 N	157	-0-	-60	-0-	157	1		N	-0-			45
06	270 N	171	-0-	-99	-0-	171	1		N	-0-			45
07	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	1		N	-0-			45
08	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	1		N	-0-			45
09	180 N	73	-0-	-107	-0-	73	1		N	-0-			45
10	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	1		N	-0-			45

SOUTH HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080595 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DEARMAN UNIT -C- WELL #: 1U RRCID -> 093555 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8607 - 8736

05	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	1		N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		56882	666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HENDERSON					
ELEON OPERATORS, LLC		//CONT.//		247722											
DE ARMAN "A" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	280239	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8137	-	8341	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
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

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872													
CARTER GU #1		WELL #:		2	RRCID ->	075029	COMPL. DATE	12/09/1977	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	8260	-	8600	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43
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

PERMIAN NATURAL RESOURCES		655818													
FLAGG GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	229506	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	9990	PERF.	8518	-	8590	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

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	
05	310 N	263	-0-	-47	-0-		263	3		N	-0-				-0-
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-

RICHARDSON, LETHA M.		WELL #:		4	RRCID ->	226516	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	9813	PERF.	8943	-	9588	
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-		736	3		Y	-0-				-0-
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	562	3	Y	-0-				-0-

LANE, T. W.		WELL #:		4	RRCID ->	233041	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	9804	PERF.	8993	-	9578	
05	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-		1269	3		Y	-0-				-0-
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	1388	3	Y	-0-				-0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
AP OPERATING, INC. //CONT.// 027049													
LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	Y	-0-		47	
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	118	118	3	Y	-0-		47	
10		0	133	-0-	133	251	133	3	Y	-0-		47	

LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 9573													
05		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3	Y	-0-		-0-	
06		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3	Y	-0-		-0-	
07		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			Y	-0-		-0-	
08		2294 N	1944	-0-	-350	-0-	1944	3	Y	-0-		-0-	
09		0	1505	-0-	1505	1505	1505	3	Y	-0-		-0-	
10		0	1651	-0-	1651	3156	1651	3	Y	-0-		-0-	

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639													
05		558 N	492	-0-	-66	-0-	492	3	Y	-0-		-0-	
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	487	487	3	Y	-0-		-0-	
10		0	463	-0-	463	950	463	3	Y	-0-		-0-	

LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594													
05		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3	Y	-0-		-0-	
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	1091	1091	3	Y	-0-		-0-	
10		0	1119	-0-	1119	2210	1119	3	Y	-0-		-0-	

LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614													
05		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	Y	-0-		-0-	
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-			Y	-0-		-0-	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588													
05		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3	Y	-0-		-0-	
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-	

ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796													
05		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3	Y	-0-		-0-	
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-	

OIL AND GAS DIVISION

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
AP OPERATING, INC. //CONT.// 027049												
T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
O												
05	1426 X	970	-0-	-456	-0-	970	3				Y	-0-
06	1380 X	560	-0-	-820	-0-	560	3				Y	-0-
07	1364 X	534	-0-	-830	-0-	534	3				Y	-0-
08	961 N	158	-0-	-803	-0-	158	3				Y	-0-
09	0	416	-0-	416		416	3				Y	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-		416					Y	-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												
05	4557 #	3549	-0-	-1008	-0-	3549	3				N	-0-
06	4890 #	3173	-0-	-1717	-0-	3173	3				N	-0-
07	5053 #	3294	-0-	-1759	-0-	75	1	3219	2		N	-0-
08	8170	6944	-0-	-1226	-0-	107	1	6837	2		N	-0-
09	0	5354	-0-	5354		5354	2				N	-0-
10	3534 #	NO RPT	-0-	-3534		1820					N	-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												
05	3100 N	5700	-0-	2600		5401	5700	3			N	-0-
06	9440 X	4039	-0-	-5401	-0-	4039	3				N	-0-
07	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3				N	-0-
08	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	3				N	-0-
09	0	6244	-0-	6244		6244	3				N	-0-
10	0	7556	-0-	7556		13800	7556	3			N	-0-

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147973 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10916 - 11104												
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3				N	-0-
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3				N	-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3				N	-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3				N	-0-
09	0	108	-0-	108		108	3				N	-0-
10	0	103	-0-	103		211	103	3			N	-0-

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151273 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10925 - 11107												
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3				N	-0-
06	990 N	808	-0-	-182	-0-	808	3				N	-0-
07	961 N	739	-0-	-222	-0-	739	3				N	-0-
08	868 N	685	-0-	-183	-0-	685	3				N	-0-
09	0	436	-0-	436		436	3				N	-0-
10	0	404	-0-	404		840	404	3			N	-0-

UTLEY-HILL GU WELL #: 1 RRCID -> 153472 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10830 - 10992												
05	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3				N	-0-
06	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3				N	-0-
07	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3				N	-0-
08	832 X	832	-0-	-0-	-0-	832	3				N	-0-
09	0	864	-0-	864		864	3				N	-0-
10	0	751	-0-	751		1615	751	3			N	-0-

MARBSTERS, N.E. BRG LONE STAR LTD. HILL-SHAW		//CONT.// 57733 100 //CONT.// 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
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
WELL #: 1		RRCID -> 155992		COMPL. DATE 09/02/1995		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10874 - 11094								
05	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
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-
WELL #: 1		RRCID -> 156137		COMPL. DATE 09/30/1995		TOTAL DEPTH 11175		PERF.10790 - 10964								
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WELL #: 1		RRCID -> 157144		COMPL. DATE 12/08/1995		TOTAL DEPTH 11325		PERF.10925 - 11152								
05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					3
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
WELL #: 1		RRCID -> 160596		COMPL. DATE 09/28/1996		TOTAL DEPTH 11400		PERF.11012 - 11221								
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
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-
WELL #: 1		RRCID -> 162924		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 11372		PERF.10948 - 11195								
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	363	3	3	9	N	3					68
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
WELL #: 1		RRCID -> 163221		COMPL. DATE 03/26/1997		TOTAL DEPTH 11406		PERF.11050 - 11243								
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
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-
WELL #: 1		RRCID -> 166887		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 11577		PERF.11170 - 11426								
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					30
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

MARSTERS, N.E.		//CONT.// 57733 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
WATSON, M.L. GU #1		WELL #: 5		RRCID -> 168535		COMPL. DATE 07/12/2011			TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7160 - 7301			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-		30	
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 3	N	-0-		30	
10	0		103	-0-	103		103 3	N	-0-		30	

WATSON TRUST GU		WELL #: 3		RRCID -> 226901		COMPL. DATE 07/22/2006			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10808 - 10966			
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284 3	N	-0-		84	
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 3	N	-0-		84	
10	0		1528	-0-	1528		3254 1528 3	N	-0-		84	

WATSON, M. L. GU #1		WELL #: 6		RRCID -> 227108		COMPL. DATE 07/03/2006			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124			
05	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1457 3	1 9 N	1		78	
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		1741 3	1 9 N	1		85	
10	0		1794	-0-	1794		3536 1786 3	8 9 N	7		92	

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		WELL #: 1		RRCID -> 132589		COMPL. DATE 11/07/1989			TOTAL DEPTH 12060 PERF.10944 - 11140	
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	97 1	1008 2 N	-0-		42	
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					

THORNTON, SARAH		WELL #: 1		RRCID -> 133365		COMPL. DATE 12/24/1989			TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190			
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	50 1	791 2 N	-0-		57	
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		27 1	568 2 N	-0-		57	

THORNTON, SUE		WELL #: 1		RRCID -> 136012		COMPL. DATE 10/05/1990			TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222			
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-	23	
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	

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

MARSTERS, N.E.		//CONT.//		57733 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405							
MARSTERS, CHRISTINE		WELL #:		2	RRCID ->	136546	COMPL. DATE	10/06/1990	TOTAL DEPTH	12090 PERF.10960 - 11144	
05	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	64 1	1014 2	N	-0-	86	
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	

BONNER, TOM		WELL #:		2	RRCID ->	153490	COMPL. DATE	01/12/1995	TOTAL DEPTH	11170 PERF.10846 - 11030	
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	49 1	772 2	N	-0-	85	
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	

COCKERELL		WELL #:		1	RRCID ->	153949	COMPL. DATE	03/04/1995	TOTAL DEPTH	11300 PERF.10944 - 11127	
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		N	-0-	28	
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	

MARSTERS, CHRISTINE		WELL #:		3	RRCID ->	156271	COMPL. DATE	10/13/1995	TOTAL DEPTH	12200 PERF.10970 - 11164	
05	1178 N	1140	-0-	-38	-0-	99 1	1041 2	N	-0-	21	
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	

BONNER, LAURA		WELL #:		2	RRCID ->	185940	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	12000 PERF.10959 - 11078	
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-	

THORNTON, SUE		WELL #:		3	RRCID ->	191273	COMPL. DATE	07/31/2002	TOTAL DEPTH	12090 PERF.10979 - 11950	
05	961 N	265	-0-	-696	-0-	16 1	249 2	N	-0-	68	
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	

OIL AND GAS DIVISION

MARSTERS, N.E. CRESCENT PASS ENERGY, LLC MARSTERS, CHRISTINE		//CONT.// //CONT.//		57733 100 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
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
MARSTERS, N.E. CRESCENT PASS ENERGY, LLC MARSTERS, CHRISTINE		//CONT.// //CONT.//		57733 100 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
		WELL #:		4	RRCID ->	196635	COMPL. DATE	06/10/2003	TOTAL DEPTH	12105	PERF.	10932 - 11032					
05	14B2 EXT	86	-0-	86	430		5	1	81	2	N	-0-					82
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
BONNER, TOM		WELL #:		3	RRCID ->	205078	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	12040	PERF.	10972 - 11121					
05	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-		229	1	3602	2	N	-0-					160
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									
BONNER, ROY		WELL #:		2	RRCID ->	205601	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10977 - 11159					
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-		36	1	569	2	N	-0-					10
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
NITRO OIL & GAS, LLC MARSTERS		WELL #:		2	RRCID ->	136011	COMPL. DATE	08/10/1990	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10900 - 11098					
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-		342	3			N	-0-					-0-
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-
OLD UNION OPERATING COMPANY BONNER, LAURA		WELL #:		1	RRCID ->	121562	COMPL. DATE	02/17/1986	TOTAL DEPTH	12222	PERF.	10912 - 11041					
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-		266	2			N	-0-					94
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 N	NO RPT	-0-	-0-	206						N	NO RPT					96
EPPES, C.A. ET AL		WELL #:		1 C	RRCID ->	133999	COMPL. DATE	03/01/1990	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10866 - 11008					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MARSTERS, N.E.														
OLD UNION OPERATING COMPANY //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
EPPES, C.A. ET AL //CONT.// 621149														
WELL #: 2 RRCID -> 151894 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10911 - 11115														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	589 N	408	-0-	-181	-0-	402	2	6	9	N	5			216
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 N	NO RPT	-0-	-0-	1116					N	NO RPT			156

MCBEE (PETTIT)														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 58784 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON														
THORNE-BARKLEY UNIT 189405														
WELL #: 2 RRCID -> 130872 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 11562 PERF. 9487 - 9670														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

MCBEE (RODESSA)														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 58784 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
BARKLEY, LIZZIE 189405														
WELL #: 1 RRCID -> 015459 COMPL. DATE 08/19/1955 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 8792 - 8794														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
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

GOLIE, M.														
WELL #: 1 C RRCID -> 015460 COMPL. DATE 03/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8833 - 8841														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
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

THORNE, O. W. GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 031266 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8772 - 8778														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
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

MCBRIDE GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 034768 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8650 - 8663														
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-

MCBEE (TRAVIS PEAK) CRESCENT PASS ENERGY, LLC GOLIE, M.		58784 666 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
WELL #:		1 T		RRCID -> 015461		COMPL. DATE 02/27/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF.10039 - 10204			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
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

THORNE-BARKLEY GU 1		WELL #:		1		RRCID -> 234745		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 11080 PERF.10774 - 11010	
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	325	1	329	2	N	-0-
06	630 N	463	-0-	-167	-0-	393	1	70	2	N	-0-
07	682 N	632	-0-	-50	-0-	356	1	276	2	N	-0-
08	3100 N	5886	-0-	2786	2786	468	1	5352	2	N	60
09	3000 N	8132	-0-	5132	7918	450	1	7629	2	N	108
10	0	7482	-0-	7482	15400	419	1	7055	2	N	115

GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1		RRCID -> 241801		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 11055 PERF.10485 - 10969	
05	310 N	278	-0-	-32	-0-	143	1	135	2	N	-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	59	1	10	2	N	-0-
07	310 N	197	-0-	-113	-0-	111	1	86	2	N	-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	N	-0-
10	0	868	-0-	868	868	643	1	225	2	N	-0-

MCSWANE (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. MCSWANE		60023 001 945936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE			
WELL #:		1		RRCID -> 087570		COMPL. DATE 03/12/1980		TOTAL DEPTH 14764 PERF.14586 - 14608			
05	13144	12639	-0-	-505	-0-	186	1	12453	2	N	-0-
06	12720	9383	-0-	-3337	-0-	137	1	9246	2	N	-0-
07	13144	9721	-0-	-3423	-0-	141	1	9580	2	N	-0-
08	14346	13745	-0-	-601	-0-	202	1	13543	2	N	-0-
09	0	13091	-0-	13091	13091	192	1	12899	2	N	-0-
10	0	14379	-0-	14379	27470	211	1	14168	2	N	-0-

MEXIA (NACATOCH) BRINKLEY, GREG D. KIMBELL, WILLIAM		60918 500 093422		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE		
WELL #:		1		RRCID -> 088235		COMPL. DATE 04/07/1980		TOTAL DEPTH 696 PERF. 639 - 646		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

ROGERS, L. W.		WELL #:		2		RRCID -> 108448		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 737 PERF. 655 - 678	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

MEXIA (NACATOCH)		//CONT.//		60918 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIMESTONE					
BRINKLEY, GREG D.		//CONT.//		093422										
ROSS, HESTER		WELL #:		2	RRCID ->	120541	COMPL. DATE	11/28/1985	TOTAL DEPTH	708	PERF. N/A			
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	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
MILLS, BILLY F.				569200					CNTY: LIMESTONE					
GAMBLE, LOUISA		WELL #:		2	RRCID ->	078273	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
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			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
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			
05	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	61	1	1240	2	Y	-0-			41
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-	-0-	-0-	61	1	1177	2	Y	-0-			41
MIMMS CREEK (COTTON VALLEY)				61780 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: FREESTONE					
VENTANA MIDSTREAM LLC				884518										
CHAVERS, MARK E. ET UX		WELL #:		1D	RRCID ->	183858	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL DEPTH	5104	PERF. 4552 - 4920			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
179 FEE		WELL #:		1	RRCID ->	201195	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 4704 - 4832			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		4278 X	1178	-0-	-3100	-0-	1178 3	Y	-0-			162
06		2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	2310 3	Y	-0-			162
07		1364 X	1288	-0-	-76	-0-	1288 3	Y	-0-			162
08		879 X	879	-0-	-0-	-0-	879 3	Y	-0-			162
*09		348 X	348	-0-	-0-	-0-	348 3	Y	-0-			162
10		2387 X	707	-0-	-1680	-0-	707 3	Y	-0-			162

HIGHTOWER ET AL GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 182890		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 10798 PERF.10450 - 10526				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

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				
05		434 #	41	-0-	-393	-0-	41 2	N	-0-			-0-
06		1759 R	1759	-0-	-0-	-0-	1759 2	N	-0-			-0-
07		434 #	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-			-0-
08		434 #	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-			-0-
09		1770 #	-0-	-0-	-1770	-0-		N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-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				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-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				
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

BRUCE FARMS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 052496		COMPL. DATE 03/13/1972		TOTAL DEPTH 13544 PERF.12894 - 13189				
05		14B DENY	12846	-0-	12846	29422	12846 4	N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2		N	-0-			-0-
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-

RED, LYLE			WELL #: 2		RRCID -> 192888		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 13240 PERF.12854 - 12866			
05	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3814 2	11 9	N	10			134
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

RED, LYLE			WELL #: 1		RRCID -> 198081		COMPL. DATE 10/14/2003		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12801 - 12824			
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 2		N	-0-			23
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

IVY			WELL #: 1		RRCID -> 220103		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 13555 PERF.13206 - 13300			
05	3379 X	484	-0-	-2895	-0-	484 2		N	-0-			45
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

STUDDARD STEWARD "M"			WELL #: 1		RRCID -> 251089		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 14495 PERF.13601 - 13646			
05	5797 X	5066	-0-	-731	-0-	5066 2		N	-0-			-0-
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-

BRG LONE STAR LTD. STEWARD "A" UNIT			090870		RRCID -> 222840		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 12510 PERF.10615 - 11448			
05	248 N	154	-0-	-94	-0-	154 3		N	-0-			108
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			N	-0-			108

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
MARSTERS		WELL #: 1		RRCID -> 229233		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 12001 PERF.10182 - 11640			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-		-0-	
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 3	N	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-		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			
05	744 N	440	-0-	-304	-0-	440 2	N	-0-		3	
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	

HANCOCK "W"		WELL #: 1		RRCID -> 112194		COMPL. DATE 07/08/1984		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358			
05	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 2	N	-0-		-0-	
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-	

HILL "C"		WELL #: 1		RRCID -> 178890		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12301 - 12821			
05	14B2 EXT	634	-0-	634	5728	634 2	N	-0-		-0-	
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-	

BROWN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180523		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 12980 PERF.12304 - 12808			
05	14B2 EXT	679	-0-	679	8995	679 2	N	-0-		-0-	
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-		N	-0-		-0-	
10	0	1944	-0-	1944	1944	1944 2	N	-0-		-0-	

HANCOCK "W"		WELL #: 2		RRCID -> 185952		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 12495 PERF.12240 - 12360			
05	1271 N	1212	-0-	-59	-0-	1212 2	N	-0-		7	
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	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
MANAHAN "B"		WELL #:		2	RRCID ->	186089	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12015 -	12288	
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	154	-0-	154	154	154	154	2	N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	154			N	-0-			-0-
HILL "G"		WELL #:		1	RRCID ->	188733	COMPL. DATE	04/05/2002	TOTAL DEPTH	12525	PERF.12060 -	12314	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
HILL "C"		WELL #:		2	RRCID ->	188736	COMPL. DATE	03/24/2002	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12550 -	12804	
05	14B2 EXT	81	-0-	81	1079	81	2		N	-0-			-0-
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-
HANCOCK "W"		WELL #:		3	RRCID ->	189188	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	12385	PERF.12000 -	12330	
05	403 N	222	-0-	-181	-0-	222	2		N	-0-			5
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			5
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-			N	-0-			5
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-			N	-0-			5
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
HANCOCK " W "		WELL #:		4	RRCID ->	193783	COMPL. DATE	01/30/2003	TOTAL DEPTH	12390	PERF.12006 -	12286	
05	1271 N	199	-0-	-1072	-0-	199	2		N	-0-			-0-
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				N	-0-			-0-
MANAHAN "B"		WELL #:		3	RRCID ->	195952	COMPL. DATE	02/19/2003	TOTAL DEPTH	12393	PERF.11991 -	12210	
05	2170 X	2162	-0-	-8	-0-	2162	2		N	-0-			13
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
HANCOCK "W"		WELL #:		5	RRCID ->	195953	COMPL. DATE	03/23/2003	TOTAL DEPTH	12465	PERF.12000 -	12330	
05	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2		N	-0-			7
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

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
MANAHAN "B"		WELL #:		5	RRCID ->	197388	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	12405	PERF.11992 - 12270	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

05		4681 X	1370	-0-	-3311	-0-	1370 2	N	-0-		13	
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	

MANAHAN "B"		WELL #:		4	RRCID ->	205606	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	12530	PERF.12182 - 12340	
05		152 X	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-		5	
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	

MANAHAN "B"		WELL #:		6	RRCID ->	207252	COMPL. DATE	01/23/2005	TOTAL DEPTH	12595	PERF.12038 - 12280	
05		1488 N	350	-0-	-1138	-0-	350 2	N	-0-		-0-	
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-	

MANAHAN "B"		WELL #:		7	RRCID ->	213637	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	12530	PERF.12044 - 12326	
05		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2	N	-0-		-0-	
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-	

MANAHAN "B"		WELL #:		9	RRCID ->	213641	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	12460	PERF.12190 - 12224	
05		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 2	N	-0-		2	
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	

WHEELER, JOE		WELL #:		1H	RRCID ->	243433	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	12033	PERF.11228 - 12458	
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-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405								
HILL, F. E. COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	101646	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	12665	PERF.11150 - 11184	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	465 N	281	-0-	-184	-0-	16 1	265 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	42 1	695 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	33 1	516 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	33 1	509 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	450 N	286	-0-	-164	-0-	17 1	269 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	184	-0-	184	184	13 1	171 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	102005	COMPL. DATE	08/10/1982	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12414 - 12572	
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	28 1	448 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	27 1	413 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	313	-0-	313	313	19 1	294 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	293	-0-	293	606	18 1	275 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	277	-0-	277	883	20 1	257 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #:		1	RRCID ->	105694	COMPL. DATE	05/13/1983	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12379 - 12617	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HILL		WELL #:		1	RRCID ->	107823	COMPL. DATE	02/15/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11362 - 11370	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	117	117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	117	117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	117	117
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	117	117
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	117	117
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	117	117

WILSON ZA GU1		WELL #:		1	RRCID ->	108525	COMPL. DATE	08/16/1983	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12228 - 12251	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

EMMONS, MG GU1		WELL #:		1	RRCID ->	109123	COMPL. DATE	10/12/1983	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12088 - 12195	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

PEYTON, MT GU1		WELL #:		1	RRCID ->	109259	COMPL. DATE	12/03/1983	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12286 - 12653	
05	992 N	527	-0-	-465	-0-	31 1	496 2	Y	-0-	-0-	85	85
06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	63 1	1046 2	Y	-0-	-0-	85	85
07	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	98 1	1512 2	Y	-0-	-0-	85	85
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	47 1	731 2	Y	-0-	-0-	85	85
09	1110 N	515	-0-	-595	-0-	31 1	484 2	Y	-0-	-0-	85	85
10	0	489	-0-	489	489	35 1	454 2	Y	-0-	-0-	85	85

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 1 RRCID -> 109982 COMPL. DATE 02/14/1984										TOTAL DEPTH 12900	PERF.12560 - 12829	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1209 N	943	-0-	-266	-0-	55	1	888	2	Y	-0-	-0-
06	1200 N	1004	-0-	-196	-0-	57	1	947	2	Y	-0-	-0-
07	1085 N	989	-0-	-96	-0-	60	1	929	2	Y	-0-	-0-
08	930 N	900	-0-	-30	-0-	55	1	845	2	Y	-0-	-0-
09	990 N	963	-0-	-27	-0-	58	1	905	2	Y	-0-	-0-
10	0	673	-0-	673	673	48	1	625	2	Y	-0-	-0-

WHEELLOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110017 COMPL. DATE 03/17/1984										TOTAL DEPTH 12900	PERF.12559 - 12817	
05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	83	1	1354	2	Y	-0-	-0-
06	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	96	1	1586	2	Y	-0-	-0-
07	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	108	1	1672	2	Y	-0-	-0-
08	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	104	1	1614	2	Y	-0-	-0-
09	1350 N	973	-0-	-377	-0-	59	1	914	2	Y	-0-	-0-
10	0	1271	-0-	1271	1271	90	1	1181	2	Y	-0-	-0-

FOLK WELL #: 1 RRCID -> 110388 COMPL. DATE 04/27/2001										TOTAL DEPTH 12550	PERF.11162 - 11471	
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	4
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	4
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4

HILL, FS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111320 COMPL. DATE 05/01/1984										TOTAL DEPTH 12703	PERF.12130 - 12600	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
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-

CROUCH, BL GUI WELL #: 1 RRCID -> 114077 COMPL. DATE 11/03/1984										TOTAL DEPTH 13313	PERF.12555 - 13160	
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	Y	-0-	-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-	-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	2	Y	-0-	-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-	-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-	-0-
10	0	43	-0-	43	43	3	1	40	2	Y	-0-	-0-

PYLE, HB GUI WELL #: 1 RRCID -> 114335 COMPL. DATE 12/01/1984										TOTAL DEPTH 13000	PERF.12026 - 12734	
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	29	1	472	2	Y	-0-	-0-
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	29	1	477	2	Y	-0-	-0-
07	527 N	504	-0-	-23	-0-	31	1	473	2	Y	-0-	-0-
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	31	1	477	2	Y	-0-	-0-
09	510 N	498	-0-	-12	-0-	30	1	468	2	Y	-0-	-0-
10	0	455	-0-	455	455	32	1	423	2	Y	-0-	-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115443 COMPL. DATE 12/05/1984										TOTAL DEPTH 13055	PERF.12810 - 12872	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	62	-0-	62	62	4	1	58	2	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 123524		COMPL. DATE 02/15/1987		TOTAL DEPTH 12940 PERF.12754 - 12836			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	40	1	648	2	Y	-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	Y	-0-
07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	44	1	689	2	Y	-0-
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	21	1	327	2	Y	-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-
10	0	1443	-0-	1443	1443	102	1	1341	2	Y	-0-

KOONCE, HOMER		WELL #: 1		RRCID -> 124429		COMPL. DATE 05/06/1987		TOTAL DEPTH 12990 PERF.12686 - 12726			
05	310 N	296	-0-	-14	-0-	17	1	279	2	Y	-0-
06	300 N	291	-0-	-9	-0-	17	1	274	2	Y	-0-
07	310 N	288	-0-	-22	-0-	17	1	271	2	Y	-0-
08	310 N	293	-0-	-17	-0-	18	1	275	2	Y	-0-
09	300 N	294	-0-	-6	-0-	18	1	276	2	Y	-0-
10	0	288	-0-	288	288	20	1	268	2	Y	-0-

PEYTON, MT GUI		WELL #: 2		RRCID -> 151179		COMPL. DATE 09/08/1994		TOTAL DEPTH 12825 PERF.12304 - 12631			
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	Y	-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	Y	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HILL, F.E. COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 153295		COMPL. DATE 12/04/1994		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12064 - 12550			
05	1023 N	662	-0-	-361	-0-	38	1	624	2	Y	-0-
06	949 N	949	-0-	-0-	-0-	54	1	895	2	Y	-0-
07	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	69	1	1071	2	Y	-0-
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	48	1	743	2	Y	-0-
09	840 N	746	-0-	-94	-0-	45	1	701	2	Y	-0-
10	0	538	-0-	538	538	38	1	500	2	Y	-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 153782		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12685 - 12863			
05	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	105	1	1704	2	Y	-0-
06	1170 N	1012	-0-	-158	-0-	58	1	954	2	Y	-0-
07	1209 N	1182	-0-	-27	-0-	72	1	1110	2	Y	-0-
08	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	79	1	1227	2	Y	-0-
09	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	71	1	1098	2	Y	-0-
10	0	1166	-0-	1166	1166	83	1	1083	2	Y	-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GUI		WELL #: 2		RRCID -> 154735		COMPL. DATE 01/01/2021		TOTAL DEPTH 12685 PERF.10943 - 11156			
05	1736 N	1299	-0-	-437	-0-	75	1	1224	2	Y	-0-
06	1650 N	1452	-0-	-198	-0-	83	1	1369	2	Y	-0-
07	1581 N	1480	-0-	-101	-0-	90	1	1390	2	Y	-0-
08	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	88	1	1368	2	Y	-0-
09	1440 N	1344	-0-	-96	-0-	81	1	1263	2	Y	-0-
10	0	1121	-0-	1121	1121	79	1	1042	2	Y	-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 156268		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 12860 PERF.12441 - 12666			
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
CARROLL, C.L. (CV) GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 157773		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12590			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1240 N	761	-0-	-479	-0-	44	1	717	2	Y	-0-
06	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	64	1	1047	2	Y	-0-
07	1209 N	905	-0-	-304	-0-	55	1	850	2	Y	-0-
08	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	67	1	1039	2	Y	-0-
09	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	65	1	1011	2	Y	-0-
10	0	541	-0-	541	541	38	1	503	2	Y	-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 160809		COMPL. DATE 09/21/1996		TOTAL DEPTH 13060 PERF.12706 - 12872			
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	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-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #: 2		RRCID -> 161100		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12590 - 12773			
05	1364 N	266	-0-	-1098	-0-	15	1	251	2	Y	-0-
06	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	91	1	1499	2	Y	-0-
07	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	76	1	1180	2	Y	-0-
08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	67	1	1030	2	Y	-0-
09	1260 N	1210	-0-	-50	-0-	73	1	1137	2	Y	-0-
10	0	984	-0-	984	984	70	1	914	2	Y	-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 167280		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12627 - 12818			
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	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-

PYLE, HB GU1		WELL #: 2		RRCID -> 168107		COMPL. DATE 01/23/1998		TOTAL DEPTH 12910 PERF.12116 - 12638			
05	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	124	1	2010	2	Y	-0-
06	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	138	1	2277	2	Y	-0-
07	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	150	1	2325	2	Y	-0-
08	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	157	1	2426	2	Y	-0-
09	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	152	1	2357	2	Y	-0-
10	0	2345	-0-	2345	2345	166	1	2179	2	Y	-0-

PEYTON, MT GU1		WELL #: 3		RRCID -> 172632		COMPL. DATE 09/17/1998		TOTAL DEPTH 12820 PERF.12030 - 12624			
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	18	1	285	2	Y	-0-
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	21	1	343	2	Y	-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	2	Y	-0-
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	243	2	Y	-0-
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	2	Y	-0-
10	0	196	-0-	196	196	14	1	182	2	Y	-0-

WHEELOCK GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 172928		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 12933 PERF.12560 - 12794			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
KOONCE, HOMER		WELL #:		2	RRCID ->	172939	COMPL. DATE	11/03/1998	TOTAL DEPTH	12935	PERF.12670 - 12816	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
WILSON ZA GU1		WELL #:		2	RRCID ->	173075	COMPL. DATE	01/22/1999	TOTAL DEPTH	12730	PERF.12206 - 12534	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
PEYTON, MT GU1		WELL #:		4	RRCID ->	179343	COMPL. DATE	08/17/2000	TOTAL DEPTH	12890	PERF.12348 - 12702	
05	837 N	794	-0-	-43	-0-	46	1	748	2	Y	-0-	-0-
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-
HOMER KOONCE		WELL #:		3	RRCID ->	180428	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	12935	PERF.12775 - 12814	
05	1612 X	1377	-0-	-235	-0-	80	1	1297	2	Y	-0-	-0-
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-
S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	181065	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	12964	PERF.12819 - 12876	
05	1085 N	1033	-0-	-52	-0-	60	1	973	2	Y	-0-	-0-
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-
JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	181131	COMPL. DATE	12/15/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12706 - 12854	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
FOLK		WELL #:		2SH	RRCID ->	181135	COMPL. DATE	10/17/2010	TOTAL DEPTH	12249	PERF.12808 - 15020	
05	6169 X	5889	-0-	-280	-0-	93	1	5796	2	N	-0-	-0-
06	5730 X	5708	-0-	-22	-0-	86	1	5622	2	N	-0-	-0-
07	5921 X	4271	-0-	-1650	-0-	148	1	4123	2	N	-0-	-0-
08	5921 X	3322	-0-	-2599	-0-	63	1	3259	2	N	-0-	-0-
09	5700 X	4602	-0-	-1098	-0-	69	1	4533	2	N	-0-	-0-
10	0	5178	-0-	5178	5178	73	1	5105	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
PEYTON, MT GUI WELL #: 5 RRCID -> 182249 COMPL. DATE 03/21/2001										TOTAL DEPTH 12751	PERF.12494 - 12549			
M	O	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
05		4526 X	3467	-0-	-1059	-0-	201	1	3266	2	Y	-0-		-0-
06		4380 X	3766	-0-	-614	-0-	215	1	3551	2	Y	-0-		-0-
07		4526 X	3089	-0-	-1437	-0-	187	1	2902	2	Y	-0-		-0-
08		4154 X	3849	-0-	-305	-0-	234	1	3615	2	Y	-0-		-0-
09		4020 X	2180	-0-	-1840	-0-	132	1	2048	2	Y	-0-		-0-
10		0	3236	-0-	3236	-0-	229	1	3007	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			
05		288 N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	271	2	N	-0-		-0-
06		630 N	70	-0-	-560	-0-	4	1	66	2	N	-0-		-0-
07		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-		-0-
08		279 N	16	-0-	-263	-0-	1	1	15	2	N	-0-		-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 182433 COMPL. DATE 04/09/2001										TOTAL DEPTH 12400	PERF.11349 - 11531			
05		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	96	1	1513	2	N	-0-		50
06		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	86	1	1520	2	N	-0-		50
07		1612 N	1562	-0-	-50	-0-	75	1	1487	2	N	-0-		50
08		1612 N	1529	-0-	-83	-0-	67	1	1462	2	N	-0-		50
09		1560 N	1544	-0-	-16	-0-	66	1	1478	2	N	-0-		50
*10		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	72	1	1499	2	N	-0-		50

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182564 COMPL. DATE 11/10/2000										TOTAL DEPTH 12260	PERF.11808 - 11960			
05		77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	-0-		89
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		89
07		24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-		89
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-		89
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-		89
10		0	73	-0-	73	-0-	3	1	70	2	N	-0-		89

HOMER KOONCE WELL #: 4 RRCID -> 182961 COMPL. DATE 01/23/2021										TOTAL DEPTH 12947	PERF.12372 - 12460			
05		1054 N	824	-0-	-230	-0-	48	1	776	2	Y	-0-		-0-
06		1080 N	751	-0-	-329	-0-	43	1	708	2	Y	-0-		-0-
07		899 N	882	-0-	-17	-0-	53	1	829	2	Y	-0-		-0-
08		855 N	855	-0-	-0-	-0-	52	1	803	2	Y	-0-		-0-
09		845 N	845	-0-	-0-	-0-	51	1	794	2	Y	-0-		-0-
10		0	862	-0-	862	-0-	61	1	801	2	Y	-0-		-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 183286 COMPL. DATE 12/31/2020										TOTAL DEPTH 12700	PERF.11966 - 12268			
05		4154 X	3073	-0-	-1081	-0-	178	1	2895	2	N	-0-		-0-
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	-0-	156	1	2050	2	N	-0-		-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183342 COMPL. DATE 06/16/2001										TOTAL DEPTH 12385	PERF.12124 - 12272			
05		782 N	782	-0-	-0-	-0-	109	1	673	2	N	-0-		26
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

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
NEAL, C.E. GAS UNIT B-1		WELL #:		3	RRCID ->	183589	COMPL. DATE	06/05/2001	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12420 - 12703		
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	BALANCE
05		992 N	740	-0-	-252	-0-	43 1	697 2	Y		-0-			-0-
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	-0-	59 1	772 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		
05		682 N	590	-0-	-92	-0-	34 1	556 2	N		-0-			-0-
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	-0-	38 1	497 2	N		-0-			-0-

EMMONS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	184667	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	12980	PERF.	12625 - 12929		
05		3100 N	3804	-0-	704	1660	83 1	3721 2	N		-0-			-0-
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	-0-	2573 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		
05		3 X	-0-	-0-	-3	-0-			Y		-0-			-0-
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-

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	185858	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	12420	PERF.	11940 - 12172		
05		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	142 1	996 2	N		-0-			1
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

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	187199	COMPL. DATE	04/30/2016	TOTAL DEPTH	12980	PERF.	11318 - 11965		
05		682 N	625	-0-	-57	-0-	36 1	589 2	Y		-0-			-0-
06		631 N	631	-0-	-0-	-0-	36 1	595 2	Y		-0-			-0-
07		676 N	676	-0-	-0-	-0-	41 1	635 2	Y		-0-			-0-
08		633 N	633	-0-	-0-	-0-	38 1	595 2	Y		-0-			-0-
09		634 N	634	-0-	-0-	-0-	38 1	596 2	Y		-0-			-0-
10		0	667	-0-	667	-0-	47 1	620 2	Y		-0-			-0-

EMMONS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	187341	COMPL. DATE	01/18/2002	TOTAL DEPTH	12845	PERF.	12634 - 12644		
05		465 N	411	-0-	-54	-0-	9 1	402 2	N		-0-			-0-
06		361 N	361	-0-	-0-	-0-	9 1	352 2	N		-0-			-0-
07		372 N	302	-0-	-70	-0-	8 1	294 2	N		-0-			-0-
08		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N		-0-			-0-
09		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N		-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-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 #: 5 RRCID -> 187685 COMPL. DATE 01/15/2002										TOTAL DEPTH	13020	PERF.12749 - 12918
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	72 1	1172 2	Y	-0-	-0-	
06		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	70 1	1147 2	Y	-0-	-0-	
07		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	73 1	1137 2	Y	-0-	-0-	
08		1240 N	187	-0-	-1053	-0-	11 1	176 2	Y	-0-	-0-	
09		1230 N	604	-0-	-626	-0-	37 1	567 2	Y	-0-	-0-	
10		0	1256	-0-	1256	1256	89 1	1167 2	Y	-0-	-0-	

EMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189406 COMPL. DATE 05/27/2002										TOTAL DEPTH	12900	PERF.12627 - 12720
05		961 N	797	-0-	-164	-0-	17 1	780 2	N	-0-	-0-	
06		810 N	804	-0-	-6	-0-	19 1	785 2	N	-0-	-0-	
07		3100 N	3755	-0-	655	655	95 1	3660 2	N	-0-	-0-	
08		3100 N	18409	-0-	15309	15964	402 1	18007 2	N	-0-	-0-	
09		3000 N	13745	-0-	10745	26709	319 1	13426 2	N	-0-	-0-	
10		0	11055	-0-	11055	37764	11055 2		N	-0-	-0-	

EMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190912 COMPL. DATE 08/20/2002										TOTAL DEPTH	12800	PERF.12424 - 12583
05		1705 N	1445	-0-	-260	-0-	31 1	1414 2	N	-0-	12	
06		1650 N	1300	-0-	-350	-0-	31 1	1269 2	N	-0-	12	
07		1395 N	1035	-0-	-360	-0-	26 1	1009 2	N	-0-	12	
08		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-	12	
09		1290 N	1085	-0-	-205	-0-	25 1	1060 2	N	-0-	12	
*10		1023 N	55	-0-	-968	-0-	55 2		N	-0-	12	

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190935 COMPL. DATE 08/22/2002										TOTAL DEPTH	12452	PERF.12182 - 12277
05		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	168 1	1172 2	N	-0-	12	
06		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	132 1	989 2	N	-0-	12	
07		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	170 1	1304 2	N	-0-	12	
08		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2		N	-0-	12	
09		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	160 1	1108 2	N	-0-	12	
*10		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	189 1	1244 2	N	-0-	12	

EMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191620 COMPL. DATE 10/20/2002										TOTAL DEPTH	12770	PERF.12557 - 12567
05		2015 N	1646	-0-	-369	-0-	36 1	1610 2	N	-0-	-0-	
06		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	37 1	1532 2	N	-0-	-0-	
07		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	42 1	1616 2	N	-0-	-0-	
08		1643 N	1115	-0-	-528	-0-	24 1	1091 2	N	-0-	-0-	
09		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	47 1	1956 2	N	-0-	-0-	
10		0	1818	-0-	1818	1818	1818 2		N	-0-	-0-	

PILLANS WELL #: 2 RRCID -> 192551 COMPL. DATE 11/23/2002										TOTAL DEPTH	11900	PERF.11674 - 11752
05		669 N	669	-0-	-0-	-0-	166 1	503 2	N	-0-	-0-	
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-	

EMMONS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192769 COMPL. DATE 12/28/2002										TOTAL DEPTH	12865	PERF.12538 - 12654
05		374 N	374	-0-	-0-	-0-	8 1	366 2	N	-0-	-0-	
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-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405												
AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	192770	COMPL. DATE	12/17/2002	TOTAL DEPTH	12430	PERF.	12184 - 12194				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05	930	N	346	-0-	-584	-0-	43	1	303	2	N	-0-			40	
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	-0-	86	1	569	2	N	-0-			40	

EMMONS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	193654	COMPL. DATE	01/27/2003	TOTAL DEPTH	12785	PERF.	12471 - 12596				
05	1085	N	578	-0-	-507	-0-	13	1	565	2	N	-0-			-0-	
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-	

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	194372	COMPL. DATE	03/08/2003	TOTAL DEPTH	13108	PERF.	12840 - 12952				
05	3100	N	2794	-0-	-306	1242	162	1	2632	2	Y	-0-			-0-	
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	-0-	166	1	2174	2	Y	-0-			-0-	

EMMONS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	194448	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	12825	PERF.	12605 - 12615				
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	40	1	1808	2	N	-0-			-0-	
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-	

KOONCE, HOMER		WELL #:		5	RRCID ->	195874	COMPL. DATE	04/20/2003	TOTAL DEPTH	12942	PERF.	12738 - 12788				
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	64	1	1035	2	Y	-0-			-0-	
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	-0-	69	1	904	2	Y	-0-			-0-	

DENT, MARY GRACE		WELL #:		1	RRCID ->	195942	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	12753	PERF.	12489 - 12611				
05	651	N	478	-0-	-173	-0-	28	1	450	2	Y	-0-			-0-	
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	36	1	601	2	Y	-0-			-0-	
07	651	N	386	-0-	-265	-0-	23	1	363	2	Y	-0-			-0-	
08	465	N	94	-0-	-371	-0-	6	1	88	2	Y	-0-			-0-	
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-			-0-	
10	0		6814	-0-	6814	-0-	482	1	6332	2	Y	-0-			-0-	

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	196582	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	12475	PERF.	12240 - 12254				
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	217	1	1519	2	Y	-0-			3	
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	214	1	1604	2	Y	-0-			3	
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	143	1	1092	2	Y	-0-			3	
08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-			3	
09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	181	1	1253	2	Y	-0-			3	
*10	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	207	1	1367	2	Y	-0-			3	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
EMMONS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	197311	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	12810	PERF.	12596 - 12606		
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	BALANCE
05		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	75 1	1925 2	N	-0-				-0-
06		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	76 1	1846 2	N	-0-				-0-
07		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	73 1	1574 2	N	-0-				-0-
08		1209 N	37	-0-	-1172	-0-	37 1		N	-0-				-0-
09		1170 N	54	-0-	-1116	-0-	37 1	17 2	N	-0-				-0-
10		0	1434	-0-	1434	-0-	265 1	1169 2	N	-0-				-0-

EMMONS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	197436	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	12880	PERF.	12568 - 12654		
05		682 N	676	-0-	-6	-0-	15 1	661 2	N	-0-				-0-
06		630 N	626	-0-	-4	-0-	15 1	611 2	N	-0-				-0-
07		651 N	528	-0-	-123	-0-	13 1	515 2	N	-0-				-0-
08		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-				-0-
09		630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-				-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

EMMONS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	198186	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	12548 - 12558		
05		395 N	395	-0-	-0-	-0-	9 1	386 2	N	-0-				-0-
06		340 N	340	-0-	-0-	-0-	8 1	332 2	N	-0-				-0-
07		210 N	210	-0-	-0-	-0-	5 1	205 2	N	-0-				-0-
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-				-0-
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-				-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	198898	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12694 - 12818		
05		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	238 1	3356 2	Y	-0-				-0-
06		3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	217 1	3079 2	Y	-0-				-0-
07		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	209 1	2762 2	Y	-0-				-0-
08		3596 X	3153	-0-	-443	-0-	221 1	2932 2	Y	-0-				-0-
09		3480 X	2366	-0-	-1114	-0-	172 1	2194 2	Y	-0-				-0-
10		0	136	-0-	136	-0-	39 1	97 2	Y	-0-				-0-

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	199274	COMPL. DATE	11/17/2003	TOTAL DEPTH	12425	PERF.	12232 - 12242		
05		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	174 1	1216 2	N	-0-				3
06		1020 N	879	-0-	-141	-0-	104 1	775 2	N	-0-				3
07		917 N	917	-0-	-0-	-0-	106 1	811 2	N	-0-				3
08		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2		N	-0-				3
09		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	154 1	1069 2	N	-0-				3
*10		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	190 1	1251 2	N	-0-				3

EMMONS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	199606	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	12562 - 12572		
05		1705 N	1263	-0-	-442	-0-	59 1	1204 2	N	-0-				-0-
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	-0-	265 1		N	-0-				-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	199725	COMPL. DATE	08/15/2003	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12815 - 12967		
05		2139 N	188	-0-	-1951	-0-	11 1	177 2	Y	-0-				-0-
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	-0-	70 1	914 2	Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 5 RRCID -> 200000 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12926 PERF.12550 - 12696												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		713 N	-0-	-0-	-713	-0-						-0-
06		60 N	3	-0-	-57	-0-		3	2			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		T. A.	4	-0-	4	4		4	2			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200134 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12676 - 12686												
05		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-		43	1	1941	2	-0-
06		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-		41	1	1700	2	-0-
07		1891 N	1551	-0-	-340	-0-		39	1	1512	2	-0-
08		1984 N	1334	-0-	-650	-0-		29	1	1305	2	-0-
09		1740 N	903	-0-	-837	-0-		21	1	882	2	-0-
10		0	1846	-0-	1846	1846		1846	2			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 200618 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12656 - 12666												
05		2263 N	2227	-0-	-36	-0-		49	1	2178	2	-0-
06		2370 N	2057	-0-	-313	-0-		49	1	2008	2	-0-
07		2697 N	1843	-0-	-854	-0-		47	1	1796	2	-0-
08		2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-						-0-
09		2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-						-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200672 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12740 - 12900												
05		1612 N	1496	-0-	-116	-0-		87	1	1409	2	-0-
06		1500 N	1374	-0-	-126	-0-		79	1	1295	2	-0-
07		1612 N	139	-0-	-1473	-0-		8	1	131	2	-0-
08		1488 N	1305	-0-	-183	-0-		79	1	1226	2	-0-
09		1380 N	1274	-0-	-106	-0-		77	1	1197	2	-0-
10		0	1217	-0-	1217	1217		86	1	1131	2	-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200714 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12691 - 12870												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 200880 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12625 - 12760												
05		2761 N	2761	-0-	-0-	-0-		160	1	2601	2	-0-
06		2820 N	2741	-0-	-79	-0-		157	1	2584	2	-0-
07		2852 N	1633	-0-	-1219	-0-		99	1	1534	2	-0-
08		3100 N	3341	-0-	241	241		203	1	3138	2	-0-
09		3000 N	3074	-0-	74	315		186	1	2888	2	-0-
10		0	2909	-0-	2909	3224		206	1	2703	2	-0-

EMMONS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201350 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12546 - 12598												
05		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-		30	1	1368	2	-0-
06		798 N	798	-0-	-0-	-0-		19	1	779	2	-0-
07		434 N	92	-0-	-342	-0-		2	1	90	2	-0-
08		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-						-0-
09		810 N	8	-0-	-802	-0-		8	2			-0-
10		0	128	-0-	128	128		128	2			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
EMMONS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 201830		COMPL. DATE 04/05/2004		TOTAL DEPTH 12855		PERF.12660 - 12670						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	13	1	573	2	N	-0-				-0-
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	2			N	-0-				-0-

PYLE, H.B. GUI		WELL #: 3		RRCID -> 202039		COMPL. DATE 02/09/2004		TOTAL DEPTH 12850		PERF.12571 - 12696						
05	2604	N	1261	-0-	-1343	-0-	73	1	1188	2	Y	-0-				-0-
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		83	1	1090	2	Y	-0-				-0-

HILL, F.E. COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 202853		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12437 - 12676						
05	6262	X	5053	-0-	-1209	-0-	323	1	4730	2	Y	-0-				-0-
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		321	1	3803	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						
05	620	N	451	-0-	-169	-0-	26	1	425	2	Y	-0-				-0-
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		16	1	214	2	Y	-0-				-0-

PEYTON, MT GUI		WELL #: 6		RRCID -> 203872		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 12860		PERF.12521 - 12664						
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	51	1	828	2	Y	-0-				-0-
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		104	1	1369	2	Y	-0-				-0-

PILLANS		WELL #: 3		RRCID -> 204411		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 11830		PERF.11482 - 11641						
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
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

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 205125		COMPL. DATE 12/05/2020		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12634 - 12786						
05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	137	1	2217	2	Y	-0-				-0-
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		160	1	2100	2	Y	-0-				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
KOONCE, HOMER WELL #: 7 RRCID -> 205589 COMPL. DATE 08/03/2004										TOTAL DEPTH 12970	PERF.12654 - 12790			
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
05	1798 N	1419	-0-	-379	-0-	82	1	1337	2	Y	-0-			-0-
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-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206063 COMPL. DATE 11/01/2004										TOTAL DEPTH 12500	PERF.12260 - 12272			
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	83	1	582	2	Y	-0-			3
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

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207234 COMPL. DATE 02/11/2020										TOTAL DEPTH 12433	PERF.11756 - 11763			
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			20
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

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 207243 COMPL. DATE 01/27/2021										TOTAL DEPTH 13120	PERF.11440 - 11453			
05	93 N	56	-0-	-37	-0-	3	1	53	2	Y	-0-			-0-
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-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 207344 COMPL. DATE 09/11/2004										TOTAL DEPTH 13078	PERF.12730 - 12926			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 207369 COMPL. DATE 11/25/2004										TOTAL DEPTH 13044	PERF.12818 - 12858			
05	2139 N	2018	-0-	-121	-0-	117	1	1901	2	Y	-0-			-0-
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-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 6 RRCID -> 209303 COMPL. DATE 12/23/2004										TOTAL DEPTH 12880	PERF.12557 - 12717			
05	3100 N	3944	-0-	844	844	229	1	3715	2	Y	-0-			-0-
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-

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 #: 10 RRCID -> 209592 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12426 - 12500												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	

05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

PEYTON, MT GUI WELL #: 10 RRCID -> 209657 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12026 - 12622												
05		1612 N	1529	-0-	-83	-0-	89	1	1440	2	Y	-0-
06		1680 N	1609	-0-	-71	-0-	92	1	1517	2	Y	-0-
07		1705 N	1591	-0-	-114	-0-	96	1	1495	2	Y	-0-
08		1519 N	812	-0-	-707	-0-	49	1	763	2	Y	-0-
09		1620 N	1411	-0-	-209	-0-	85	1	1326	2	Y	-0-
10		0	1175	-0-	1175	1175	83	1	1092	2	Y	-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GUI WELL #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12108 - 12311												
05		651 N	620	-0-	-31	-0-	36	1	584	2	Y	-0-
06		630 N	605	-0-	-25	-0-	35	1	570	2	Y	-0-
07		651 N	606	-0-	-45	-0-	37	1	569	2	Y	-0-
08		620 N	505	-0-	-115	-0-	31	1	474	2	Y	-0-
09		600 N	509	-0-	-91	-0-	31	1	478	2	Y	-0-
10		0	400	-0-	400	400	28	1	372	2	Y	-0-

FOLK WELL #: 3 RRCID -> 210634 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12028 - 12363												
05		3069 N	2213	-0-	-856	-0-	54	1	2159	2	N	-0-
06		2490 N	2410	-0-	-80	-0-	54	1	2356	2	N	-0-
07		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	148	1	2296	2	N	-0-
08		2201 N	1784	-0-	-417	-0-	49	1	1735	2	N	-0-
09		2400 N	545	-0-	-1855	-0-	36	1	509	2	N	-0-
10		0	3675	-0-	3675	3675	61	1	3614	2	N	-0-

EMMONS, MG GUI WELL #: 2 RRCID -> 211024 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12064 - 12166												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

PILLANS WELL #: 6 RRCID -> 212454 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11494 - 11596												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

PILLANS WELL #: 8 RRCID -> 213243 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11510 - 11671												
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
06		60 N	29	-0-	-31	-0-	6	1	23	2	N	-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
10		0	89	-0-	89	89	89	2			N	-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 #: 8 RRCID -> 216517 COMPL. DATE 06/08/2005										TOTAL DEPTH 12750	PERF.12104 - 12547				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	755	2	N	-0-	-0-	-0-
06	660	N	465	-0-	-195	-0-	-0-	27	1	438	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1395	N	705	-0-	-690	-0-	-0-	43	1	662	2	N	-0-	-0-	-0-
08	806	N	761	-0-	-45	-0-	-0-	46	1	715	2	N	-0-	-0-	-0-
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	727	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0		460	-0-	460	-0-	-0-	33	1	427	2	N	-0-	-0-	-0-

PYLE, HB GUL WELL #: 4 RRCID -> 216624 COMPL. DATE 04/15/2005										TOTAL DEPTH 13000	PERF.12720 - 12738				
05	1457	N	1139	-0-	-318	-0-	-0-	66	1	1073	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1410	N	505	-0-	-905	-0-	-0-	29	1	476	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	1579	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1249	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	985	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0		183	-0-	183	-0-	-0-	13	1	170	2	Y	-0-	-0-	-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GUL WELL #: 7 RRCID -> 217217 COMPL. DATE 05/07/2005										TOTAL DEPTH 12670	PERF.12380 - 12466				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

PILLANS WELL #: 5 RRCID -> 217468 COMPL. DATE 10/03/2005										TOTAL DEPTH 11820	PERF.11448 - 11646				
05	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-	-0-					N	-0-	-0-	33
06	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-	-0-					N	-0-	-0-	33
07	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-	-0-					N	-0-	2 1	31
08	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-	-0-					N	-0-	-0-	31
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	31
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	31

ROONCE, HOMER WELL #: 6 RRCID -> 217624 COMPL. DATE 08/10/2005										TOTAL DEPTH 12920	PERF.12666 - 12682				
05	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1298	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	2288	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	2173	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2573	X	2185	-0-	-388	-0-	-0-	133	1	2052	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2430	N	915	-0-	-1515	-0-	-0-	55	1	860	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0		767	-0-	767	-0-	-0-	54	1	713	2	Y	-0-	-0-	-0-

IVY "B" GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217629 COMPL. DATE 07/03/2005										TOTAL DEPTH 12212	PERF.11528 - 11980				
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	1176	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1170	N	1025	-0-	-145	-0-	-0-	114	1	911	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	992	N	397	-0-	-595	-0-	-0-	50	1	347	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1302	N	1060	-0-	-242	-0-	-0-	92	1	968	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1020	N	888	-0-	-132	-0-	-0-	82	1	806	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0		983	-0-	983	-0-	-0-	61	1	922	2	Y	-0-	-0-	-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 217631 COMPL. DATE 07/07/2005										TOTAL DEPTH 13150	PERF.12855 - 12950				
05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1511	2	Y	-0-	-0-	88
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1483	2	Y	-0-	-0-	88
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	1461	2	Y	-0-	-0-	88
08	1612	N	1496	-0-	-116	-0-	-0-	91	1	1405	2	Y	-0-	-0-	88
09	1560	N	1517	-0-	-43	-0-	-0-	92	1	1425	2	Y	-0-	-0-	88
10	0		1213	-0-	1213	-0-	-0-	86	1	1127	2	Y	-0-	-0-	88

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 #: 13H RRCID -> 217811 COMPL. DATE 10/02/2005										TOTAL DEPTH	12833	PERF.12787 - 14084
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	273 1	4422 2	Y	-0-	-0-	
06		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	275 1	4533 2	Y	-0-	-0-	
07		3100 N	4381	-0-	1281	1281	266 1	4115 2	Y	-0-	-0-	
08		5210 X	3929	-0-	-1281	-0-	238 1	3691 2	Y	-0-	-0-	
09		4500 X	3663	-0-	-837	-0-	222 1	3441 2	Y	-0-	-0-	
10		0	3588	-0-	3588	3588	254 1	3334 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
05		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	79 1	1274 2	Y	-0-	-0-	
06		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	87 1	1431 2	Y	-0-	-0-	
07		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	64 1	985 2	Y	-0-	-0-	
08		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	94 1	1463 2	Y	-0-	-0-	
09		1530 N	1479	-0-	-51	-0-	90 1	1389 2	Y	-0-	-0-	
10		0	1166	-0-	1166	1166	83 1	1083 2	Y	-0-	-0-	

FOLK GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 218152 COMPL. DATE 07/21/2007										TOTAL DEPTH	12500	PERF.12000 - 12286
05		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-	-0-	
06		480 N	350	-0-	-130	-0-	3 1	347 2	N	-0-	-0-	
07		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2		N	-0-	-0-	
08		873 N	873	-0-	-0-	-0-	8 1	865 2	N	-0-	-0-	
09		841 N	841	-0-	-0-	-0-	7 1	834 2	N	-0-	-0-	
10		0	873	-0-	873	873	7 1	866 2	N	-0-	-0-	

PILLANS WELL #: 7 RRCID -> 218169 COMPL. DATE 03/05/2006										TOTAL DEPTH	11817	PERF.11338 - 11642
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	83	
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	

PYLE, HB GU1 WELL #: 5 RRCID -> 218172 COMPL. DATE 01/01/2006										TOTAL DEPTH	12902	PERF.12676 - 12687
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2	Y	-0-	-0-	
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2	Y	-0-	-0-	
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

HOMER KOONCE GU WELL #: 9 RRCID -> 218178 COMPL. DATE 04/04/2016										TOTAL DEPTH	13000	PERF.11297 - 11970
05		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	103 1	1669 2	Y	-0-	-0-	
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	343	24 1	319 2	Y	-0-	-0-	

IVY, PHILLIP GU WELL #: 7 RRCID -> 218183 COMPL. DATE 11/01/2005										TOTAL DEPTH	12500	PERF.11906 - 11968
05		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	158 1	1375 2	Y	-0-	-0-	
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	1391	87 1	1304 2	Y	-0-	-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405								
PEYTON, MT GUL		WELL #: 7H		RRCID ->	218184	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	12469	PERF.12754 - 15927
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	3968 X	2891	-0-	-1077	-0-	168 1	2723 2	Y	-0-	-0-
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	2138	151 1	1987 2	Y	-0-	-0-

KOONCE, HOMER		WELL #: 10		RRCID ->	219312	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	13025	PERF.12625 - 12802
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	7 1	111 2	Y	-0-	-0-
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	238	17 1	221 2	Y	-0-	-0-

KOONCE, HOMER		WELL #: 8		RRCID ->	220514	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12764 - 12776
05	2573 X	1997	-0-	-576	-0-	116 1	1881 2	Y	-0-	-0-
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	2629	186 1	2443 2	Y	-0-	-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GUL		WELL #: 3H		RRCID ->	220724	COMPL. DATE	02/26/2006	TOTAL DEPTH	12363	PERF.12524 - 14130
05	4712 X	4024	-0-	-688	-0-	234 1	3790 2	Y	-0-	-0-
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	3321	235 1	3086 2	Y	-0-	-0-

MEIER, FRED H.		WELL #: 1		RRCID ->	221093	COMPL. DATE	01/28/2021	TOTAL DEPTH	12850	PERF.12576 - 12690
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-
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	86	6 1	80 2	Y	-0-	-0-

AULTMAN GAS UNIT		WELL #: 10H		RRCID ->	221478	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	12193	PERF.12375 - 13761
05	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	310 1	2166 2	N	-0-	23
06	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	307 1	2296 2	N	-0-	23
07	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	324 1	2478 2	N	-0-	23
08	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165 2		N	-0-	23
09	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	284 1	1966 2	N	-0-	23
10	0	1714	-0-	1714	1714	226 1	1488 2	N	-0-	23

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 PILLANS WELL #: 12 RRCID -> 223248 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11470 - 11668

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
05	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	1010	1	3062	2	N	-0-			81
06	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	731	1	2676	2	N	-0-			81
07	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	543	1	2518	2	N	1	5	1	77
08	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	764	1	3025	2	N	-0-			77
09	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	737	1	2426	2	N	-0-			77
10	0	2173	-0-	2173	2173	2173	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

05	9455 X	7738	-0-	-1717	-0-	449	1	7289	2	N	-0-			-0-
06	9133 X	9133	-0-	-0-	-0-	522	1	8611	2	N	-0-			-0-
07	9207 X	9088	-0-	-119	-0-	551	1	8537	2	N	-0-			-0-
08	9207 X	8814	-0-	-393	-0-	535	1	8279	2	N	-0-			-0-
09	9120 X	8574	-0-	-546	-0-	519	1	8055	2	N	-0-			-0-
10	0	6718	-0-	6718	6718	476	1	6242	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 14H RRCID -> 226306 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12716 - 15750

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 11H RRCID -> 229562 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12582 - 14466

05	1892 X	1356	-0-	-536	-0-	79	1	1277	2	Y	-0-			15
06	1350 X	1287	-0-	-63	-0-	74	1	1213	2	Y	-0-			15
07	1395 X	879	-0-	-516	-0-	53	1	826	2	Y	-0-			15
08	2728 X	573	-0-	-2155	-0-	35	1	538	2	Y	-0-			15
09	2280 X	392	-0-	-1888	-0-	24	1	368	2	Y	-0-			15
10	0	616	-0-	616	616	44	1	572	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

05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-			-0-
07	248 N	10	-0-	-238	-0-		1	9	2	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-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 14H RRCID -> 232256 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12819 PERF.13263 - 15227

05	4061 X	2968	-0-	-1093	-0-	172	1	2796	2	Y	-0-			-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405								
NEAL, C.E. GAS UNIT B-1		WELL #: 12H		RRCID -> 234867		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 12660 PERF.12682 - 15703		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	13 1	210 2	Y	-0-	-0-
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-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #: 17H		RRCID -> 237273		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 12444 PERF.12628 - 15323		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19H		RRCID -> 241152		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 12447 PERF.12589 - 14816		
05	3906 X	3343	-0-	-563	-0-	194 1	3149 2	Y	-0-	-0-
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-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #: 19H		RRCID -> 241559		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 12424 PERF.12671 - 15840		
05	15655 X	12085	-0-	-3570	-0-	702 1	11383 2	Y	-0-	-0-
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-

FOLK GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 241716		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 16360 PERF.12713 - 0		
05	19745 X	19745	-0-	-0-	-0-	238 1	19507 2	N	-0-	-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-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #: 15H		RRCID -> 242947		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541		
05	12369 X	6793	-0-	-5576	-0-	394 1	6399 2	Y	-0-	-0-
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-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16H		RRCID -> 243407		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 12438 PERF.12601 - 15299		
05	5363 X	3261	-0-	-2102	-0-	189 1	3072 2	Y	-0-	-0-
06	5220 X	2384	-0-	-2836	-0-	136 1	2248 2	Y	-0-	-0-
07	5394 X	4499	-0-	-895	-0-	273 1	4226 2	Y	-0-	-0-
08	5394 X	5107	-0-	-287	-0-	310 1	4797 2	Y	-0-	-0-
09	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	344 1	5340 2	Y	-0-	-0-
10	0	4284	-0-	4284	4284	303 1	3981 2	Y	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
M.T. PEYTON (NEAL) B (SA)		WELL #:		12H	RRCID ->	244352	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	12591	PERF.12861	- 16281	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	10261 X	9495	-0-	-766	-0-	551	1	8944	2	Y	-0-		-0-
06	11219 X	11219	-0-	-0-	-0-	641	1	10578	2	Y	-0-		-0-
07	10261 X	9822	-0-	-439	-0-	595	1	9227	2	Y	-0-		-0-
08	11067 X	11003	-0-	-64	-0-	668	1	10335	2	Y	-0-		-0-
09	11100 X	11026	-0-	-74	-0-	668	1	10358	2	Y	-0-		-0-
10	0	8347	-0-	8347	8347	591	1	7756	2	Y	-0-		-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15H	RRCID ->	244644	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	12549	PERF.12759	- 15241	
05	6324 X	3957	-0-	-2367	-0-	230	1	3727	2	Y	-0-		-0-
06	5790 X	4979	-0-	-811	-0-	285	1	4694	2	Y	-0-		-0-
07	5518 X	4701	-0-	-817	-0-	285	1	4416	2	Y	-0-		-0-
08	4464 X	4367	-0-	-97	-0-	265	1	4102	2	Y	-0-		-0-
09	4530 X	4523	-0-	-7	-0-	274	1	4249	2	Y	-0-		-0-
10	0	1240	-0-	1240	1240	88	1	1152	2	Y	-0-		-0-

HILL-CRENSHAW F.R. (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	244842	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	12413	PERF.12611	- 15337	
05	6479 X	4876	-0-	-1603	-0-	283	1	4593	2	Y	-0-		-0-
06	6240 X	5428	-0-	-812	-0-	310	1	5118	2	Y	-0-		-0-
07	6355 X	5968	-0-	-387	-0-	362	1	5606	2	Y	-0-		-0-
08	6355 X	5977	-0-	-378	-0-	363	1	5614	2	Y	-0-		-0-
09	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	371	1	5750	2	Y	-0-		-0-
10	0	4788	-0-	4788	4788	339	1	4449	2	Y	-0-		-0-

PEYTON, MT GUL		WELL #:		17H	RRCID ->	245004	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	12503	PERF.12678	- 15290	
05	10292 X	8285	-0-	-2007	-0-	481	1	7804	2	Y	-0-		-0-
06	9743 X	9743	-0-	-0-	-0-	557	1	9186	2	Y	-0-		-0-
07	9827 X	9202	-0-	-625	-0-	558	1	8644	2	Y	-0-		-0-
08	9827 X	9289	-0-	-538	-0-	564	1	8725	2	Y	-0-		-0-
09	9750 X	8618	-0-	-1132	-0-	522	1	8096	2	Y	-0-		-0-
10	0	7056	-0-	7056	7056	500	1	6556	2	Y	-0-		-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GUL		WELL #:		21H	RRCID ->	247582	COMPL. DATE	12/27/2008	TOTAL DEPTH	12324	PERF.12686	- 14284	
05	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	381	1	6181	2	Y	-0-		-0-
06	9049 X	9049	-0-	-0-	-0-	517	1	8532	2	Y	-0-		-0-
07	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	404	1	6267	2	Y	-0-		-0-
08	7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	428	1	6624	2	Y	-0-		-0-
09	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	417	1	6468	2	Y	-0-		-0-
10	0	5531	-0-	5531	5531	392	1	5139	2	Y	-0-		-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #:		15H	RRCID ->	250552	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	12607	PERF.13114	- 15738	
05	14167 X	11663	-0-	-2504	-0-	677	1	10986	2	Y	-0-		-0-
06	13684 X	13684	-0-	-0-	-0-	782	1	12902	2	Y	-0-		-0-
07	13547 X	13054	-0-	-493	-0-	791	1	12263	2	Y	-0-		-0-
08	13547 X	12805	-0-	-742	-0-	777	1	12028	2	Y	-0-		-0-
09	13650 X	12903	-0-	-747	-0-	781	1	12122	2	Y	-0-		-0-
10	0	11712	-0-	11712	11712	829	1	10883	2	Y	-0-		-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17H	RRCID ->	251096	COMPL. DATE	03/31/2009	TOTAL DEPTH	12434	PERF.12659	- 14690	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

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 #:		16H	RRCID ->	251118	COMPL. DATE	04/10/2009	TOTAL DEPTH	12956	PERF.13154	- 16078
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
05		4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	273 1	4426 2	Y	-0-	-0-	-0-
06		3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	225 1	3712 2	Y	-0-	-0-	-0-
07		5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	336 1	5202 2	Y	-0-	-0-	-0-
08		5890 X	5097	-0-	-793	-0-	309 1	4788 2	Y	-0-	-0-	-0-
09		5610 X	4417	-0-	-1193	-0-	267 1	4150 2	Y	-0-	-0-	-0-
10		0	4703	-0-	4703	4703	333 1	4370 2	Y	-0-	-0-	-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #:		14H	RRCID ->	251125	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	12608	PERF.12722	- 14475
05		11749 X	10120	-0-	-1629	-0-	588 1	9532 2	Y	-0-	-0-	-0-
06		10980 X	9876	-0-	-1104	-0-	565 1	9311 2	Y	-0-	-0-	-0-
07		11315 X	9546	-0-	-1769	-0-	579 1	8967 2	Y	-0-	-0-	-0-
08		11315 X	8932	-0-	-2383	-0-	542 1	8390 2	Y	-0-	-0-	-0-
09		9870 X	9031	-0-	-839	-0-	547 1	8484 2	Y	-0-	-0-	-0-
10		0	6395	-0-	6395	6395	453 1	5942 2	Y	-0-	-0-	-0-

IVY B GUL		WELL #:		6H	RRCID ->	255066	COMPL. DATE	11/22/2009	TOTAL DEPTH	12120	PERF.12196	- 15940
05		12090 X	11713	-0-	-377	-0-	1205 1	10508 2	Y	-0-	-0-	29
06		11700 X	11181	-0-	-519	-0-	1246 1	9935 2	Y	-0-	-0-	29
07		12338 X	11756	-0-	-582	-0-	1471 1	10285 2	Y	-0-	-0-	29
08		11997 X	11326	-0-	-671	-0-	979 1	10347 2	Y	-0-	-0-	29
09		11610 X	11141	-0-	-469	-0-	1029 1	10112 2	Y	-0-	-0-	29
10		0	15435	-0-	15435	15435	965 1	14470 2	Y	-0-	-0-	29

FOLK GAS UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	256509	COMPL. DATE	01/28/2010	TOTAL DEPTH	12301	PERF.13064	- 15320
05		6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		5760 X	-0-	-0-	-5760	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		5952 X	1120	-0-	-4832	-0-	1120 2		N	-0-	-0-	-0-
08		5952 X	3823	-0-	-2129	-0-	159 1	3664 2	N	-0-	-0-	-0-
09		8378 X	8378	-0-	-0-	-0-	188 1	8190 2	N	-0-	-0-	-0-
10		0	6723	-0-	6723	6723	179 1	6544 2	N	-0-	-0-	-0-

MT PEYTON-FE HILL (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	257370	COMPL. DATE	12/20/2009	TOTAL DEPTH	12605	PERF.12906	- 16239
05		12927 X	9598	-0-	-3329	-0-	557 1	9041 2	Y	-0-	-0-	-0-
06		12150 X	8714	-0-	-3436	-0-	498 1	8216 2	Y	-0-	-0-	-0-
07		13496 X	13496	-0-	-0-	-0-	818 1	12678 2	Y	-0-	-0-	-0-
08		12554 X	12554	-0-	-0-	-0-	762 1	11792 2	Y	-0-	-0-	-0-
09		11979 X	11979	-0-	-0-	-0-	725 1	11254 2	Y	-0-	-0-	-0-
10		0	9421	-0-	9421	9421	667 1	8754 2	Y	-0-	-0-	-0-

FOLK GAS UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	257488	COMPL. DATE	06/30/2010	TOTAL DEPTH	12503	PERF.12495	- 15695
05		3007 X	2419	-0-	-588	-0-	57 1	2362 2	N	-0-	-0-	-0-
06		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	62 1	3164 2	N	-0-	-0-	-0-
07		3007 X	2526	-0-	-481	-0-	148 1	2378 2	N	-0-	-0-	-0-
08		3007 X	1483	-0-	-1524	-0-	46 1	1437 2	N	-0-	-0-	-0-
09		2910 X	43	-0-	-2867	-0-	31 1	12 2	N	-0-	-0-	-0-
10		0	40	-0-	40	40	32 1	8 2	N	-0-	-0-	-0-

HB PYLE A-NEAL B (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	257541	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	12726	PERF.13328	- 15100
05		10354 X	8274	-0-	-2080	-0-	480 1	7794 2	Y	-0-	-0-	-0-
06		10583 X	10583	-0-	-0-	-0-	605 1	9978 2	Y	-0-	-0-	-0-
07		10354 X	9733	-0-	-621	-0-	590 1	9143 2	Y	-0-	-0-	-0-
08		10354 X	9539	-0-	-815	-0-	579 1	8960 2	Y	-0-	-0-	-0-
09		10350 X	9447	-0-	-903	-0-	572 1	8875 2	Y	-0-	-0-	-0-
10		0	8636	-0-	8636	8636	611 1	8025 2	Y	-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 -CRENSHAW (SA)		WELL #:		5H	RRCID -> 258866	COMPL. DATE 07/05/2010	TOTAL DEPTH 12359	PERF.12760	- 15020		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
05	9362 X	8321	-0-	-1041	-0-	483 1	7838 2	Y	-0-	-0-	
06	9171 X	9171	-0-	-0-	-0-	524 1	8647 2	Y	-0-	-0-	
07	9486 X	7701	-0-	-1785	-0-	467 1	7234 2	Y	-0-	-0-	
08	9269 X	8522	-0-	-747	-0-	517 1	8005 2	Y	-0-	-0-	
09	8970 X	8327	-0-	-643	-0-	504 1	7823 2	Y	-0-	-0-	
10	0	6923	-0-	6923	6923	490 1	6433 2	Y	-0-	-0-	

F R HILL-CRENSHAW (SA)		WELL #:		3H	RRCID -> 259527	COMPL. DATE 05/29/2009	TOTAL DEPTH 12530	PERF.12728	- 15990		
05	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	314 1	5101 2	Y	-0-	-0-	
06	6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	373 1	6149 2	Y	-0-	-0-	
07	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	354 1	5490 2	Y	-0-	-0-	
08	7502 X	6009	-0-	-1493	-0-	365 1	5644 2	Y	-0-	-0-	
09	6840 X	5673	-0-	-1167	-0-	344 1	5329 2	Y	-0-	-0-	
10	0	4346	-0-	4346	4346	308 1	4038 2	Y	-0-	-0-	

F R HILL- CRENSHAW (SA)		WELL #:		4H	RRCID -> 259528	COMPL. DATE 07/21/2009	TOTAL DEPTH 12448	PERF.12701	- 15325		
05	4681 X	3555	-0-	-1126	-0-	206 1	3349 2	Y	-0-	-0-	
06	4350 X	4322	-0-	-28	-0-	247 1	4075 2	Y	-0-	-0-	
07	4309 X	4164	-0-	-145	-0-	252 1	3912 2	Y	-0-	-0-	
08	4309 X	4137	-0-	-172	-0-	251 1	3886 2	Y	-0-	-0-	
09	4320 X	1937	-0-	-2383	-0-	117 1	1820 2	Y	-0-	-0-	
10	0	851	-0-	851	851	60 1	791 2	Y	-0-	-0-	

F R HILL -CRENSHAW (SA)		WELL #:		2H	RRCID -> 259529	COMPL. DATE 01/31/2009	TOTAL DEPTH 12432	PERF.12638	- 15150		
05	3348 X	3111	-0-	-237	-0-	181 1	2930 2	Y	-0-	-0-	
06	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	210 1	3469 2	Y	-0-	-0-	
07	3596 X	3317	-0-	-279	-0-	201 1	3116 2	Y	-0-	-0-	
08	3596 X	3156	-0-	-440	-0-	191 1	2965 2	Y	-0-	-0-	
09	3630 X	2669	-0-	-961	-0-	162 1	2507 2	Y	-0-	-0-	
10	0	2358	-0-	2358	2358	167 1	2191 2	Y	-0-	-0-	

FOLK GAS UNIT		WELL #:		10H	RRCID -> 259726	COMPL. DATE 07/24/2010	TOTAL DEPTH 12408	PERF.12754	- 15125		
05	4154 X	3036	-0-	-1118	-0-	81 1	2955 2	N	-0-	-0-	
06	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	176 1	5531 2	N	-0-	-0-	
07	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	5353 2		N	-0-	-0-	
08	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	169 1	4684 2	N	-0-	-0-	
09	4710 X	3998	-0-	-712	-0-	152 1	3846 2	N	-0-	-0-	
10	0	3815	-0-	3815	3815	156 1	3659 2	N	-0-	-0-	

MT PEYTON-FE HILL (SA)		WELL #:		3H	RRCID -> 259806	COMPL. DATE 09/30/2010	TOTAL DEPTH 12618	PERF.13034	- 15340		
05	4743 X	3345	-0-	-1398	-0-	194 1	3151 2	Y	-0-	-0-	
06	4590 X	3475	-0-	-1115	-0-	199 1	3276 2	Y	-0-	-0-	
07	4743 X	4010	-0-	-733	-0-	243 1	3767 2	Y	-0-	-0-	
08	4526 X	3575	-0-	-951	-0-	217 1	3358 2	Y	-0-	-0-	
09	4200 X	3563	-0-	-637	-0-	216 1	3347 2	Y	-0-	-0-	
10	0	2820	-0-	2820	2820	200 1	2620 2	Y	-0-	-0-	

F R HILL-PEYTON (SA)		WELL #:		1H	RRCID -> 259901	COMPL. DATE 10/04/2010	TOTAL DEPTH 12510	PERF.12910	- 14376		
05	4402 X	3778	-0-	-624	-0-	219 1	3559 2	Y	-0-	-0-	
06	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	259 1	4277 2	Y	-0-	-0-	
07	4495 X	4236	-0-	-259	-0-	257 1	3979 2	Y	-0-	-0-	
08	4495 X	4189	-0-	-306	-0-	254 1	3935 2	Y	-0-	-0-	
09	4500 X	4081	-0-	-419	-0-	247 1	3834 2	Y	-0-	-0-	
10	0	3220	-0-	3220	3220	228 1	2992 2	Y	-0-	-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
C. E. NEAL GU B-1 WELL #: 19 RRCID -> 260710										COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	13538	PERF.	11185 - 11217
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			44	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44	
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	24	1	369	2	Y	-0-			44	
08	T. A.	89	-0-	89	89	5	1	84	2	Y	-0-			44	
09	T. A.	15	-0-	15	104	1	1	14	2	Y	-0-			44	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	104					Y	-0-			44	

F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769										COMPL. DATE	02/24/2011	TOTAL DEPTH	13563	PERF.	12342 - 12730
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-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-	

MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264999										COMPL. DATE	09/22/2011	TOTAL DEPTH	12623	PERF.	12782 - 15988
05	10292 X	5543	-0-	-4749	-0-	322	1	5221	2	Y	-0-			-0-	
06	9669 X	9669	-0-	-0-	-0-	553	1	9116	2	Y	-0-			-0-	
07	9424 X	9187	-0-	-237	-0-	557	1	8630	2	Y	-0-			-0-	
08	8742 X	7166	-0-	-1576	-0-	435	1	6731	2	Y	-0-			-0-	
09	9660 X	6210	-0-	-3450	-0-	376	1	5834	2	Y	-0-			-0-	
10	0	6983	-0-	6983	6983	494	1	6489	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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 186933										COMPL. DATE	11/21/2001	TOTAL DEPTH	13346	PERF.	12562 - 12689
05	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-			-0-	
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-			-0-	
07	744 N	701	-0-	-43	-0-	41	1	660	2	Y	-0-			-0-	
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	37	1	655	2	Y	-0-			-0-	
09	0	416	-0-	416	416	16	1	400	2	Y	-0-			-0-	
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT			-0-	

TERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 187347										COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	12710	PERF.	12472 - 12532
05	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			Y	-0-			-0-	
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	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT			-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
MCADAMS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	187920	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	13460	PERF.13008 -	13086		
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
05	3875 X	3731	-0-	-144	-0-	3731	3			Y	-0-			-0-
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	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT			-0-

TERRY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	187990	COMPL. DATE	12/18/2001	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12782 -	13293		
05	837 N	773	-0-	-64	-0-	773	3			N	-0-			-0-
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	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			-0-

TERRY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	188732	COMPL. DATE	03/14/2002	TOTAL DEPTH	12880	PERF.12585 -	12718		
05	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			Y	-0-			-0-
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	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT			-0-

TERRY "C"		WELL #:		1	RRCID ->	188737	COMPL. DATE	03/17/2002	TOTAL DEPTH	12825	PERF.12414 -	12569		
05	651 N	608	-0-	-43	-0-	608	3			Y	-0-			-0-
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	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			-0-

TERRY "C"		WELL #:		2	RRCID ->	188739	COMPL. DATE	03/13/2002	TOTAL DEPTH	12756	PERF.12354 -	12565		
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-			-0-
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	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT			-0-

ANDERSON TRUST "A"		WELL #:		4	RRCID ->	189025	COMPL. DATE	05/12/2002	TOTAL DEPTH	13015	PERF.12696 -	12832		
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ANDERSON TRUST "A"		WELL #:		3	RRCID ->	189257	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	12950	PERF.12646 -	12767		
05	1240 N	1176	-0-	-64	-0-	1176	3			Y	-0-			-0-
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	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
MCADAMS "B"				WELL #:	4L	RRCID ->	190537	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	12730	PERF.11990 - 12236
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ANDERSON TRUST "A"				WELL #:	8	RRCID ->	190538	COMPL. DATE	08/29/2002	TOTAL DEPTH	13095	PERF.12408 - 12848
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	Y	-0-			-0-
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	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			-0-

TERRY "A"				WELL #:	5	RRCID ->	190624	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	12775	PERF.12426 - 12635
05	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3	Y	-0-			-0-
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	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCADAMS "B"				WELL #:	2	RRCID ->	190638	COMPL. DATE	08/31/2002	TOTAL DEPTH	13416	PERF.13145 - 13250
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FRYER "A"				WELL #:	1	RRCID ->	205156	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12386 - 12512
05	1426 N	1383	-0-	-43	-0-	1383	3	N	-0-			-0-
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	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT			-0-

TERRY "A"				WELL #:	4	RRCID ->	217245	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	12780	PERF.12412 - 12619
05	2232 N	2110	-0-	-122	-0-	2110	3	N	-0-			-0-
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	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	27			N	NO RPT			-0-

FRYER "A"				WELL #:	2	RRCID ->	223594	COMPL. DATE	10/17/2006	TOTAL DEPTH	12630	PERF.11920 - 12350
05	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3	N	-0-			-0-
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	775 N	NO RPT	-0-	-775	1168			N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
JACK RUSSELL OIL, LLC				428008						
NEAL, CE JR GUI				WELL #: 1	RRCID -> 109258	COMPL. DATE 12/09/1983	TOTAL DEPTH 13015	PERF.12697	- 12945	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

HILL "B"				WELL #: 1	RRCID -> 177773	COMPL. DATE 12/31/1999	TOTAL DEPTH 14375	PERF.12988	- 13445	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILL RANCH GAS UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 182290	COMPL. DATE 12/25/2000	TOTAL DEPTH 12210	PERF.11688	- 11910	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEBB				WELL #: 1	RRCID -> 182741	COMPL. DATE 04/28/2001	TOTAL DEPTH 11813	PERF.11290	- 11397	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		13

HILL RANCH UNIT 8				WELL #: 1	RRCID -> 184634	COMPL. DATE 08/15/2001	TOTAL DEPTH 12360	PERF.11810	- 12137	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILL RANCH UNIT 3				WELL #: 1	RRCID -> 185193	COMPL. DATE 07/02/2001	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11679	- 11991	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WARD-WHEELER UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 186093	COMPL. DATE 10/25/2001	TOTAL DEPTH 11871	PERF.11502	- 11655	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.// 428008													
HILL RANCH UNIT 12		WELL #: 1		RRCID -> 186286		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 11650		PERF.11405 - 11415					
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30

HILL RANCH UNIT 5		WELL #: 1		RRCID -> 186431		COMPL. DATE 10/04/2001		TOTAL DEPTH 11503		PERF.11136 - 11273					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				36

HILL-KELLOGG UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 186617		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 11785		PERF.11480 - 11615					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ANDERSON-YOUNG UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 188031		COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL DEPTH 13004		PERF.12149 - 12184					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SANDERS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 188884		COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL DEPTH 12470		PERF.11710 - 11973					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	49					N	NO RPT				-0-

HILL "H"		WELL #: 1		RRCID -> 189517		COMPL. DATE 06/18/2002		TOTAL DEPTH 12890		PERF.12156 - 12660					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SANDERS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 191419		COMPL. DATE 09/20/2002		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11860 - 12101					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE										
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008										
HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 1 RRCID -> 191827 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11862 - 11872										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					44
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					44

HILL RANCH UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192357 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11483 - 11665										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 192962 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11503 - 11596										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199252 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12020										
05	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	1	N	-0-	16
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	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT	16

HILL RANCH UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 202256 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11444 - 11573										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12

HILL RANCH UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 202301 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 12365 PERF.12046 - 12179										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30

SANDERS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203031 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12010 - 12042										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14

 NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
 HILL RANCH UNIT 13 WELL #: 1 RRCID -> 203091 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11296 - 11396

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

 HOLLEMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203344 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 12222 PERF.11980 - 11990

05		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	1			N	-0-					6
06		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					6
07		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					6
08		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					6
09		990 N	879	-0-	-111	-0-	879	3			N	-0-					6
10		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					6

 HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 205124 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11984 - 12140

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 HOLLEMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205511 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12030 - 12184

05		1457 N	1129	-0-	-328	-0-	1129	1			N	-0-					-0-
06		1140 N	902	-0-	-238	-0-	902	3			N	-0-					-0-
07		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
08		1116 N	992	-0-	-124	-0-	992	3			N	-0-					-0-
09		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
10		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

 W & L DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 229234 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10558 - 11831

05		2170 N	979	-0-	-1191	-0-	979	3			N	-0-					66
06		2100 N	823	-0-	-1277	-0-	823	3			N	-0-					66
07		1767 N	966	-0-	-801	-0-	966	3			N	-0-					66
08		1054 N	446	-0-	-608	-0-	446	3			N	-0-					66
09		810 N	252	-0-	-558	-0-	252	3			N	-0-					66
10		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					66

 O RYAN OIL AND GAS 617042
 STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 243031 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12010 - 12114

05		14B2 EXT	160	-0-	160	333	160	3			N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	45	-0-	45	378	45	3			N	-0-					-0-
07		516 X	138	-0-	-378	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08		155 N	63	-0-	-92	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09		0	63	-0-	63	63	63	3			N	-0-					-0-
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
 CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254635 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12056 - 12168

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
07	372 N	138	-0-	-234	-0-	138	3		N	-0-			-0-
08	310 N	63	-0-	-247	-0-	63	3		N	-0-			-0-
09	0	63	-0-	63	63	63	3		N	-0-			-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264453 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.11568 - 12072

05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
09	0	147	-0-	147	147	147	3		N	-0-			-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-

OWENS GAS UNIT NO 2 WELL #: 1 RRCID -> 265783 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 11984

05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3		N	-0-			-0-
07	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3		N	-0-			-0-
08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3		N	-0-			-0-
09	0	1151	-0-	1151	1151	1151	3		N	-0-			-0-
10	899 N	NO RPT	-0-	-899	252				N	NO RPT			-0-

BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11606 - 11680

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			-0-
07	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3		N	-0-			-0-
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-			-0-
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-			-0-
10	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
 MCLEOD WELL #: 1 RRCID -> 213647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743

05	2480 X	2168	-0-	-312	-0-	2168	2		N	-0-			-0-
06	2400 X	1426	-0-	-974	-0-	1426	2		N	-0-			-0-
07	2480 X	1520	-0-	-960	-0-	1520	2		N	-0-			-0-
08	2480 X	1902	-0-	-578	-0-	1902	2		N	-0-			-0-
09	0	1183	-0-	1183	1183	1183	2		N	-0-			-0-
10	0	1903	-0-	1903	3086	1903	2		N	-0-			-0-

STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 216780 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12410 - 12582

05	3011 N	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2		N	-0-			-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082																
STEWARD WELL #: 2 RRCID -> 219852 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 12674																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-				-0-
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-

MCLEOD WELL #: 2 RRCID -> 222539 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 12664																

05		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-				-0-
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-

HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 223246 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12744 - 13000																

05		899 N	454	-0-	-445	-0-	454	2			N	-0-				-0-
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-

VESTAL-C. REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226288 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 12840																

05		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-				112
06		990 N	-0-	-0-	-990	-0-	-0-	2			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

HORTON WELL #: 2 RRCID -> 229546 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 12917																

05		2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-				-0-
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-

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 230119 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820																

05		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-				-0-
06		1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-	-0-	2			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-

STEWARD WELL #: 3 RRCID -> 244968 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12421 - 12703																

05		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-				25
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

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082													
MCLEOD		WELL #:		3	RRCID ->	251086	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	12944	PERF.12570 - 12776						
M	O	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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-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					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	117	-0-	117	574		117	2		N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167													
BLOUNT "A"				WELL #:		1	RRCID ->	098928	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11816 - 11826				
05	4030	X	3819	-0-	-211	-0-	143	1	3676	2	Y	-0-					17
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			Y	-0-					17
10	0		2739	-0-	2739	4708	101	1	2638	2	Y	-0-					17

CULLUM				WELL #:		1	RRCID ->	102009	COMPL. DATE	05/27/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	806	N	296	-0-	-510	-0-	296	2			N	-0-					182
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

CARTWRIGHT "A"				WELL #:		1	RRCID ->	102768	COMPL. DATE	06/24/1982	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11739 - 11815				
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	0		80	-0-	80	80	80	2			N	-0-					-0-
10	0		86	-0-	86	166	86	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "E"				WELL #:		1	RRCID ->	106919	COMPL. DATE	07/23/1983	TOTAL DEPTH	12550	PERF.12285 - 12391				
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	18	1	467	2	Y	-0-					95
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

MANAHAN "A"				WELL #:		1	RRCID ->	108964	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11810 - 12275				
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	65	1	1656	2	Y	-0-					143
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

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
EPPES "B"		WELL #: 1		RRCID -> 109122		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 12680		PERF.12136 - 12580						
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
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	21	1	533	2	Y	-0-					-0-
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-

BONNER "C"		WELL #: 1		RRCID -> 112517		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12375		PERF.11014 - 12175						
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-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 117404		COMPL. DATE 02/06/2000		TOTAL DEPTH 13170		PERF.12425 - 12554						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANAHAN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 181489		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11092 - 12250						
05	2821 N	1832	-0-	-989	-0-	69	1	1763	2	Y	-0-					-0-
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-

IVY, JIM		WELL #: 1		RRCID -> 190002		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12372 - 12766						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 190843		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 12795		PERF.12138 - 12628						
05	1550 N	1421	-0-	-129	-0-	53	1	1368	2	Y	-0-					-0-
06	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	49	1	1471	2	Y	-0-					-0-
07	1550 N	1372	-0-	-178	-0-	46	1	1326	2	Y	-0-					-0-
08	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	56	1	1583	2	Y	-0-					-0-
09	0	1570	-0-	1570	1570	1570	2			Y	-0-					-0-
10	0	2042	-0-	2042	3612	75	1	1967	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E"		WELL #: 3		RRCID -> 193546		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11860 - 12340						
05	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	157	1	4017	2	Y	-0-					-0-
06	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	125	1	3753	2	Y	-0-					-0-
07	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	158	1	4521	2	Y	-0-					-0-
08	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	142	1	4001	2	Y	-0-					-0-
09	0	3880	-0-	3880	3880	3880	2			Y	-0-					-0-
10	0	3114	-0-	3114	6994	115	1	2999	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
WILLIFORD "E"				WELL #:	5	RRCID ->	195649	COMPL. DATE	03/17/2003	TOTAL DEPTH	12620	PERF.	12108 - 12380	
M	O	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
05		4619 X	3696	-0-	-923	-0-	139 1	3557 2	Y		-0-			-0-
06		4470 X	4367	-0-	-103	-0-	141 1	4226 2	Y		-0-			-0-
07		4588 X	4233	-0-	-355	-0-	143 1	4090 2	Y		-0-			-0-
08		4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	153 1	4334 2	Y		-0-			-0-
09		0	3506	-0-	3506	3506	3506 2		Y		-0-			-0-
10		0	4303	-0-	4303	7809	159 1	4144 2	Y		-0-			-0-

WILLIFORD "E"				WELL #:	4	RRCID ->	195650	COMPL. DATE	04/12/2003	TOTAL DEPTH	12585	PERF.	12106 - 12380	
05		5797 X	3992	-0-	-1805	-0-	150 1	3842 2	Y		-0-			-0-
06		5610 X	5296	-0-	-314	-0-	171 1	5125 2	Y		-0-			-0-
07		5797 X	5003	-0-	-794	-0-	169 1	4834 2	Y		-0-			-0-
08		5704 X	4692	-0-	-1012	-0-	160 1	4532 2	Y		-0-			-0-
09		0	4146	-0-	4146	4146	4146 2		Y		-0-			-0-
10		0	3759	-0-	3759	7905	139 1	3620 2	Y		-0-			-0-

IVY, JIM				WELL #:	2	RRCID ->	196569	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	12894	PERF.	12710 - 12730	
05		654 X	-0-	-0-	-654	-0-			Y		-0-			-0-
06		180 N	178	-0-	-2	-0-	6 1	172 2	Y		-0-			-0-
07		3100 N	5286	-0-	2186	2186	178 1	5108 2	Y		-0-			-0-
08		T. A.	3737	-0-	3737	5923	128 1	3609 2	Y		-0-			-0-
09		T. A.	1887	-0-	1887	7810	1887 2		Y		-0-			-0-
10		T. A.	1881	-0-	1881	9691	69 1	1812 2	Y		-0-			-0-

WILLIFORD "E"				WELL #:	6	RRCID ->	197868	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	12632	PERF.	12118 - 12380	
05		2232 N	2192	-0-	-40	-0-	82 1	2110 2	Y		-0-			-0-
06		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	59 1	1773 2	Y		-0-			-0-
07		2201 N	1995	-0-	-206	-0-	67 1	1928 2	Y		-0-			-0-
08		2201 N	1916	-0-	-285	-0-	65 1	1851 2	Y		-0-			-0-
09		0	1786	-0-	1786	1786	1786 2		Y		-0-			-0-
10		0	1800	-0-	1800	3586	66 1	1734 2	Y		-0-			-0-

MANAHAN "A"				WELL #:	4	RRCID ->	199038	COMPL. DATE	10/31/2003	TOTAL DEPTH	12426	PERF.	11976 - 12210	
05		938 N	938	-0-	-0-	-0-	35 1	903 2	Y		-0-			-0-
06		990 N	787	-0-	-203	-0-	25 1	762 2	Y		-0-			-0-
07		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	43 1	1245 2	Y		-0-			-0-
08		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	40 1	1142 2	Y		-0-			-0-
09		0	241	-0-	241	241	241 2		Y		-0-			-0-
10		0	38	-0-	38	279	1 1	37 2	Y		-0-			-0-

MANAHAN "A"				WELL #:	3	RRCID ->	199253	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	11990 - 12220	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B"				WELL #:	3	RRCID ->	200103	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	12753	PERF.	12500 - 12520	
05		2728 X	2632	-0-	-96	-0-	99 1	2533 2	Y		-0-			-0-
06		3300 X	2494	-0-	-806	-0-	81 1	2413 2	Y		-0-			-0-
07		3410 X	2271	-0-	-1139	-0-	77 1	2194 2	Y		-0-			-0-
08		3410 X	2513	-0-	-897	-0-	86 1	2427 2	Y		-0-			-0-
09		0	2451	-0-	2451	2451	2451 2		Y		-0-			-0-
10		0	3071	-0-	3071	5522	113 1	2958 2	Y		-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
MANAHAN "A"		WELL #:		7	RRCID ->	200730	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	12370	PERF.	12176 - 12196	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	89 1	2269 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	59 1	1771 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	86 1	2465 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	71 1	2021 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	2033	-0-	2033	2033	2033 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	2481	-0-	2481	4514	91 1	2390 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WILLIFORD "E"		WELL #:		8	RRCID ->	202854	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	12488	PERF.	12157 - 12450	
05	4495 X	2002	-0-	-2493	-0-	75 1	1927 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4170 X	2640	-0-	-1530	-0-	85 1	2555 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3069 X	2762	-0-	-307	-0-	93 1	2669 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2976 X	2715	-0-	-261	-0-	93 1	2622 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	3377	-0-	3377	3377	3377 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	2419	-0-	2419	5796	89 1	2330 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

EPPES "B"		WELL #:		3	RRCID ->	203979	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	12300 - 12496	
05	1457 N	1233	-0-	-224	-0-	46 1	1187 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	46 1	1368 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	45 1	1292 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	52 1	1473 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	1240	-0-	1240	1240	1240 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	1276	-0-	1276	2516	47 1	1229 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

EPPES "B"		WELL #:		4	RRCID ->	203982	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	12140 - 12490	
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	31 1	788 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1200 N	606	-0-	-594	-0-	20 1	586 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1054 N	487	-0-	-567	-0-	16 1	471 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	806 N	784	-0-	-22	-0-	27 1	757 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	740	-0-	740	740	740 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	727	-0-	727	1467	27 1	700 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		6	RRCID ->	205546	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	12340 - 12560	
05	1302 N	1296	-0-	-6	-0-	49 1	1247 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1440 N	1235	-0-	-205	-0-	40 1	1195 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1333 N	1058	-0-	-275	-0-	36 1	1022 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1302 N	902	-0-	-400	-0-	31 1	871 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	414	-0-	414	414	414 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	1522	-0-	1522	1936	56 1	1466 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

EPPES "B"		WELL #:		2	RRCID ->	205789	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	12844	PERF.	12228 - 12620	
05	3038 X	2334	-0-	-704	-0-	88 1	2246 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2490 X	2116	-0-	-374	-0-	68 1	2048 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2542 X	1955	-0-	-587	-0-	66 1	1889 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	85 1	2398 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	2089	-0-	2089	2089	2089 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	2033	-0-	2033	4122	75 1	1958 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		4	RRCID ->	205790	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	12793	PERF.	11004 - 12570	
05	4929 X	3439	-0-	-1490	-0-	129 1	3310 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	136 1	4079 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4433 X	4226	-0-	-207	-0-	143 1	4083 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4433 X	3696	-0-	-737	-0-	126 1	3570 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	3311	-0-	3311	3311	3311 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	4919	-0-	4919	8230	181 1	4738 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
BLOUNT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	205792	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	12523	PERF.11874	- 12320			
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	BALANCE
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
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

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		7	RRCID ->	206061	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	12854	PERF.12100	- 12650			
05	1984	N	1816	-0-	-168	-0-	68	1	1748	2	Y	-0-			-0-
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-

FRYER GAS UNIT "C"		WELL #:		1	RRCID ->	209672	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	12590	PERF.11910	- 12360			
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	0		2378	-0-	2378	2378	2378	2			Y	-0-			-0-
10	0		2573	-0-	2573	4951	95	1	2478	2	Y	-0-			-0-

CULLUM		WELL #:		2	RRCID ->	212906	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	12504	PERF.11846	- 12270			
05	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	160	1	4097	2	Y	-0-			29
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

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		5	RRCID ->	212908	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	12795	PERF.12342	- 12604			
05	1953	N	1053	-0-	-900	-0-	40	1	1013	2	Y	-0-			-0-
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-

FRYER GAS UNIT "C"		WELL #:		2	RRCID ->	216983	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	12527	PERF.11852	- 12330			
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	0		3283	-0-	3283	3283	3283	2			Y	-0-			-0-
10	0		2746	-0-	2746	6029	2746	2			Y	-0-			-0-

METZGAR		WELL #:		1	RRCID ->	217857	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12754	PERF.12140	- 12604			
05	2294	X	1760	-0-	-534	-0-	66	1	1694	2	Y	-0-			-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
WILLIFORD "E"		WELL #:		7	RRCID ->	217920	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12625	PERF.11896	- 12396	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		5115 X	4777	-0-	-338	-0-	179 1	4598 2	Y	-0-			-0-
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-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		8	RRCID ->	217927	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	12812	PERF.12286	- 12646	
05		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	56 1	1429 2	Y	-0-			-0-
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-

WILLIFORD "E"		WELL #:		11	RRCID ->	218104	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	12636	PERF.11928	- 12472	
05		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	118 1	3032 2	Y	-0-			-0-
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-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		9	RRCID ->	218105	COMPL. DATE	12/11/2005	TOTAL DEPTH	12872	PERF.12100	- 12624	
05		3317 X	1629	-0-	-1688	-0-	61 1	1568 2	Y	-0-			-0-
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-

FRYER GAS UNIT "C"		WELL #:		3	RRCID ->	218856	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	12542	PERF.11928	- 12346	
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		0	195	-0-	195	195	195 2		Y	-0-			-0-
10		0	396	-0-	396	591	15 1	381 2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E"		WELL #:		10	RRCID ->	221028	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	12670	PERF.11934	- 12404	
05		992 N	351	-0-	-641	-0-	13 1	338 2	Y	-0-			-0-
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-

METZGAR		WELL #:		2	RRCID ->	224257	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	12820	PERF.12214	- 12560	
05		3751 X	1647	-0-	-2104	-0-	62 1	1585 2	Y	-0-			-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
WILLIFORD "E"		WELL #:		9	RRCID ->	230804	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	12635	PERF.11946	- 12470	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	5239 X	3654	-0-	-1585	-0-	137 1	3517 2	Y	-0-	-0-			1
06	5070 X	4491	-0-	-579	-0-	145 1	4346 2	Y	-0-	-0-			1
07	5394 X	4996	-0-	-398	-0-	169 1	4827 2	Y	-0-	-0-			1
08	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	217 1	6134 2	Y	-0-	-0-			1
09	0	6183	-0-	6183	6183	6183 2		Y	-0-	-0-			1
10	0	6192	-0-	6192	12375	228 1	5964 2	Y	-0-	-0-			1

WILLIFORD "E"		WELL #:		12	RRCID ->	231221	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	12585	PERF.11854	- 12382	
05	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	69 1	1775 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	1950 N	1488	-0-	-462	-0-	48 1	1440 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	80 1	2298 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	83 1	2359 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	0	1983	-0-	1983	1983	1983 2		Y	-0-	-0-			-0-
10	0	2308	-0-	2308	4291	85 1	2223 2	Y	-0-	-0-			-0-

METZGAR		WELL #:		4	RRCID ->	233690	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	12635	PERF.11948	- 12390	
05	3410 X	2601	-0-	-809	-0-	98 1	2503 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	3150 X	2915	-0-	-235	-0-	94 1	2821 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	3255 X	2422	-0-	-833	-0-	82 1	2340 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	3007 X	2071	-0-	-936	-0-	71 1	2000 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	0	2255	-0-	2255	2255	2255 2		Y	-0-	-0-			-0-
10	0	2298	-0-	2298	4553	85 1	2213 2	Y	-0-	-0-			-0-

WILLIFORD "E"		WELL #:		13	RRCID ->	233782	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	12645	PERF.11942	- 12410	
05	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	133 1	3407 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	124 1	3716 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	2201 X	1070	-0-	-1131	-0-	36 1	1034 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	2728 X	1017	-0-	-1711	-0-	35 1	982 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	0	1039	-0-	1039	1039	1039 2		Y	-0-	-0-			-0-
10	0	914	-0-	914	1953	34 1	880 2	Y	-0-	-0-			-0-

METZGAR		WELL #:		5	RRCID ->	233806	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	12745	PERF.11970	- 12550	
05	2449 X	1682	-0-	-767	-0-	63 1	1619 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	2370 X	1601	-0-	-769	-0-	52 1	1549 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	2449 X	1391	-0-	-1058	-0-	47 1	1344 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	1674 X	1420	-0-	-254	-0-	49 1	1371 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	0	1584	-0-	1584	1584	1584 2		Y	-0-	-0-			-0-
10	0	1406	-0-	1406	2990	52 1	1354 2	Y	-0-	-0-			-0-

WILLIFORD "E"		WELL #:		14	RRCID ->	234057	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	12634	PERF.11892	- 12360	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
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-

METZGAR		WELL #:		3	RRCID ->	240285	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11930	- 12400	
05	883 N	883	-0-	-0-	-0-	33 1	850 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	33 1	993 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	527 N	375	-0-	-152	-0-	13 1	362 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	868 N	283	-0-	-585	-0-	10 1	273 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	0	432	-0-	432	432	432 2		Y	-0-	-0-			-0-
10	0	587	-0-	587	1019	22 1	565 2	Y	-0-	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
BLOUNT "A"		WELL #:		3	RRCID ->	252882	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	12563	PERF.11870	- 12310	
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
05	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	220 1	5622 2	Y	-0-				48
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

WILLIFORD "E"		WELL #:		15	RRCID ->	252886	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL DEPTH	12727	PERF.11102	- 12480	
05	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	142 1	3644 2	Y	-0-				-0-
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-

VENTANA MIDSTREAM LLC		WELL #:		1D	RRCID ->	238194	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 4716	- 5010	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

XTO ENERGY INC.		WELL #:		1	RRCID ->	241886	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	12065	PERF.11033	- 11890	
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	48 1	769 2	N	-0-				102
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	1187	135 1	1052 2	N	-0-				102

REYNOLDS, CINDY		WELL #:		1	RRCID ->	241888	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	13060	PERF.12318	- 12888	
05	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2		N	-0-				-0-
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	922	922 2		N	-0-				-0-

WATSON, E. M.		WELL #:		1	RRCID ->	245605	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	12282	PERF.11122	- 12170	
05	2635 N	2453	-0-	-182	-0-	134 1	2147 2	N	156	163 1			25
06	2550 N	2169	-0-	-381	-0-	172 9	2006 2	N	-0-				25
07	2635 N	2389	-0-	-246	-0-	163 1	2176 2	N	-0-				25
08	2449 N	2314	-0-	-135	-0-	213 1	2038 2	N	-0-				25
09	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	276 1	2069 2	N	-0-				25
10	0	2227	-0-	2227	2227	254 1	1973 2	N	-0-				25

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	645 2	1 9	N	1	13
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 N	NO RPT	-0-	-0-	973			N	NO RPT	18

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-	3
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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-	2
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 N	NO RPT	-0-	-0-	233			N	NO RPT	2

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-	1
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 N	NO RPT	-0-	-0-	213			N	NO RPT	1

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		64409 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		618 N	618	-0-	-0-	-0-	616 2	2 9	Y	2			16
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	26 1		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	-0-	1060 2	12 9	Y	11			42

NAN-SU-GAIL GU #1		WELL #:		1	RRCID ->	015493	COMPL. DATE	05/30/1957	TOTAL DEPTH	4887	PERF. 4387 -	4400	
05		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3904 2	14 9	Y	13			86
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	123 1		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	-0-	3116 2	31 9	Y	28			168

REED, HUGH D., JR.		WELL #:		1	RRCID ->	015497	COMPL. DATE	03/28/1961	TOTAL DEPTH	4584	PERF. 4245 -	4261	
05		734 N	734	-0-	-0-	-0-	730 2	4 9	Y	4			22
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	-0-	616 2	19 9	Y	17			64

NAN-SU-GAIL GU #4		WELL #:		1	RRCID ->	015498	COMPL. DATE	07/29/1958	TOTAL DEPTH	4477	PERF. 4458 -	4476	
05		186 N	98	-0-	-88	-0-	98 2		Y	-0-			2
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	-0-	91 2	1 9	Y	1			4

REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC		703201											
PITMAN, ROY		WELL #:		1	RRCID ->	037596	COMPL. DATE	06/03/1965	TOTAL DEPTH	4771	PERF. 4289 -	4296	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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	
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
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-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100)//CONT.//										64409 340	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE						
OLD UNION OPERATING COMPANY										621149									
WILLIFORD "E"										WELL #: 2	RRCID -> 110146	COMPL. DATE 01/10/1984	TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4100 - 4118						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(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
05		603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	602	2	1	9	N	1						20
06		462 N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	461	2	1	9	N	1						21
07		597 N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-						21
08		482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	481	2	1	9	N	1						22
09		0	548	-0-	548	548	548	548	2			N	-0-						22
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	548	548				N	NO RPT						22

BROWNE GAS UNIT -C-										WELL #: 2	RRCID -> 197675	COMPL. DATE 10/03/2003	TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210						
05		458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-						8
06		369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-						8
07		358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-						8
08		253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-						8
09		0	308	-0-	308	308	308	308	2			N	-0-						8
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	308	308				N	NO RPT						8

BONNER, JIM B., JR. ET AL										WELL #: 2	RRCID -> 197965	COMPL. DATE 10/05/2003	TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4091 - 4108						
05		482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	481	2	1	9	N	1						11
06		480 N	376	-0-	-104	-0-	-0-	375	2	1	9	N	1						12
07		569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-						12
08		468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-						12
09		0	539	-0-	539	539	539	539	2			N	-0-						12
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	539	539				N	NO RPT						12

PEYTON, T. J. UNIT 1										WELL #: 2	RRCID -> 221018	COMPL. DATE 06/15/2006	TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208						
05		247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-						4
06		166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-						4
07		163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-						4
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-						4
09		0	367	-0-	367	367	367	367	2			N	-0-						4
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	367	367				N	NO RPT						4

WILLIFORD SC										WELL #: 3	RRCID -> 221019	COMPL. DATE 06/08/2006	TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 4120						
05		141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-						7
06		235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-						7
07		144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-						7
08		51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-						7
09		0	48	-0-	48	48	48	48	2			N	-0-						7
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	48	48				N	NO RPT						7

NAVASOTA (PETTIT)										64615 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE						
STROUD PETROLEUM, INC.										828082									
VICKERY										WELL #: 2	RRCID -> 293208	COMPL. DATE 05/07/2022	TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7436 - 7442						
05		0	514	-0-	514	514	514	514	2			N	-0-						-0-
06		0	987	-0-	987	1501	987	987	2			N	-0-						-0-
07		2713 X	1212	-0-	-1501	-0-	1212	1212	2			N	-0-						-0-
08		2170 X	246	-0-	-1924	-0-	233	233	2	13	9	N	12						12
09		0	288	-0-	288	288	288	288	2			N	-0-						12
10		0	400	-0-	400	688	400	400	2			N	-0-						12

NAVASOTA (PETTIT)		//CONT.//		64615 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
TANOS EXPLORATION II, LLC				835976										
SIMS, ALTON				WELL #:	1U	RRCID ->	236071	COMPL. DATE	11/17/2004	TOTAL DEPTH	11694	PERF.	7950 - 7964	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		186 N	171	-0-	-15	-0-	171 2			Y	-0-			1
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	-0-	245 2			Y	-0-			1

SIMS, ALTON				WELL #:	2U	RRCID ->	236072	COMPL. DATE	11/17/2004	TOTAL DEPTH	11841	PERF.	7967 - 7985	
05		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2			Y	-0-			1
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	-0-	432 2			Y	-0-			1

SIMS, ALTON				WELL #:	3U	RRCID ->	236073	COMPL. DATE	04/30/2018	TOTAL DEPTH	11833	PERF.	7925 - 8006	
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

SIMS, ALTON				WELL #:	4U	RRCID ->	236074	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7963 - 7976	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
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

SIMS, ALTON				WELL #:	6U	RRCID ->	246659	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	8028 - 8043	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SIMS, ALTON				WELL #:	5 U	RRCID ->	259675	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	7922 - 7934	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1813			N	NO RPT			-0-
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-

SIMS, ALTON				WELL #:	19	RRCID ->	284651	COMPL. DATE	05/03/2018	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7964 - 7968	
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-

NAVASOTA (PETTIT)		//CONT.//		64615 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976											
SIMS, ALTON		WELL #:		16	RRCID ->	284652	COMPL. DATE	05/03/2018	TOTAL DEPTH	13105	PERF.	7918 - 7965			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
SCHULTZ "E"		WELL #:		6 C	RRCID ->	171172	COMPL. DATE	03/12/2000	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7376 - 7516			
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

SIMS, COLLIE		WELL #:		2	RRCID ->	179596	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	8265	PERF.	7441 - 7456			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		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			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		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			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

ARCO FEE		WELL #:		2	RRCID ->	158161	COMPL. DATE	02/22/1996	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	10542 - 10772			
05		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	19	1	1417	2	N	-0-			128
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

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 162831 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10496 - 10726

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	18	1	1332	2	N	-0-			197
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

NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 163259 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10486 - 10672

05	1550 N	1534	-0-	-16	-0-	52	1	1482	2	N	-0-			112
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

NEAL, GLAYDENE WELL #: 1 RRCID -> 166093 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10345 - 10536

05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	15	1	1058	2	N	-0-			33
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

BEST WELL #: RRCID -> 168955 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10624 - 10728

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2012

BEST WELL #: 1 RRCID -> 170061 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10506 - 10710

05	3658 X	1651	-0-	-2007	-0-	22	1	1629	2	N	-0-			70
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

THORNTON, SARAH WELL #: 2 RRCID -> 172912 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 11754

05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	40	1	626	2	N	-0-			-0-
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-

NEAL (BOSSIER)		//CONT.// 64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
NEAL, GLAYDENE		WELL #: 3		RRCID -> 173755		COMPL. DATE 03/30/1999		TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018								
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST		WELL #: 3 C		RRCID -> 173941		COMPL. DATE 04/02/1999		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 10984								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

URESTE		WELL #: 2		RRCID -> 179033		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11152								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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												
THORNTON, SUE		WELL #: 2		RRCID -> 182378		COMPL. DATE 06/24/2001			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10648 - 11636					
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
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			69
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

BEST		WELL #: 5		RRCID -> 194228		COMPL. DATE 05/27/2003			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10690 - 11056					
05	1829 N	1791	-0-	-38	-0-	24	1	1767	2	N	-0-			22
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
08	1798 N	1674	-0-	-124	-0-	2	9	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							

NEAL, GLAYDENE		WELL #: 6		RRCID -> 194641		COMPL. DATE 04/24/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 10862					
05	1364 N	1222	-0-	-142	-0-	17	1	1205	2	N	-0-			170
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

WIEBOLDT, ELIZABETH		WELL #: 3		RRCID -> 197490		COMPL. DATE 07/22/2003			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10508 - 10684					
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	8	1	573	2	N	-0-			8
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

THORNTON, SARAH		WELL #: 3		RRCID -> 208405		COMPL. DATE 01/21/2005			TOTAL DEPTH 12120 PERF.10946 - 11146					
05	589 N	480	-0-	-109	-0-	29	1	451	2	N	-0-			131
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

CLYDE BLAIR GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 258906		COMPL. DATE 06/29/2010			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10848 - 11028					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44

NEAL (BOSSIER)		//CONT.//		64670 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764								
FERGUSON, J. R. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	176549	COMPL. DATE	09/08/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10040 - 10112	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-		15
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
NEWARK, EAST (ATOKA 1)				65280 004	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: TARRANT				
BKV NORTH TEXAS, LLC				100345								
INDIAN CREEK		WELL #:		G 1	RRCID ->	193230	COMPL. DATE	12/03/2002	TOTAL DEPTH	7204	PERF. 3340 - 3374	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
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	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-
INDIAN CREEK		WELL #:		D 1 C	RRCID ->	196473	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	7327	PERF. 3342 - 3620	
05	403 N	353	-0-	-50 B	-0-	353	2		N	-0-		-0-
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	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	-0-	333	2		N	-0-		-0-
INDIAN CREEK		WELL #:		H 1 C	RRCID ->	198388	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	7342	PERF. 3442 - 7167	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
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	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-
INDIAN CREEK		WELL #:		F 1 C	RRCID ->	198974	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	7328	PERF. 3394 - 3714	
05	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2		N	-0-		-0-
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	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	-0-	122	2		N	-0-		-0-
INDIAN CREEK		WELL #:		D 2-C	RRCID ->	254048	COMPL. DATE	03/14/2005	TOTAL DEPTH	7323	PERF. 3423 - 3615	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
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	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-

NEWARK, EAST (ATOKA 1)		//CONT.//		65280 004	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: TARRANT								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903				TOTAL DEPTH	3751	PERF. 3540 - 3565						
ALLIANCE				WELL #: B 4	RRCID -> 221100	COMPL. DATE 07/01/2006										
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
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH & WATTS, INC.				895060				CNTY: TARRANT								
INDIAN CREEK				WELL #: B 8	RRCID -> 241949	COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH	3704	PERF. 3294 - 3568						
05	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198 2		N	-0-							-0-
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-

INDIAN CREEK				WELL #: I 9	RRCID -> 242098	COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH	3770	PERF. 3146 - 3410						
05	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 2		N	-0-							-0-
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-

NEWARK, EAST (ATOKA 2)				65280 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT								
BKV NORTH TEXAS, LLC				100345				TOTAL DEPTH	7200	PERF. 3426 - 7000						
INDIAN CREEK				WELL #: E 1 C	RRCID -> 196384	COMPL. DATE 03/07/2006										
05	SWR 10	928	-0-	928	40845	928 2		N	-0-							-0-
06	SWR 10	929	-0-	929	41774	929 2		N	-0-							-0-
07	SWR 10	975	-0-	975	42749	975 2		N	-0-							-0-
08	SWR 10	925	-0-	925	43674	925 2		N	-0-							-0-
09	SWR 10	996	-0-	996	44670	996 2		N	-0-							-0-
10	SWR 10	1007	-0-	1007	45677	1007 2		N	-0-							-0-

INDIAN CREEK				WELL #: D 1	RRCID -> 196385	COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH	7327	PERF. 3440 - 3458						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	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						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	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 #: C 2-C		RRCID -> 253908	COMPL. DATE 03/13/2005	TOTAL DEPTH 7274	PERF. 3388	- 3436						
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
INDIAN CREEK			WELL #: D 4-C		RRCID -> 253917	COMPL. DATE 03/25/2005	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 3275	- 3627						
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
INDIAN CREEK			WELL #: D 2-C		RRCID -> 254053	COMPL. DATE 10/02/2004	TOTAL DEPTH 7323	PERF. N/A							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-
INDIAN CREEK			WELL #: D 5-C		RRCID -> 254286	COMPL. DATE 04/23/2005	TOTAL DEPTH 7220	PERF. 3463	- 3469						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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						
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
GOLDEN TRIANGLE 'A'			WELL #: 1		RRCID -> 290269	COMPL. DATE 05/10/2019	TOTAL DEPTH 7619	PERF. 3648	- 3726						
05	279 N	8	-0-	-271	-0-	8	2			N	-0-				-0-
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-	172	-0-	172	2			N	-0-				-0-
10	0	152	-0-	152	-0-	324	152	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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			
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		N	-0-			-0-
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	-0-	438 2		N	-0-			-0-
INDIAN CREEK				WELL #: A 5	RRCID -> 247496	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3680	PERF. 3384	- 3416			
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-
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			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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 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
05	SWR 10	940	-0-	940	51650	940	2		N	-0-			-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 C RRCID -> 200115 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 4814

05	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2		N	-0-			-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 C RRCID -> 208290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291

05	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-			-0-
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-

WALSH & WATTS, INC. 895060
 INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 233675 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3562

05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-			-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 233805 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2	N	-0-		-0-
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-

INDIAN CREEK		WELL #: B 6		RRCID -> 247419		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 3552		
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689		N	-0-		-0-
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-

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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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					
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-
INDIAN CREEK		WELL #: D 4-C		RRCID -> 253916		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627					
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
09	0	236	-0-	-0-	236	236	2		N	-0-			-0-
10	0	210	-0-	-0-	210	446	210	2	N	-0-			-0-
INDIAN CREEK		WELL #: D 2-C		RRCID -> 254055		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3582 - 3615					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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 5-C	RRCID ->	254285	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	3463 -	3582		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	248 N	246	-0-	-2	-0-		246 2			N	-0-			-0-	
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 2			N	-0-			-0-	
10	0	245	-0-	245			487 2			N	-0-			-0-	

INDIAN CREEK		WELL #:		C 3-C	RRCID ->	254506	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	7264	PERF.	3404 -	3591		
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-		1179 2			N	-0-			-0-	
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 2			N	-0-			-0-	
10	0	1137	-0-	1137			2240 2			N	-0-			-0-	

WALSH & WATTS, INC.		895060		WELL #:		C 1	RRCID ->	198315	COMPL. DATE	11/30/2002	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	3540 -	3556
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	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		
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-		967 2			N	-0-			-0-	
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 2			N	-0-			-0-	
10	0	1012	-0-	1012			1954 2			N	-0-			-0-	

INDIAN CREEK		WELL #:		M 1	RRCID ->	198876	COMPL. DATE	06/13/2002	TOTAL DEPTH	7262	PERF.	N/A			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
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-
INDIAN CREEK		WELL #: I 3		RRCID -> 208293		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
TEP BARNETT USA, LLC		SOUTH LAKE		WELL #: 842986 2		RRCID -> 222725		COMPL. DATE 05/10/2005		TOTAL DEPTH 5475 PERF. N/A						
05	14B DENY	-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-
WALSH & WATTS, INC.		INDIAN CREEK		WELL #: 895060 C 1		RRCID -> 191544		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 4674						
05	651 N	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-					-0-
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-
INDIAN CREEK		WELL #: T 1		RRCID -> 199657		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4816 - 4826								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 5)		65280 009		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TARRANT				
BKV NORTH TEXAS, LLC		100345										
INDIAN CREEK		WELL #: L 1		RRCID -> 191579		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5308 - 5374				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK		WELL #: P 1		RRCID -> 199718		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 5452 - 5502				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
INDIAN CREEK		WELL #: R 1		RRCID -> 199992		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5432 - 5466				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK		WELL #: Q 1		RRCID -> 201701		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 7302 PERF. 5442 - 5488				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK		WELL #: I 3		RRCID -> 208291		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5240 - 5291				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WALSH & WATTS, INC.		895060										
INDIAN CREEK		WELL #: T 1		RRCID -> 199655		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5358 - 5426				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE) BEDROCK PRODUCTION, LLC MCFARLAND			65280 210 061620			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: TARRANT		
			WELL #: E 1			RRCID -> 273796			COMPL. DATE 11/16/2013			TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5676 - 5740		
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		
05	11067 X	10947	-0-	-120	-0-	1301	1	9646	2	N	-0-	7		
06	10650 X	10475	-0-	-175	-0-	1206	1	9269	2	N	-0-	7		
07	10974 X	10312	-0-	-662	-0-	1244	1	9062	2	N	5	12		
08	10974 X	10426	-0-	-548	-0-	1255	1	9167	2	N	4	16		
09	10620 X	9708	-0-	-912	-0-	1167	1	8534	2	N	6 12 1	10		
10	0	10272	-0-	10272	10272	1218	1	9046	2	N	7	17		
						8 9								

MCFARLAND			WELL #: G 1			RRCID -> 274266			COMPL. DATE 10/27/2013			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 5682		
05	1581 N	1570	-0-	-11	-0-	142	1	1428	2	N	-0-	50		
06	1590 N	1541	-0-	-49	-0-	139	1	1402	2	N	-0-	50		
07	1612 N	1537	-0-	-75	-0-	143	1	1394	2	N	-0-	50		
08	1581 N	1545	-0-	-36	-0-	143	1	1402	2	N	-0-	50		
09	1530 N	1436	-0-	-94	-0-	137	1	1299	2	N	-0-	50		
10	0	1685	-0-	1685	1685	144	1	1541	2	N	-0-	50		

MCFARLAND			WELL #: F 1			RRCID -> 275734			COMPL. DATE 11/29/2013			TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5750 - 5820		
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-	3		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	3		
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-	3		
08	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-	3		
09	0	70	-0-	70	70	70	2			N	-0-	3		
10	0	1	-0-	1	71	1	2			N	-0-	3		

MCFARLAND			WELL #: A 3			RRCID -> 276965			COMPL. DATE 05/09/2014			TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5273 - 5777		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45		

MCFARLAND			WELL #: B 1			RRCID -> 276966			COMPL. DATE 02/24/2014			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5678 - 5690		
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-		

BRG LONE STAR LTD. OLIVER "A" UNIT			090870			RRCID -> 213567			COMPL. DATE 10/14/2005			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5945		
05	682 X	175	-0-	-507	-0-	175	2			N	-0-	-0-		
06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-	-0-		
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-	-0-		
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-	-0-		
09	0	530	-0-	530	530	530	2			N	-0-	-0-		
10	0	703	-0-	703	1233	703	2			N	-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	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
05		4642 X	3715	-0-	-927	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
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	2590	2590	2			N	-0-					-0-
10		0	2993	-0-	2993	5583	2993	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																	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462																	
HOWARD GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 264402 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 5769 - 5780																	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

POTTER A WELL #: 4 RRCID -> 290470 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6065 - 6204																	
05	1426	N	562	-0-	-864	-0-	562	2			N	-0-					-0-
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-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 9 RRCID -> 290512 COMPL. DATE 11/04/2020 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 6148 - 6220																	
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
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	66	66	2			N	-0-					-0-
10	0		71	-0-	71	137	71	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																	
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
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	1450	1450	2			N	-0-					-0-
10	0		1490	-0-	1490	2940	1490	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256 2	N	-0-			-0-
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-
NEWARK, EAST (CADDO LIME)												
BKV BARNETT, LLC 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT												
CHIEF PENT WELL #: 6 RRCID -> 196631 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3430 - 3448												
05	DLQ	G-10	754	-0-	754	2961	754 2	Y	-0-			-0-
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		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-		Y	NO RPT			-0-
BRG LONE STAR LTD. 090870												
ELKINS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207235 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171												
05		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 2	N	-0-			-0-
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-
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 210632 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3090 - 3132												
05		279 N	272	-0-	-7	-0-	272 3	N	-0-			-0-
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-
GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232303 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 0												
05		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 3	N	-0-			-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-
GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234732 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3372 - 3403												
05		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 3	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (CADDO 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	21700 X	8516	-0-	-13184	-0-	8516	2	N	-0-			-0-
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-

BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
 INDIAN CREEK WELL #: L 1 C RRCID -> 192859 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3394 - 5374

05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2	N	-0-			11
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

ALLISTON WELL #: 2 RRCID -> 194048 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622

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-

INDIAN CREEK WELL #: G 1 C RRCID -> 196355 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3280 - 3610

05	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2	N	-0-			-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: R 1 C RRCID -> 196632 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3520 - 5466

05	589 N	519	-0-	-70	-0-	519	2	N	-0-			-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 C RRCID -> 199712 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624

05	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //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 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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: J 1 C RRCID -> 200137 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 3420

05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
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	-0-	338	2			N	-0-					-0-
10	0	364	-0-	364	-0-	702	364	2		N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 218932 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253918 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3285

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WALSH & WATTS, INC. 895060
 INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196550 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 3270

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.// 65280 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT			
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.// 895060									
INDIAN CREEK		WELL #: T 1		RRCID -> 196637		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 6570		PERF. 3420 - 5426	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-

INDIAN CREEK		WELL #: L 7		RRCID -> 232257		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3310 - 3610	
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-		-0-
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-

INDIAN CREEK		WELL #: L 11		RRCID -> 232333		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3740		PERF. 3372 - 3630	
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-		-0-
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-

INDIAN CREEK		WELL #: I 9		RRCID -> 232334		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3770		PERF. 3320 - 3340	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	2	N	-0-		-0-
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-

INDIAN CREEK		WELL #: A 4		RRCID -> 233049		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3212 - 3488	
05	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2	N	-0-		-0-
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-

INDIAN CREEK		WELL #: L 8		RRCID -> 233224		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 3657		PERF. 3340 - 3380	
05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2	N	-0-		-0-
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-

NEWARK, EAST (CADDO 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT				
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-

360 MINING, INC.		953494		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT				
WALKING 'T'		WELL #: 3		RRCID -> 287918		COMPL. DATE 08/10/2019		TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3098 - 3154				
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	64	1	17	3	N	-0-	-0-
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-

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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK				WELL #: I 9	RRCID -> 247271	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3770	PERF. 3146	-	3170			
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
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			
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
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			
05	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-				N	-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

KING GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	171749	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9458 - 9564	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		15
06		420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT		15
07		434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT		15
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		15
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		15
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		15

MASON, LULA		WELL #:		9	RRCID ->	194089	COMPL. DATE	01/25/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7299 - 7468	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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		14B DENY	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-

MASON, LULA		WELL #:		16	RRCID ->	207338	COMPL. DATE	08/16/2004	TOTAL DEPTH	7806	PERF. 7278 - 7512	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

MASON, LULA		WELL #:		17	RRCID ->	207340	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	7840	PERF. 7246 - 7462	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

KING			WELL #:	1	RRCID ->	241516	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7246 - 7286	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

MASON, LULA			WELL #:	2	RRCID ->	246939	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7236 - 7398	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

MASON, LULA			WELL #:	3	RRCID ->	246940	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	7636 - 8029	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

HENDERSON, HAZEL			WELL #:	6	RRCID ->	253722	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	9764	PERF.	7266 - 7432	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

BAKER GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	286313	COMPL. DATE	10/09/2017	TOTAL DEPTH	7563	PERF.	7272 - 7362	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GEORGIA COX GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 179478	COMPL. DATE 03/07/2007	TOTAL DEPTH 7463	PERF. 6664	-	7440	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 187183	COMPL. DATE 11/01/2001	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 7317	-	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	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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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	14B DENY	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-

YARBROUGH TRUST		WELL #:		2	RRCID -> 181324	COMPL. DATE 12/30/2000	TOTAL DEPTH 8213	PERF. 6758	-	6763	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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	14B DENY	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-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
SIMS, COLLIE		WELL #:		3	RRCID -> 180115	COMPL. DATE 05/26/2000	TOTAL DEPTH 8255	PERF. 6722	-	6726	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLETHA (RODESSA)		//CONT.//		67102 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.				945936							
COX, GEORGIA, GU O/A		WELL #:		1 T	RRCID -> 015558	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	7463	PERF.	6664 - 6736
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405							
J. R. THOMASON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 250606	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	10128	PERF.	9142 - 9803
05	3689 X	1349	-0-	-2340	-0-	497	1	852	2	N	-0-
06	3480 X	796	-0-	-2684	-0-	322	1	474	2	N	-0-
07	7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	1053	1	6119	2	N	-0-
08	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	934	1	3765	2	N	-0-
09	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	804	1	2178	2	N	-0-
10	0	2787	-0-	2787	2787	843	1	1944	2	N	-0-

J. R. THOMASON GAS UNIT		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE	
J. R. THOMASON GAS UNIT				9663							
J. R. THOMASON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 250607	COMPL. DATE	12/26/2008	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9334 - 9840
05	9172 X	9172	-0-	-0-	-0-	464	1	8708	2	N	-0-
06	9926 X	9926	-0-	-0-	-0-	486	1	9440	2	N	-0-
07	10238 X	10238	-0-	-0-	-0-	491	1	9747	2	N	-0-
08	10194 X	10194	-0-	-0-	-0-	479	1	9715	2	N	-0-
09	9703 X	9703	-0-	-0-	-0-	441	1	9262	2	N	-0-
10	0	9663	-0-	9663	9663	448	1	9215	2	N	-0-

J R THOMASON GU		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE	
J R THOMASON GU				1762							
J R THOMASON GU		WELL #:		2	RRCID -> 257540	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9278 - 9562
05	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	91	1	1713	2	N	-0-
06	1410 N	1387	-0-	-23	-0-	68	1	1319	2	N	-0-
07	1550 N	1351	-0-	-199	-0-	65	1	1286	2	N	-0-
08	1643 N	1555	-0-	-88	-0-	73	1	1482	2	N	-0-
09	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	67	1	1401	2	N	-0-
10	0	1762	-0-	1762	1762	82	1	1680	2	N	-0-

L O NETTLES		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE	
L O NETTLES				5763							
L O NETTLES		WELL #:		1	RRCID -> 258178	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	11480	PERF.	7360 - 7538
05	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	360	1	6167	2	Y	-0-
06	6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	340	1	6019	2	Y	-0-
07	6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	346	1	6259	2	Y	-0-
08	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	342	1	6308	2	Y	-0-
09	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	301	1	5684	2	Y	-0-
10	0	5763	-0-	5763	5763	297	1	5466	2	Y	-0-

L O NETTLES		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE	
L O NETTLES				4955							
L O NETTLES		WELL #:		2	RRCID -> 271100	COMPL. DATE	05/12/2013	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	7311 - 7504
05	5983 X	5724	-0-	-259	-0-	852	1	4872	2	N	-0-
06	5550 X	5128	-0-	-422	-0-	791	1	4337	2	N	-0-
07	5735 X	5343	-0-	-392	-0-	814	1	4529	2	N	-0-
08	5735 X	5461	-0-	-274	-0-	821	1	4640	2	N	-0-
09	5550 X	4064	-0-	-1486	-0-	707	1	3357	2	N	-0-
10	0	4955	-0-	4955	4955	794	1	4161	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

FOWLER 'A' WELL #: 1 RRCID -> 282708 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7703 - 7713

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
 MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 141375 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 8956

05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
09	720 X	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					6
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

HENDERSON, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 143304 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8588 - 8778

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 143558 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 9111

05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASON, LULA WELL #: 4 RRCID -> 143559 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7560 - 8048

05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE						
SAGUARO PETROLEUM, LLC			//CONT.//	743325									
HENNDERSON, HAZEL			WELL #:	2	RRCID ->	144087	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8178 - 8232	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
06	450 X	NO RPT	-0-	-450	-0-				Y	NO RPT			1
07	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-				Y	NO RPT			1
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

MASON, LULA			WELL #:	5	RRCID ->	144331	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7561 - 9120	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2

MASON, LULA			WELL #:	6	RRCID ->	144854	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	7490 - 9261	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

ARCHER-BATTLE			WELL #:	2	RRCID ->	147214	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7452 - 7576	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

YARBROUGH			WELL #:	1	RRCID ->	147545	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9512	PERF.	8230 - 8274	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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	14B DENY	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-

YARBROUGH TRUST			WELL #:	1	RRCID ->	148939	COMPL. DATE	10/10/1994	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	7509 - 7840	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6

KING			WELL #:	1	RRCID ->	150941	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7246 - 7866	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 N	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														
MASON, LULA		WELL #: 10		RRCID -> 152165		COMPL. DATE 09/23/1994		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7598 - 7746								
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54496					Y	NO RPT					-0-
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-

MASON, LULA		WELL #: 7		RRCID -> 152167		COMPL. DATE 05/14/1997		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8860 - 9038								
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
06	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					9
07	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					9
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
09	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					9
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

HENDERSON, HAZEL		WELL #: 5		RRCID -> 152588		COMPL. DATE 04/16/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8165 - 8674								
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
06	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					3
07	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					3
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
09	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					3
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BAKER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 152970		COMPL. DATE 11/09/1994		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7574 - 7870								
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

HENDERSON, R.L. HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 153303		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732								
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
06	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					23
07	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					23
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
09	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					23
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

BAKER GAS UNIT		WELL #: 3-C		RRCID -> 156084		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7532 - 7918								
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

YARBROUGH TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 156211		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE						
SAGUARO PETROLEUM, LLC			//CONT.//	743325									
MASON, LULA			WELL #:	8	RRCID ->	157191	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	9258	PERF.	7490 - 7852	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

KING			WELL #:	2	RRCID ->	167116	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7618 - 7920	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21
09	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-	-0-			Y	NO RPT			21
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21

SIMS GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	169083	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	7438 - 7608	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

SIMS GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	170491	COMPL. DATE	10/25/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6495 - 6875	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SIMS GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	170493	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	7586 - 7980	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ARCHER-BATTLE			WELL #:	5	RRCID ->	172728	COMPL. DATE	02/20/1999	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	7732 - 7878	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

YARBROUGH TRUST			WELL #:	4	RRCID ->	172824	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	10203	PERF.	7671 - 7768	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	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-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.//	743325							
WHITE		WELL #:	1	RRCID ->	175472	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7735 - 7746
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MASON, LULA		WELL #:	12	RRCID ->	178886	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7788 - 9478
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					3
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					3
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					3
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					3
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					3
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					3

YARBROUGH TRUST		WELL #:	6	RRCID ->	178888	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	10818	PERF. 7666 - 8160
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MASON, LULA		WELL #:	13	RRCID ->	179063	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7478 - 9608
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					4
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					4
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					4
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					4
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					4
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					4

HENDERSON, HAZEL		WELL #:	4	RRCID ->	179064	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7534 - 9401
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					2
06	1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					2
07	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					2
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					2
09	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					2
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					2

YARBROUGH TRUST		WELL #:	7	RRCID ->	179516	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7624 - 7804
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MASON, LULA		WELL #:	11	RRCID ->	179527	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 7277 - 7496
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 743325										
HENDEYSON, HAZEL		WELL #: 6		RRCID -> 181608		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 8016				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			4
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			4
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			4
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			4
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			4
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			4

ARCHER-BATTLE		WELL #: 6		RRCID -> 181861		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7554 - 8034				
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MASON, LULA		WELL #: 14		RRCID -> 182742		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 7529 - 9447				
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1

MASON, LULA		WELL #: 15		RRCID -> 182949		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8710 - 9357				
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			2
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			2
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			2
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			2
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			2
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			2

YARBROUGH TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 184146		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8720 - 9622				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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	14B	DENY	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-

YARBROUGH TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 184446		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7558 - 7858				
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1

WATSON		WELL #: 2		RRCID -> 184930		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7490 - 7787				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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	14B	DENY	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-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 743325										
KING UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 185587		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 9988 PERF. 7556 - 7624				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

MASON, LULA		WELL #: 16		RRCID -> 209541		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7608				
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
09	600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT			4
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

MASON, LULA		WELL #: 18		RRCID -> 209542		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7712				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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	14B DENY	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-

MASON, LULA		WELL #: 17		RRCID -> 243493		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7626				
05	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-			Y	NO RPT			12
06	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-			Y	NO RPT			12
07	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-			Y	NO RPT			12
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
09	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-			Y	NO RPT			12
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12

KING GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 252587		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992				
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

STROUD PETROLEUM, INC.		828082		RRCID -> 158194		COMPL. DATE 08/29/2021		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6896 - 6980				
SIMS, KENNETH		WELL #: 1										
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

VICKERY		WELL #: 2		RRCID -> 218345		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8360 - 8376				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/07/2022												

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
SUGAR ENTERPRISES, LLC				828356										
RITA ANN		WELL #:		1	RRCID ->	147846	COMPL. DATE	06/09/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7752 - 7927			
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTS, J. B.		WELL #:		2	RRCID ->	150690	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7701 - 7810			
05	868 N	742	-0-	-126	-0-	38	1	704	2	N	-0-			-0-
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	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTS, J.B.		WELL #:		3	RRCID ->	151304	COMPL. DATE	07/01/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7657 - 7765			
05	620 N	538	-0-	-82	-0-	28	1	510	2	N	-0-			-0-
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	17	1	421	2	N	26	26	1	-0-
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	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WELL #:	2	RRCID ->	169080	COMPL. DATE	05/14/1998	TOTAL DEPTH	8265	PERF. 7441 - 7748		
05	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	75	1	2328	2	Y	3			271
06	1950 N	1609	-0-	-341	-0-	45	1	1551	2	Y	12			283
07	2263 N	2257	-0-	-6	-0-	13	9	2188	2	Y	7			290
08	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	61	1	2536	2	Y	4	184	1	110
09	0	1624	-0-	1624	1624	8	9	1623	2	Y	-0-			110
10	0	1902	-0-	1902	3526	4	9	3	9	Y	3			113

SIMS, COLLIE		WELL #:		3	RRCID ->	169081	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	8255	PERF. 6722 - 7642			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:	2	RRCID ->	146290	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7910 - 7970		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	148427	COMPL. DATE	01/09/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7606 - 7626	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1705 N	1571	-0-	-134	-0-	1571	2		Y	-0-			10
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	-0-	2039	2		Y	-0-			10

COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	150444	COMPL. DATE	05/29/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7593 - 7706	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
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	-0-	873	2		Y	-0-			38

COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	180587	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	10026	PERF.	7848 - 8725	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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	-0-	1	2		Y	-0-			-0-

COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	181007	COMPL. DATE	08/13/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7702 - 7750	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
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	-0-	318	2		Y	-0-			4

OATES, JAMES		WELL #:		1	RRCID ->	204036	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	11362	PERF.	7980 - 7990	
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	431	2	N	-0-		-0-
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	-0-	7	1	266	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	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	-0-	77	2		N	-0-			-0-

OLETHA, SW (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67108 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
SPENCE "B" WELL #: 1 RRCID -> 240325 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9744 - 10498															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
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-

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															
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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															
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-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															
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
PLUGGED AND ABANDONED 12/23/2019															

COX-WHITE WELL #: 1 RRCID -> 015546 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6746 - 6754															
05	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	74	1	1361	2	N	-0-			26
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	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES, CRYSTAL D., UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015549 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738															
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	26	1	484	2	N	-0-			200
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	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			140

OLETHA, SW. (RODESSA)		//CONT.// 67108 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
SUGAR ENTERPRISES, LLC		//CONT.// 828356										
STINSON, MARVIN, UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 015550		COMPL. DATE 03/06/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6628 - 6636				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			112
PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2022 - PLUGGED 05/10/22												

KIMBELL-HUGHES		WELL #: 1		RRCID -> 125142		COMPL. DATE 08/13/1987		TOTAL DEPTH 6974		PERF. 6764 - 6769		
05	1426 N	1373	-0-	-53	-0-	71	1	1302	2	N	-0-	94
06	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	47	1	1173	2	N	-0-	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	-0-
						32	9					
10	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT	-0-

DUNCAN, C.E.		WELL #: 1		RRCID -> 282692		COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 6734 - 6741		
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	36	1	667	2	N	-0-	1
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	-0-
						21	9					
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT	-0-

KIMBELL-HUGHES		WELL #: 2		RRCID -> 282911		COMPL. DATE 01/26/2020		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 6774 - 6814		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	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		
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	28	1	505	2	N	-0-	-0-
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	-0-
						26	9					
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 093557		COMPL. DATE 07/18/1980		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 6958 - 6962		
THOMPSON -F-		WELL #: 1										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
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

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				
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
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

OPELIKA (COTTON VALLEY)		67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC.		945936												
HOWELL, W. Y.		WELL #: 1 L		RRCID -> 015565		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 11843		PERF. 8682 - 11105				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

OGU (HUFF, C. C. -2)		WELL #: 132		RRCID -> 120134		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 10522 - 11751				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

OGU (HOWELL, W. Y. -2)		WELL #: 131		RRCID -> 120926		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 11954		PERF. 8768 - 10676				
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-			-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -17)		WELL #: 150		RRCID -> 129031		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 11892		PERF. 8664 - 11240				
05	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-			-0-
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-

OGU (HOWELL, W. Y. -4)		WELL #: 151		RRCID -> 133572		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 11870		PERF. 10344 - 11363				
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-			-0-
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-

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.// 67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (MC & SUGGETT -13)		WELL #: 116		RRCID -> 133573		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 11930		PERF. 8909 - 11267	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 3	N	-0-			-0-
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	-0-	1198 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	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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	-0-	134 3	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	134	N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C.H. -9)		WELL #: 154		RRCID -> 133815		COMPL. DATE 08/14/2000		TOTAL DEPTH 12050		PERF.10612 - 11914	
05	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 3	N	-0-			-0-
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	-0-	1510 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	
05	3100 N	2858	-0-	-242	-0-	2858 3	N	-0-			-0-
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	-0-	2368 3	N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J.M. -7)		WELL #: 156		RRCID -> 134076		COMPL. DATE 03/06/1990		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11000 - 11150	
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 3	N	-0-			-0-
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	-0-	239 3	N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT-19)		WELL #: 158		RRCID -> 134372		COMPL. DATE 06/29/1996		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10600 - 11318	
05	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 3	N	-0-			-0-
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	-0-	509 3	N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C.H. - 10)		WELL #: 157		RRCID -> 134380		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 12015		PERF.10610 - 11477	
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-			-0-
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	-0-	653 3	N	-0-			-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.// 67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (MC & SUGGETT 18-X)		WELL #: 153X		RRCID -> 134917		COMPL. DATE 02/25/2001		TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3	N	-0-		-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT-10)		WELL #: 121 T		RRCID -> 134918		COMPL. DATE 05/05/1990		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -20)		WELL #: 159		RRCID -> 135066		COMPL. DATE 05/24/1990		TOTAL DEPTH 11932 PERF.11033 - 11575		
05	3100 N	4234	-0-	1134	1197	4234 3	N	-0-		-0-
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-

OGU (HUFF, C.C. -4)		WELL #: 119		RRCID -> 135489		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	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		
05	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 3	N	-0-		-0-
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-

OGU (HOWELL, W.Y. -6)		WELL #: 195		RRCID -> 209826		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -25)		WELL #: 202		RRCID -> 213189		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 11848		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (MC & SUGGETT -27) WELL #: 204 RRCID -> 219347 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10582 - 11861

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3	N	-0-			-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -26) WELL #: 203 RRCID -> 221085 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10474 - 11904

05	7529 X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	3	N	-0-			-0-
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-

OGU (ALLYN, C. H. -12) WELL #: 205 RRCID -> 226282 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10779 - 12002

05	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3	N	-0-			-0-
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-

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

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-

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

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 035125 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9520 - 9540

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

OPELIKA (PETTIT)		//CONT.//		67416 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT			
XTO ENERGY INC.				945936							
EDWARDS, J. S.		WELL #:		1	RRCID ->	015633	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	9712	PERF. 8967 - 9594
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					12
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3			12
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					12

OGU (JOHNSTON, L. E. -1)		WELL #:		17 T	RRCID ->	015634	COMPL. DATE	10/13/1946	TOTAL DEPTH	9508	PERF. 9360 - 9397
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	406	3			-0-
10	0	548	-0-	548	548	548	548	3			-0-

OGU (MCGEE, S. S. -2)		WELL #:		73 C	RRCID ->	015635	COMPL. DATE	04/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8579 - 8677
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	3			-0-
10	0	384	-0-	384	384	384	384	3			-0-

OGU (SAYLORS, M. C-4)		WELL #:		31 T	RRCID ->	086178	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	9440	PERF. 8581 - 9344
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	243	3			-0-
10	0	416	-0-	416	416	416	416	3			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-1)		WELL #:		76 U	RRCID ->	113652	COMPL. DATE	06/20/1984	TOTAL DEPTH	9897	PERF. 8877 - 8955
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	3			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4)		WELL #:		77 C	RRCID ->	113964	COMPL. DATE	11/06/1984	TOTAL DEPTH	10203	PERF. 8850 - 8914
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -3)		WELL #:		105	RRCID ->	140413	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9020 - 9178
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (PETTIT)		//CONT.// 67416 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (POPE, F. S. -2)		WELL #: 55		RRCID -> 155894		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8831								
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
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-

OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #: 106		RRCID -> 175517		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8545 - 8633								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (LEWIS, J. H. -B- -5)		WELL #: 179		RRCID -> 178660		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 9105								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
10	0	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. #4)		WELL #: 147		RRCID -> 274103		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8551 - 8645								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					106
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					112
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					118
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					123
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					127
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					133

DELFIN OPERATING, LLC		212175														
HEARNE, BEN, ET AL		WELL #: 1 C		RRCID -> 035126		COMPL. DATE 08/26/1964		TOTAL DEPTH 9564 PERF. N/A								
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
 BURNETT, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 015566 COMPL. DATE 06/13/1947 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 8770 - 8792

M O	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	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			277
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			281
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			281
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			286
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			291
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			291

XTO ENERGY INC. 945936
 OGU (ALLYN, C. H. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015567 COMPL. DATE 01/30/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7850 - 7978

05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-			-0-
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	-0-	514	3			N	-0-			-0-

OGU (ASHER, M. A. -1) WELL #: 2 RRCID -> 015568 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8222 - 8426

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-

OGU (BARTON, PHEBE -1) WELL #: 3 RRCID -> 015569 COMPL. DATE 03/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8706 - 8801

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			-0-
10	0	28	-0-	28	-0-	28	3			N	-0-			-0-

OGU (BUCKALEW, IRA -1) WELL #: 4 RRCID -> 015570 COMPL. DATE 03/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8754 - 8765

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
10	0	462	-0-	462	-0-	462	3			N	-0-			-0-

OGU (CORLEY, C. W. -1) WELL #: 6 RRCID -> 015572 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8559 - 8764

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			-0-
10	0	117	-0-	117	-0-	117	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
OGU (CORLEY, C. W. -2)		//CONT.// 945936		WELL #: 7		RRCID -> 015573		COMPL. DATE 05/22/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8764 - 8858		
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

OGU (COX, M. A. -1)		WELL #: 8		RRCID -> 015574		COMPL. DATE 09/10/1947		TOTAL DEPTH 8582		PERF. 8574 - 8582				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

OGU (DYER, W. R. -1)		WELL #: 9		RRCID -> 015575		COMPL. DATE 08/01/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8820 - 8838				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	127	-0-	127	127	127	3			N	-0-			-0-

OGU (DYER, W. R. -2)		WELL #: 1D		RRCID -> 015576		COMPL. DATE 09/14/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8815 - 8827				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-
10	0	108	-0-	108	108	108	3			N	-0-			-0-

OGU (EDWARDS, R. R -1)		WELL #: 11		RRCID -> 015577		COMPL. DATE 07/29/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8730 - 8826				
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-

OGU (FERGUSON, W.M.&R. -1)		WELL #: 12		RRCID -> 015578		COMPL. DATE 10/04/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8252 - 8266				
05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-			-0-
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-			-0-
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-			-0-
08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-			-0-
09	720 N	244	-0-	-476	-0-	244	3			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OGU (HAMILL, G. W. -2)		WELL #: 13		RRCID -> 015579		COMPL. DATE 02/09/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8770 - 8778				
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-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (HATTON, E. S. B-1)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
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

HEARNE, BEN		WELL #: 1		RRCID -> 015582		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			12
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	Y	-0-			12
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			12

HEARNE, BEN		WELL #: 2		RRCID -> 015583		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

HEARNE, BEN		WELL #: 3		RRCID -> 015584		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-			1
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1

OGU (HENDERSON, FRANK -1)		WELL #: 16		RRCID -> 015587		COMPL. DATE 08/17/1942		TOTAL DEPTH 8716		PERF. 8559 - 8653	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-			-0-
10	0	195	-0-	195	195	195 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	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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	529	-0-	-0-	-0-	529 3	N	-0-			-0-
10	0	990	-0-	990	990	990 3	N	-0-			-0-

OGU (KILLINGSWORTH-1)		WELL #: 18		RRCID -> 015589		COMPL. DATE 04/26/1944		TOTAL DEPTH 8548		PERF. 8378 - 8494	
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-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. LACO OIL COMPANY		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
LACO OIL COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 015590		COMPL. DATE 06/14/1949		TOTAL DEPTH 9715		PERF. 8754 - 8798					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
LACO OIL COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 015591		COMPL. DATE 09/21/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8656 - 8768					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
OGU (LEWIS, E. -1)		WELL #: 19		RRCID -> 015592		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8722 - 8736					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-			-0-
10	0	343	-0-	343	343	343	343	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					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
10	0	7	-0-	7	7	7	7	3			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					
05	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-			-0-
06	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-			-0-
07	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-			-0-
08	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-			-0-
09	1410 N	1055	-0-	-355	-0-	-0-	1055	3			N	-0-			-0-
10	0	1390	-0-	1390	1390	1390	1390	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					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (LEWIS, S. R. -1)		WELL #: 24		RRCID -> 015597		COMPL. DATE 09/19/1951		TOTAL DEPTH 8912		PERF. 8773 - 8871					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (MC & SUGGETT -2)		WELL #: 25 C		RRCID -> 015598		COMPL. DATE 12/05/1937		TOTAL DEPTH 9324 PERF. 7910 - 7950								
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (MCGEE, S. S. -1)		WELL #: 26 C		RRCID -> 015599		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 8180								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -1)		WELL #: 27 C		RRCID -> 015600		COMPL. DATE 02/24/1941		TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8065 - 8181								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
06	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
07	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
08	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
09	870 N	500	-0-	-370	-0-	500	3			N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. B-2)		WELL #: 29 U		RRCID -> 015605		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8345 - 8602								
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	67				N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	67				N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	67				N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	67				N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	67				N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	67				N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. C-4)		WELL #: 31 C		RRCID -> 015607		COMPL. DATE 06/15/2014		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8581 - 8680								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. E-6)		WELL #: 34		RRCID -> 015610		COMPL. DATE 01/15/1949		TOTAL DEPTH 8788 PERF. 8634 - 8766								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	0	231	-0-	231	-0-	231	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (SAYLORS, M. E-8)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
OGU (SAYLORS, M. E-8)		WELL #: 35		RRCID -> 015611		COMPL. DATE 11/27/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8603 - 8727			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
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	656 N	656	-0-	-0-	-0-	-0-	656 3		N	-0-		-0-	
10	0	841	-0-	841	-0-	841	841 3		N	-0-		-0-	
OGU (TURNER, H. C.-1)		WELL #: 38 C		RRCID -> 015616		COMPL. DATE 05/30/1941		TOTAL DEPTH 9544		PERF. 8118 - 8236			
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
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-	
OGU (VENABLE, W. O. -1)		WELL #: 39		RRCID -> 015617		COMPL. DATE 03/12/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8862 - 8966			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
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-	
OGU (WILSON, T. -2)		WELL #: 41		RRCID -> 015620		COMPL. DATE 11/27/1949		TOTAL DEPTH 8739		PERF. 8680 - 8696			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
WILSON, TENNIAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 015621		COMPL. DATE 08/29/1947		TOTAL DEPTH 8841		PERF. 8752 - 8780			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
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	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
DODSON, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 030817		COMPL. DATE 05/13/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
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	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-	
LACO OIL CO.		WELL #: D 2		RRCID -> 030818		COMPL. DATE 10/01/1948		TOTAL DEPTH 9431		PERF. 8701 - 8820			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (CORLEY, C. W. B-1)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

DODSON, ROY		WELL #: 3		RRCID -> 033333		COMPL. DATE 10/09/1949		TOTAL DEPTH 8920		PERF. 8825 - 8843						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
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			Y	-0-					142
10	0	92	-0-	-0-	-0-	92	34	3	58	9	Y	53				195

OGU (INGRAM, M. W. -1)		WELL #: 43		RRCID -> 033640		COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH 10298		PERF. 7915 - 8178						
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-

OGU (MC & SUGGETT B-1)		WELL #: 44		RRCID -> 041658		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 10389		PERF. 7762 - 7970						
05	SWR 10	1846	-0-	1846	183640	1846	3			N	-0-					-0-
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-

EDWARDS, R. F.		WELL #: 1		RRCID -> 042220		COMPL. DATE 12/22/1971		TOTAL DEPTH 9676		PERF. 9524 - 9548						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-	-0-	-0-	1075	1075	3		N	-0-					-0-

HEARNE, BEN		WELL #: 6		RRCID -> 042221		COMPL. DATE 02/09/1948		TOTAL DEPTH 9006		PERF. 8838 - 8949						
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	4 N	4	-0-	-0-	-0-			4	3	Y	-0-					1
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MAYFIELD COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 042222		COMPL. DATE 10/02/1946		TOTAL DEPTH 8972		PERF. 8841 - 8942						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HEARNE, BEN		WELL #: 5		RRCID -> 044443		COMPL. DATE 11/12/1947		TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8828 - 8940								
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARNE, BEN		WELL #: 7		RRCID -> 052731		COMPL. DATE 02/11/1949		TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
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

OGU (SAYLORS, M. A-2)		WELL #: 46 C		RRCID -> 092292		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 8044								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHRADER, M. B.		WELL #: 2		RRCID -> 094174		COMPL. DATE 01/02/1951		TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8764 - 8862								
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-

OGU (LEWIS, J. H. A-2)		WELL #: 47 C		RRCID -> 097613		COMPL. DATE 02/04/1982		TOTAL DEPTH 11254 PERF. 7776 - 7820								
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
10	0	485	-0-	485	485	485	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F S. -1)		WELL #: 49 C		RRCID -> 099480		COMPL. DATE 03/23/1982		TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8014 - 8024								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (TULLOS, J. W. A-1)		WELL #: 51 C		RRCID -> 102479		COMPL. DATE 08/03/1982		TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 8020								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 (MCGEE, S. S. -3)		WELL #: 52		RRCID -> 102494		COMPL. DATE 10/06/1982		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 7995								
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-2)		WELL #: 53		RRCID -> 102495		COMPL. DATE 08/03/1982		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 7991								
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	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								
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-

OGU (WOFFORD, G. M. -1)		WELL #: 57 U		RRCID -> 111448		COMPL. DATE 04/12/1984		TOTAL DEPTH 11648 PERF. 8101 - 8295								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LOKEY, E. R.		WELL #: 3		RRCID -> 111456		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8748 - 8879								
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-

OGU (SAYLORS, M. A-3)		WELL #: 58		RRCID -> 113654		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336								
05	14B2 EXT	56	-0-	56	56	56	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MALONE, G. W. -2)		WELL #: 59		RRCID -> 113965		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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, S. J. -1)		WELL #: 61 C		RRCID -> 117578		COMPL. DATE 07/15/1985		TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 8730			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OGU (LEWIS, E. S. -2)		WELL #: 62 C		RRCID -> 118325		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10902 PERF. 8588 - 8603			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

OGU (TULLOS, J. W. B-4)		WELL #: 64 C		RRCID -> 119390		COMPL. DATE 11/07/1985		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 8469			
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	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			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

OGU (HATTON, E. S. -2)		WELL #: 67 C		RRCID -> 120132		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 8454			
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	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			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. WELLS, GRACE "A"		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
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

OGU (HARVARD, J. M. -3)		WELL #: 70 C		RRCID -> 121982		COMPL. DATE 05/28/1986		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7924 - 7950						
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OGU (TULLOS, J.W. B-5)		WELL #: 126		RRCID -> 130326		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8268 - 8459						
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-

OGU (SAYLORS, M. A-6)		WELL #: 125 C		RRCID -> 130422		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 10033		PERF. 8305 - 8537						
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	NO RPT	-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						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	178 N	178	-0-	-0-	-0-		178	3		N	-0-					-0-
10	0	3396	-0-	3396	3396		3396	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						
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-

OGU ((MCGEE, S.S. -5)		WELL #: 124		RRCID -> 148590		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 12230		PERF. 7900 - 8090						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	644 N	644	-0-	-0-	-0-		644	3		N	-0-					-0-
08	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-		1674	3		N	-0-					-0-
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-		1093	3		N	-0-					-0-
10	0	1455	-0-	1455	1455		1455	3		N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (ASHER, W.D. -1) WELL #: 87 RRCID -> 149650 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8036 - 8239

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/12/2022																	

OGU (HOWELL, W.Y. -3) WELL #: 117 RRCID -> 153462 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 7807 - 7845

05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
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	-76	1499	3			N	-0-					-0-
10	0		721	-0-	721	721	721	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M.W. -5) WELL #: 136 RRCID -> 158672 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152

05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
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	-51	290	3			N	-0-					-0-
09	270	N	68	-0-	-202	-202	68	3			N	-0-					-0-
10	0		493	-0-	493	493	493	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W.-2) WELL #: 71 RRCID -> 159275 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TEDFORD, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (MAGERS, T. M. -6) WELL #: 108 RRCID -> 164205 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6596				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6596				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6596				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6596				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6596				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-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

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-

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

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
OGU (TULLOS, J. W. -B- -6)		WELL #: 184		RRCID -> 171029	COMPL. DATE 09/02/2009	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8366 - 8572					
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-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7)		WELL #: 185		RRCID -> 171358	COMPL. DATE 06/28/2009	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8160 - 8375					
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	101015			N	-0-			-0-
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-

OGU (MC&SUGGETT -21)		WELL #: 160		RRCID -> 171867	COMPL. DATE 12/24/2008	TOTAL DEPTH 11950	PERF. 7846 - 7952					
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-

OGU (SAYLORS, M. A-4)		WELL #: 77		RRCID -> 172462	COMPL. DATE 01/06/1999	TOTAL DEPTH 10203	PERF. 8115 - 8330					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

OGU (CORLEY, C. W. B-3)		WELL #: 96		RRCID -> 173008	COMPL. DATE 04/28/1999	TOTAL DEPTH 10610	PERF. 8192 - 8413					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (SPRADLIN, G. T. -4)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
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

OGU (HAMILL, SALLIE -1)		WELL #: 75		RRCID -> 174504		COMPL. DATE 07/12/1999		TOTAL DEPTH 11054		PERF. 8507 - 8720		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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		
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-

OGU (WOFFORD, G. M. -5)		WELL #: 149		RRCID -> 174966		COMPL. DATE 09/28/1999		TOTAL DEPTH 10270		PERF. 8292 - 8411		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-			-0-
10	0	320	-0-	320	320	320 3		N	-0-			-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4)		WELL #: 128		RRCID -> 174970		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8043 - 8257		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #: 106		RRCID -> 175513		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 7975		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OGU (SAYLORS, M. A. -9)		WELL #: 169		RRCID -> 175750		COMPL. DATE 11/20/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 8490		
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-

OGU (MCGEE, S. S. -6)		WELL #: 148		RRCID -> 176119		COMPL. DATE 12/18/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 8068		
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	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		
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	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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. -8)		WELL #: 120		RRCID -> 178362		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 8394								
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (LEWIS, J. H. -B- -5)		WELL #: 179		RRCID -> 178661		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 8600								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (POPE, F. S. -4)		WELL #: 99		RRCID -> 184623		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (HUFF C. C. 3)		//CONT.// //CONT.//	67416 498 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HENDERSON					
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

OGU (HUFF C. C. 3)		WELL #:	118	RRCID ->	186221	COMPL. DATE	11/29/2001	TOTAL DEPTH	12048	PERF.	7860 - 8048
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -1) ST1		WELL #:	36	RRCID ->	186832	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	11555	PERF.	8215 - 8416
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-

OGU (MAGER, T. M. 5)		WELL #:	100	RRCID ->	187490	COMPL. DATE	01/30/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7997 - 8192
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
OGU (ASHER, M, A, -4)		//CONT.// 945936		WELL #: 196		RRCID -> 209830		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 8880		PERF. 8432 - 8616	
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-			-0-
10	0	577	-0-	577	-0-	577	577 3		N	-0-			-0-

OGU (ASHER, M. A. -5)		WELL #: 197		RRCID -> 209831		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 8825		PERF. 8382 - 8612			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

OGU (SPRADLIN, G. T. -6)		WELL #: 200		RRCID -> 210226		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 8610		PERF. 8266 - 8462			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-			-0-
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-			-0-
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-			-0-
10	0	1627	-0-	1627	-0-	1627	1627 3		N	-0-			-0-

OGU (POPE, F.S. -2)		WELL #: 55		RRCID -> 212218		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 10193		PERF. 7988 - 8184			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OGU (MALONE, G.W. -1)		WELL #: 83		RRCID -> 228220		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 10340		PERF. 7846 - 8049			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OGU (KILLINGSWORTH, M. E. -3)		WELL #: 105		RRCID -> 241224		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9020 - 9020			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OGU (ALLYN, C.H. -11)		WELL #: 189		RRCID -> 252414		COMPL. DATE 07/26/2009		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8320 - 8676			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
OGU (HOWELL, W. Y. -1)		WELL #: 80		RRCID -> 253530		COMPL. DATE 10/30/2009		TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 8039							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

EDWARDS, J. S.		WELL #: 1		RRCID -> 257076		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 8980							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

OGU (ASHER, M.A. NO. 6)		WELL #: 198		RRCID -> 266530		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 8315							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

OGU (HARVARD, J. M. #4)		WELL #: 147		RRCID -> 274112		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 7980							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

LACO OIL COMPANY, ET AL 'D'		WELL #: 5		RRCID -> 282288		COMPL. DATE 10/05/2016		TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8595 - 8780							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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-	186	186				N	-0-				-0-

OGU (ALLYN, C. H. -5)		WELL #: 94		RRCID -> 286915		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7771 - 9997							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

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							
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
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-					N	-0-				80

XTO ENERGY INC.		945936													
OGU (HOWELL, W. Y. -1)		WELL #: 80		RRCID -> 015623		COMPL. DATE 10/30/2009		TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 9994							
05	10407 X	10407	-0-	-0-	-0-	10407	3			N	-0-				-0-
06	7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	3			N	-0-				-0-
07	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	3			N	-0-				-0-
08	10117 X	10117	-0-	-0-	-0-	10117	3			N	-0-				-0-
09	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	3			N	-0-				-0-
10	0	3225	-0-	3225	3225	3225	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							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-				-0-
07	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-				-0-
08	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-				-0-
09	1320 N	980	-0-	-340	-0-	980	3			N	-0-				-0-
10	0	397	-0-	397	397	397	3			N	-0-				-0-

OGU (MC & SUGGETT -2)		WELL #: 25 T		RRCID -> 015625		COMPL. DATE 12/05/1937		TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8845 - 9351							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				-0-
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-				-0-
09	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-				-0-
10	0	1323	-0-	1323	1323	1323	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							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-				-0-
08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-				-0-
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-				-0-
10	0	851	-0-	851	851	851	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							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (MAGERS, T. M. -1)		WELL #: 27		RRCID -> 015628		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 9861 PERF. 7970 - 9861								
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
10	0	2223	-0-	2223	2223	2223	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								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS A-1)		WELL #: 51		RRCID -> 015630		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 9376								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
07	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
08	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
09	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
10	0	1732	-0-	1732	1732	1732	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -1)		WELL #: 57 T		RRCID -> 030811		COMPL. DATE 06/27/1963		TOTAL DEPTH 11648 PERF. 9049 - 10094								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (TULLOS, J.W. B-2)		WELL #: 37		RRCID -> 031401		COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH 11722 PERF. 9994 - 9996								
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-

OGU (SAYLORS, M. B-2)		WELL #: 29 L		RRCID -> 031403		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8306 - 9675								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
10	0	1609	-0-	1609	1609	1609	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-1)		WELL #: 42		RRCID -> 032536		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 10136								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
10	0	800	-0-	800	800	800	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (HARVARD, J. M. -1)		WELL #: 81		RRCID -> 033625		COMPL. DATE 05/22/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8709 - 10020		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	8941 X	8941	-0-	-0-	-0-	8941 3	N	-0-		-0-
06	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	5523 3	N	-0-		-0-
07	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	5170 3	N	-0-		-0-
08	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	5761 3	N	-0-		-0-
09	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616 3	N	-0-		-0-
10	0	4981	-0-	4981	4981	4981 3	N	-0-		-0-

OGU (INGRAM, M.W. -1)		WELL #: 43		RRCID -> 033875		COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 10080		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	813 X	813	-0-	-0-	-0-	813 3	N	-0-		-0-
08	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	6513 3	N	-0-		-0-
09	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2439 3	N	-0-		-0-
10	0	4109	-0-	4109	4109	4109 3	N	-0-		-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-2)		WELL #: 47 T		RRCID -> 034594		COMPL. DATE 09/12/1964		TOTAL DEPTH 11254 PERF. N/A		
05	3100 N	5389	-0-	2289	2954	5389 3	N	-0-		-0-
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-

OGU (MAGERS, THEO -1)		WELL #: 82		RRCID -> 035171		COMPL. DATE 12/09/1964		TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A		
05	14B DENY	-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	364	-0-	364	364	364 3	N	-0-		-0-
10	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		
05	3100 N	3341	-0-	241	241	3341 3	N	-0-		-0-
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-

OGU (POPE, F. S. -1)		WELL #: 49 T		RRCID -> 035711		COMPL. DATE 01/03/1965		TOTAL DEPTH 10288 PERF. N/A		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -3)		WELL #: 84		RRCID -> 040092		COMPL. DATE 09/01/1966		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (SAYLORS, M. A-2)		WELL #: 46		RRCID -> 040252		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	-0-	552	3		-0-
10	0	1196	-0-	1196	1196	1196	1196	3		-0-

OGU (ALLYN, C. H. -3)		WELL #: 85		RRCID -> 040254		COMPL. DATE 07/16/1966		TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A		
05	3100 N	8279	-0-	5179	5179	8279	3			-0-
06	3000 N	4713	-0-	1713	6892	4713	3			-0-
07	3100 N	4009	-0-	909	7801	4009	3			-0-
08	13190 X	5389	-0-	-7801	-0-	5389	3			-0-
09	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3			-0-
10	0	4416	-0-	4416	4416	4416	3			-0-

OGU (MC & SUGGETT B-1)		WELL #: 44		RRCID -> 041659		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 10077		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0	-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		
05	3100 N	9991	-0-	6891	6891	9991	3			-0-
06	3000 N	3801	-0-	801	7692	3801	3			-0-
07	3100 N	2970	-0-	-130	7562	2970	3			-0-
08	11530 X	3968	-0-	-7562	-0-	3968	3			-0-
09	2730 X	2254	-0-	-476	-0-	2254	3			-0-
10	0	3833	-0-	3833	3833	3833	3			-0-

OGU (SAYLORS, JANE -1)		WELL #: 89		RRCID -> 088495		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-2)		WELL #: 53		RRCID -> 088613		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 9629		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			-0-
07	3100 N	3163	-0-	63	63	3163	3			-0-
08	3100 N	5274	-0-	2174	2237	5274	3			-0-
09	3000 N	3148	-0-	148	2385	3148	3			-0-
10	0	4039	-0-	4039	6424	4039	3			-0-

OGU (KILLINGSWORTH -2)		WELL #: 60		RRCID -> 094942		COMPL. DATE 04/10/1983		TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			-0-
10	0	266	-0-	266	266	266	3			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (PEACOCK, C. A. -2)		WELL #: 90		RRCID -> 097463		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 9236				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
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-	

OGU (MAGERS, T. M. -2)		WELL #: 48		RRCID -> 098267		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 12010 PERF.10097 - 10098				
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-	-0-	
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-	-0-	
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-	-0-	
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-	-0-	
09	180 N	90	-0-	-90	-0-	-0-	90 3		N	-0-	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OGU (MCGEE, S. S. -3)		WELL #: 52		RRCID -> 102496		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	-0-	1147 3		N	-0-	-0-	
07	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	-0-	3765 3		N	-0-	-0-	
08	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	-0-	5004 3		N	-0-	-0-	
09	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	-0-	3835 3		N	-0-	-0-	
10	0	6606	-0-	6606	-0-	6606	6606 3		N	-0-	-0-	

OGU (INGRAM, M. W. -3)		WELL #: 72		RRCID -> 105230		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
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	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OGU (MC & SUGGETT -6)		WELL #: 74		RRCID -> 108108		COMPL. DATE 12/21/1990		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964				
05	3100 N	4649	-0-	1549	-0-	1549	4649 3		N	-0-	-0-	
06	3000 N	3391	-0-	391	-0-	1940	3391 3		N	-0-	-0-	
07	3100 N	2859	-0-	-241	-0-	1699	2859 3		N	-0-	-0-	
08	5236 X	3537	-0-	-1699	-0-	-0-	3537 3		N	-0-	-0-	
09	2880 X	2544	-0-	-336	-0-	-0-	2544 3		N	-0-	-0-	
10	0	3370	-0-	3370	-0-	3370	3370 3		N	-0-	-0-	

OGU (INGRAM, M. W. -4)		WELL #: 56		RRCID -> 110847		COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8030 - 10042				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
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	41	-0-	41	-0-	41	41 3		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	46	-0-	46	-0-	87	46 3		N	-0-	-0-	

OGU (HAMILL, SALLIE -1)		WELL #: 75		RRCID -> 111722		COMPL. DATE 07/12/1999		TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 9788				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
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	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-	-0-	
10	0	466	-0-	466	-0-	466	466 3		N	-0-	-0-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (MALONE, G. W. -2)		WELL #: 59		RRCID -> 113464		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 9933				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3100 N	3908	-0-	808	808	3908	3	N	-0-		-0-	
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	-	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-	

OGU (SAYLORS, M. A.-3)		WELL #: 58 T		RRCID -> 113653		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8173 - 9766				
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

OGU (LEWIS, S. J. -1)		WELL #: 61		RRCID -> 113962		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 9723				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
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	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3	N	-0-		-0-	
10	0	1070	-0-	1070	1070	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				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
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	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-		-0-	
10	0	770	-0-	770	770	770	3	N	-0-		-0-	

OGU (POPE, F. S. -3)		WELL #: 91		RRCID -> 114083		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-		-0-	
08	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3	N	-0-		-0-	
09	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3	N	-0-		-0-	
10	0	1938	-0-	1938	1938	1938	3	N	-0-		-0-	

OGU (MC & SUGGETT -7)		WELL #: 92		RRCID -> 114462		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108				
05	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3	N	-0-		-0-	
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3	N	-0-		-0-	
07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3	N	-0-		-0-	
08	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3	N	-0-		-0-	
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3	N	-0-		-0-	
10	0	1393	-0-	1393	1393	1393	3	N	-0-		-0-	

OGU (MC & SUGGETT -8)		WELL #: 93		RRCID -> 114949		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145				
05	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3	N	-0-		-0-	
06	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3	N	-0-		-0-	
07	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3	N	-0-		-0-	
08	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3	N	-0-		-0-	
09	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3	N	-0-		-0-	
10	0	2441	-0-	2441	2441	2441	3	N	-0-		-0-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (ALLYN, C. H. -5)		WELL #: 94		RRCID -> 115446		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7771 - 9997		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367 3	N	-0-		-0-
06	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673 3	N	-0-		-0-
07	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716 3	N	-0-		-0-
08	879 X	879	-0-	-0-	-0-	879 3	N	-0-		-0-
09	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339 3	N	-0-		-0-
10	0	815	-0-	815	815	815 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		
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-

OGU (CORLEY, C. W. B-3)		WELL #: 96		RRCID -> 116216		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 9496		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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		
05	3100 N	3426	-0-	326	351	3426 3	N	-0-		-0-
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	2537	2537 3	N	-0-		-0-

OGU (MAGERS, T. M. -3)		WELL #: 98		RRCID -> 116221		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250		
05	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 3	N	-0-		-0-
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	1162	1162 3	N	-0-		-0-

OGU (POPE, F. S. -4)		WELL #: 99		RRCID -> 116629		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 10126		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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	614	614 3	N	-0-		-0-

OGU (MAGERS, T. M. -5)		WELL #: 100		RRCID -> 117686		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058		
05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 3	N	-0-		-0-
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	1116	1116 3	N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (ALLYN, C. H. -6)		WELL #: 101		RRCID -> 117926		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1140 N	203	-0-	-937	-0-	203	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	283	-0-	283	-0-	283	3	N	-0-	-0-	-0-

OGU (LEWIS, E. S. -2)		WELL #: 62 T		RRCID -> 118324		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9438 - 9960			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
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-

OGU (HENDERSON, FRANK -2)		WELL #: 103		RRCID -> 118326		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9612 - 9779			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -9)		WELL #: 104		RRCID -> 118593		COMPL. DATE 09/14/1985		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
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	4	-0-	4	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	137	-0-	137	-0-	141	137 3	N	-0-	-0-	-0-

OGU (KILLINGSWORTH -3)		WELL #: 105		RRCID -> 118807		COMPL. DATE 10/14/1985		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-4)		WELL #: 64		RRCID -> 119016		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 9771			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	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-

OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #: 106		RRCID -> 119232		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3	N	-0-	-0-	-0-
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1283	-0-	1283	-0-	1283	1283 3	N	-0-	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (LEWIS, EUNICE -2)		WELL #: 65 T		RRCID -> 119835		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681								
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	878 N	878	-0-	-0-	-0-			878	3	N	-0-					-0-
10	0	2217	-0-	2217	2217			2217	3	N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -3)		WELL #: 107		RRCID -> 119847		COMPL. DATE 11/27/1985		TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268								
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-			557	3	N	-0-					-0-
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-			376	3	N	-0-					-0-
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-			263	3	N	-0-					-0-
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-			740	3	N	-0-					-0-
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-			58	3	N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-3)		WELL #: 66 T		RRCID -> 120130		COMPL. DATE 01/20/1986		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9068 - 9513								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (HATTON, E. S. -2)		WELL #: 67		RRCID -> 120133		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 9594								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (ASHER, M. A. -2)		WELL #: 68		RRCID -> 120272		COMPL. DATE 02/07/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. B-4)		WELL #: 69 T		RRCID -> 120351		COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9369 - 9595								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (HARVARD, J. M. -3)		WELL #: 70 T		RRCID -> 121981		COMPL. DATE 05/23/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8768 - 10025								
05	9754 X	9754	-0-	-0-	-0-			9754	3	N	-0-					-0-
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (ALLYN, C. H. -7)		WELL #: 109		RRCID -> 122586		COMPL. DATE 10/22/1986		TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	2036 3	N	-0-		-0-
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	-0-	1749 3	N	-0-		-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3)		WELL #: 110		RRCID -> 122587		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

OGU (CORLEY, C. W. B-4)		WELL #: 111		RRCID -> 122588		COMPL. DATE 02/13/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 10090		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038 3	N	-0-		-0-
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3	N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OGU (MAGERS, T. M. -7)		WELL #: 112		RRCID -> 122589		COMPL. DATE 10/21/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107		
05	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053 3	N	-0-		-0-
06	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	2080 3	N	-0-		-0-
07	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1427 3	N	-0-		-0-
08	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4862 3	N	-0-		-0-
09	3930 X	2273	-0-	-1657	-0-	2273 3	N	-0-		-0-
10	0	1799	-0-	1799	-0-	1799 3	N	-0-		-0-

OGU (MALONE, G. W. -5)		WELL #: 113		RRCID -> 122966		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281		
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3	N	-0-		-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3	N	-0-		-0-
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3	N	-0-		-0-
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3	N	-0-		-0-
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3	N	-0-		-0-
10	0	504	-0-	504	-0-	504 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		
05	3100 N	4774	-0-	1674	-0-	4774 3	N	-0-		-0-
06	3000 N	2800	-0-	-200	-0-	1474	N	-0-		-0-
07	3100 N	2130	-0-	-970	-0-	504	N	-0-		-0-
08	2716 X	2212	-0-	-504	-0-	2212 3	N	-0-		-0-
09	1830 X	1647	-0-	-183	-0-	1647 3	N	-0-		-0-
10	0	1976	-0-	1976	-0-	1976 3	N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -13)		WELL #: 116		RRCID -> 122969		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 9776		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (MC & SUGGETT -14)		WELL #: 123		RRCID -> 123075		COMPL. DATE 12/29/1986		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9362 - 10239				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	3	N	-0-			-0-
06	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3	N	-0-			-0-
07	3038 X	2624	-0-	-414	-0-	2624	3	N	-0-			-0-
08	4154 X	3321	-0-	-833	-0-	3321	3	N	-0-			-0-
09	4020 X	2219	-0-	-1801	-0-	2219	3	N	-0-			-0-
10	0	2512	-0-	2512	-0-	2512	3	N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6)		WELL #: 125		RRCID -> 123080		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 9666				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -12)		WELL #: 122		RRCID -> 123081		COMPL. DATE 12/31/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211				
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-

OGU (WOFFORD, G. M. -3)		WELL #: 127		RRCID -> 123082		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 9758				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-			-0-
10	0	923	-0-	923	-0-	923	3	N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -10)		WELL #: 121 C		RRCID -> 123083		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3	N	-0-			-0-
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3	N	-0-			-0-
09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3	N	-0-			-0-
10	0	3079	-0-	3079	-0-	3079	3	N	-0-			-0-

OGU (HUFF, C. C. -3)		WELL #: 118		RRCID -> 123158		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3	N	-0-			-0-
10	0	925	-0-	925	-0-	925	3	N	-0-			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -8)		WELL #: 120		RRCID -> 123165		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3	N	-0-			-0-
10	0	692	-0-	692	-0-	692	3	N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (WOFFORD, G. M. -4)		WELL #: 128		RRCID -> 123359		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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	72 N	72	-0-	-0-		72 3	N	-0-		-0-
10	0	187	-0-	187		187 3	N	-0-		-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-5)		WELL #: 126		RRCID -> 123363		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 9621		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	77 N	77	-0-	-0-		77 3	N	-0-		-0-
08	994 N	994	-0-	-0-		994 3	N	-0-		-0-
09	744 N	744	-0-	-0-		744 3	N	-0-		-0-
10	0	971	-0-	971		971 3	N	-0-		-0-

OGU (MALONE, G. W. -4)		WELL #: 133		RRCID -> 123468		COMPL. DATE 01/18/1987		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234		
05	68 N	68	-0-	-0-		68 3	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	518	-0-	518		518 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		
05	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	1678 N	1678	-0-	-0-		1678 3	N	-0-		-0-
08	3100 N	3435	-0-	-335		3435 3	N	-0-		-0-
09	1353 N	1018	-0-	-335		1018 3	N	-0-		-0-
10	0	4316	-0-	4316		4316 3	N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -16)		WELL #: 139		RRCID -> 124433		COMPL. DATE 06/16/1987		TOTAL DEPTH 11925 PERF.10099 - 10165		
05	943 N	943	-0-	-0-		943 3	N	-0-		-0-
06	700 N	700	-0-	-0-		700 3	N	-0-		-0-
07	1025 N	1025	-0-	-0-		1025 3	N	-0-		-0-
08	1315 N	1315	-0-	-0-		1315 3	N	-0-		-0-
09	540 N	410	-0-	-130		410 3	N	-0-		-0-
10	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		
05	1557 N	1557	-0-	-0-		1557 3	N	-0-		-0-
06	1104 N	1104	-0-	-0-		1104 3	N	-0-		-0-
07	1065 N	1065	-0-	-0-		1065 3	N	-0-		-0-
08	1370 N	1370	-0-	-0-		1370 3	N	-0-		-0-
09	908 N	908	-0-	-0-		908 3	N	-0-		-0-
10	0	1055	-0-	1055		1055 3	N	-0-		-0-

OGU (SAYLORS, M. A-7)		WELL #: 141		RRCID -> 124794		COMPL. DATE 07/09/1987		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
OGU (LEWIS, J. H. A-5)		WELL #: 140 C		RRCID -> 125009		COMPL. DATE 07/27/1987		TOTAL DEPTH 12050		PERF. 9891 - 10228						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-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						
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	20	-0-	20	20	20	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	168	-0-	168	188	168	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W. D. -3)		WELL #: 144		RRCID -> 125415		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8059 - 10301						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	2957	-0-	2957	2957	2957	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						
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
10	0	458	-0-	458	458	458	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -5)		WELL #: 143		RRCID -> 125422		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 8861 - 9566						
05	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
06	3000 N	5683	-0-	2683	2683	5683	3			N	-0-					-0-
07	3100 N	3621	-0-	521	3204	3621	3			N	-0-					-0-
08	8559 X	5355	-0-	-3204	-0-	5355	3			N	-0-					-0-
09	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
10	0	7078	-0-	7078	7078	7078	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -4)		WELL #: 147		RRCID -> 125615		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 10556		PERF. 7775 - 8742						
05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	0	581	-0-	581	581	581	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S.S. -6)		WELL #: 148		RRCID -> 125616		COMPL. DATE 02/06/2000		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7883 - 10110						
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	849	-0-	849	849	849	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	2303	-0-	2303	3152	2303	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (HUFF, C. C. -5)		WELL #: 146		RRCID -> 125680		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 9918								
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT	9	-0-	9	9		9 3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	4	-0-	4	13		4 3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G.M. -5)		WELL #: 149		RRCID -> 125997		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142								
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-5)		WELL #: 129		RRCID -> 126861		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 9867								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	282 N	282	-0-	-0-	-0-		282 3			N	-0-					-0-
10	0	500	-0-	500	500		500 3			N	-0-					-0-

OGU (HATTON, J.F. -1)		WELL #: 161		RRCID -> 138189		COMPL. DATE 04/12/1991		TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785								
05	14B DENY	-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-

OGU (SAYLORS, M. A-8)		WELL #: 163		RRCID -> 138520		COMPL. DATE 06/25/1999		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 9529								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	388 N	388	-0-	-0-	-0-		388 3			N	-0-					-0-
10	0	1196	-0-	1196	1196		1196 3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -5)		WELL #: 162		RRCID -> 138521		COMPL. DATE 02/10/2020		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792								
05	3100 N	5037	-0-	1937	1937		5037 3			N	-0-					-0-
06	3000 N	4127	-0-	1127	3064		4127 3			N	-0-					-0-
07	3100 N	3718	-0-	618	3682		3718 3			N	-0-					-0-
08	8324 X	4642	-0-	-3682	-0-		4642 3			N	-0-					-0-
09	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-		2858 3			N	-0-					-0-
10	0	4392	-0-	4392	4392		4392 3			N	-0-					-0-

OGU (TURNER, H. C. -2)		WELL #: 164		RRCID -> 139004		COMPL. DATE 06/21/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A								
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	13	-0-	13	13		13 3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
LANG		WELL #: 1		RRCID -> 142730		COMPL. DATE 10/01/1992		TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830					
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

OGU (MAGERS, T.M. -9)		WELL #: 167		RRCID -> 144687		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-9)		WELL #: 169		RRCID -> 144893		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
10	0	719	-0-	-0-	-0-	719	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					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-
10	0	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-			-0-

OGU (MCGEE, S.S. -7)		WELL #: 175		RRCID -> 145277		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 10070					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3		N	-0-			-0-
08	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3		N	-0-			-0-
09	3000 N	3056	-0-	-0-	-0-	56	3056	3	N	-0-			-0-
10	0	1230	-0-	-0-	-0-	1286	1230	3	N	-0-			-0-

OGU (POPE, F.S. -5)		WELL #: 174		RRCID -> 145286		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
08	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3		N	-0-			-0-
09	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3		N	-0-			-0-
10	0	1914	-0-	-0-	-0-	1914	1914	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					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
10	0	738	-0-	-0-	-0-	738	738	3	N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. OGU (KILLINGSWORTH -4)		//CONT.// 67416 830 //CONT.// 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HENDERSON						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
OGU (KILLINGSWORTH -4)		WELL #: 177	RRCID -> 145330	COMPL. DATE 06/04/2000	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8244 - 9554					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-			-0-
10	0	317	-0-	317	317	317 3	N	-0-			-0-
OGU (MALONE , G.W. -7)		WELL #: 176	RRCID -> 145599	COMPL. DATE 03/30/2001	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9047 - 9942					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	6850 3	N	-0-			-0-
08	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168 3	N	-0-			-0-
09	595 X	595	-0-	-0-	-0-	595 3	N	-0-			-0-
10	0	7061	-0-	7061	7061	7061 3	N	-0-			-0-
OGU (SAYLORS, M. -A- -10)		WELL #: 180	RRCID -> 145602	COMPL. DATE 07/09/1999	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8353 - 9673					
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-
OGU (MC & SUGGETT -22)		WELL #: 178	RRCID -> 145609	COMPL. DATE 11/04/2006	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 8828 - 10096					
05	14B DENY	-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-
OGU (LEWIS, J.H. -B- -7)		WELL #: 185	RRCID -> 145884	COMPL. DATE 06/28/2009	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8160 - 9538					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-
OGU (HARVARD, J.M. -9)		WELL #: 187	RRCID -> 145997	COMPL. DATE 10/12/2000	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 8900 - 9990					
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-
OGU (MC & SUGGETT -24)		WELL #: 186	RRCID -> 145998	COMPL. DATE 10/02/1999	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9372 - 9869					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (SPRADLIN, G.T. -4)		WELL #: 183		RRCID -> 145999		COMPL. DATE 06/12/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OGU (ALLYN, C.H. -11)		WELL #: 189		RRCID -> 146286		COMPL. DATE 07/26/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 9682	
05	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3	N	-0-
06	3000 N	3826	-0-	826	826	3826	3	N	-0-
07	3100 N	3378	-0-	278	1104	3378	3	N	-0-
08	3100 N	3266	-0-	166	1270	3266	3	N	-0-
09	3466 X	2196	-0-	-1270	-0-	2196	3	N	-0-
10	0	2805	-0-	2805	2805	2805	3	N	-0-

OGU (LEWIS, J.H. -A- -8)		WELL #: 188		RRCID -> 146291		COMPL. DATE 07/02/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9048 - 9863	
05	3100 N	3582	-0-	482	482	3582	3	N	-0-
06	3000 N	2596	-0-	-404	78	2596	3	N	-0-
07	3100 N	3116	-0-	16	94	3116	3	N	-0-
08	3492 X	3398	-0-	-94	-0-	3398	3	N	-0-
09	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3	N	-0-
10	0	2205	-0-	2205	2205	2205	3	N	-0-

OGU (MC & SUGGETT -23)		WELL #: 191		RRCID -> 146419		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470	
05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3	N	-0-
06	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3	N	-0-
07	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3	N	-0-
08	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3	N	-0-
09	1110 N	953	-0-	-157	-0-	953	3	N	-0-
10	0	1791	-0-	1791	1791	1791	3	N	-0-

OGU (HUFF, C.C. -6)		WELL #: 190		RRCID -> 146421		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3	N	-0-
07	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3	N	-0-
08	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3	N	-0-
09	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3	N	-0-
10	0	1305	-0-	1305	1305	1305	3	N	-0-

OGU (TULLOS, J.W. -B- -6)		WELL #: 184		RRCID -> 146464		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 9546	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3	N	-0-
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-
10	0	541	-0-	541	541	541	3	N	-0-

OGU (HATTON, J.F. -2)		WELL #: 194		RRCID -> 162120		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8835 - 9782	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2022									

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (HARVARD, J. M. -6)		WELL #: 152		RRCID -> 165734		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12055 PERF. 8890 - 9962				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	3100 N	4114	-0-	1014	1014	4114	3	N	-0-		-0-	
06	3000 N	2689	-0-	-311	703	2689	3	N	-0-		-0-	
07	2910 N	2207	-0-	-703	-	2207	3	N	-0-		-0-	
08	2616 X	2616	-0-	-	-	2616	3	N	-0-		-0-	
09	2160 X	1961	-0-	-199	-	1961	3	N	-0-		-0-	
10	0	2626	-0-	2626	2626	2626	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				
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

OGU (HUFF, C.C. -4)		WELL #: 119		RRCID -> 171105		COMPL. DATE 09/19/1998		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9042 - 9870				
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

OGU (LEWIS, J.H. -B- -5)		WELL #: 179		RRCID -> 177354		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9322 - 9760				
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	PRTL PLG	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				
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	PRTL PLG	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				
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	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				
05	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3	N	-0-		-0-	
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-		-0-	
07	589 N	-	-0-	-589	-0-			N	-0-		-0-	
08	682 N	-	-0-	-682	-0-			N	-0-		-0-	
09	480 N	-	-0-	-480	-0-			N	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (HOWELL, W. Y. -6)		WELL #: 195		RRCID -> 179580		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	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			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
OGU (MC & SUGGETT -17)		WELL #: 150		RRCID -> 210369		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778			
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	NO RPT	-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			
05	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3	N	-0-		-0-
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-
OGU (SPRADLIN, G. T. -5)		WELL #: 199		RRCID -> 214627		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-
OGU (HOWELL, W. Y. -2)		WELL #: 131		RRCID -> 221488		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10010			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
OGU (MAGERS, T. M.-6)		WELL #:		108		RRCID ->		230323		COMPL. DATE		08/01/2007		TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 9410	
05	863 N	863	-0-	-0-	-0-	-0-	863	3		N	-0-				-0-
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	-0-	726	3		N	-0-				-0-
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-				-0-
08	465 N	392	-0-	-73	-0-	-0-	392	3		N	-0-				-0-
09	450 N	155	-0-	-295	-0-	-0-	155	3		N	-0-				-0-
10	0	851	-0-	851	-0-	-0-	851	3		N	-0-				-0-

OGU (MC & SUGETT 21)		WELL #:		160		RRCID ->		251123		COMPL. DATE		12/24/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 9857	
05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-				-0-
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-				-0-
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-				-0-
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-				-0-
09	420 N	375	-0-	-45	-0-	-0-	375	3		N	-0-				-0-
10	0	598	-0-	598	-0-	-0-	598	3		N	-0-				-0-

WELLS, GRACE "A"		WELL #:		2		RRCID ->		273485		COMPL. DATE		06/26/2014		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 9479	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	37 X	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-				-0-
09	23 X	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-				-0-
10	0	845	-0-	845	-0-	-0-	845	3		N	-0-				-0-

OGU (MAGERS, T. M. -4)		WELL #:		102		RRCID ->		283033		COMPL. DATE		08/23/2017		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8004 - 10071	
05	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	-0-	1996	3		N	-0-				-0-
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-				-0-
07	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	-0-	1802	3		N	-0-				-0-
08	1984 N	1525	-0-	-459	-0-	-0-	1525	3		N	-0-				-0-
09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	-0-	812	3		N	-0-				-0-
10	0	2180	-0-	2180	-0-	-0-	2180	3		N	-0-				-0-

OWENSVILLE (COTTON VALLEY, UP.)		67890 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON							
XTO ENERGY INC.		945936													
MORGAN CREEK VILLAGE INC		WELL #:		1		RRCID ->		118493		COMPL. DATE		08/12/1985		TOTAL DEPTH 15208 PERF.14248 - 14274	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

OWENSVILLE (TRAVIS PEAK)		67890 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON							
VENTANA MIDSTREAM LLC		884518													
SHARP		WELL #:		101D		RRCID ->		212579		COMPL. DATE		06/27/2005		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5550 - 5650	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME)										69997 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										220903									
POTH FAMILY TRUST										WELL #:	1	RRCID ->	145882	COMPL. DATE	04/03/1993	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	14710 - 15200
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
05		33334 X	33334	-0-	-0-	-0-	33334	3			N	-0-						-0-	
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		25637 X	NO RPT	-0-	-25637	-25637	238				N	NO RPT						-0-	
POTH FAMILY TRUST										WELL #:	2	RRCID ->	158520	COMPL. DATE	02/02/1996	TOTAL DEPTH	15567	PERF.	15100 - 15567
05		103323 X	100519	-0-	-2804	-0-	100519	3			N	-0-						-0-	
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		101122 X	NO RPT	-0-	-101122	-0-					N	NO RPT						-0-	
PERSONVILLE (COTTON VALLEY)										70792 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC										189405									
BETTINGER										WELL #:	1	RRCID ->	156212	COMPL. DATE	05/30/1996	TOTAL DEPTH	10962	PERF.	9430 - 9683
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
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-	
ETHRIDGE										WELL #:	1	RRCID ->	156401	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	11012	PERF.	9568 - 10118
05		992 N	913	-0-	-79	-0-	266	1	647	2	N	-0-						11	
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	
TUCKER										WELL #:	2	RRCID ->	159759	COMPL. DATE	07/04/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9544 - 9676
05		1116 N	631	-0-	-485	-0-	184	1	447	2	Y	-0-						14	
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	
TUCKER										WELL #:	3	RRCID ->	161749	COMPL. DATE	10/24/1996	TOTAL DEPTH	11155	PERF.	9499 - 9828
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
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-	

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 70792 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
TUCKER		WELL #: 4		RRCID -> 161930		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 9682 - 9964						
M	O	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
05	2108	N	1320	-0-	-788	-0-	385 1	935 2	Y		-0-					14
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

BETTINGER		WELL #: 2		RRCID -> 162578		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9696 - 10689						
05	1550	N	674	-0-	-876	-0-	197 1	477 2	N		-0-					8
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

TUCKER		WELL #: 5		RRCID -> 164339		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 11018		PERF. 10820 - 10970						
05	1488	N	827	-0-	-661	-0-	241 1	586 2	Y		-0-					14
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

STONE, R. E. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 167914		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9536 - 9553						
05	3038	X	2818	-0-	-220	-0-	142 1	2676 2	Y		-0-					-0-
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-

ETHRIDGE		WELL #: 3		RRCID -> 169925		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 10266		PERF. 9788 - 10147						
05	155	N	99	-0-	-56	-0-	29 1	70 2	N		-0-					8
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

TUCKER		WELL #: 6		RRCID -> 170086		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 11310		PERF. 11104 - 11162						
05	1457	N	843	-0-	-614	-0-	246 1	597 2	Y		-0-					14
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

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 170131		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9634 - 10466						
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
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-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 BURLERSON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 173805 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9464 - 10136

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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BETTINGER WELL #: 3 RRCID -> 175324 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158

05	1736 N	782	-0-	-954	-0-	228	1	554	2	N	-0-					8
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

MCCLARAN, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 183157 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737

05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	39	1	728	2	Y	-0-					-0-
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-

KENNEDY, FORREST WELL #: 1 RRCID -> 194957 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600

05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	41	1	762	2	Y	-0-					-0-
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-

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
 ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162671 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170092 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9880 - 9920

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	70792 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE						
STROUD PETROLEUM, INC.			828082									
HILL, LAURA GAS UNIT #1		WELL #:	RRCID -> 159844	COMPL. DATE 08/01/1996	TOTAL DEPTH 10895	PERF. 9756	- 9774					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			112
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
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2004												

OAKES, C.W. ESTATE		WELL #:	1	RRCID -> 160105	COMPL. DATE 08/05/1996	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9808	- 9826				
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/24/2022 - WELL PLUGGED 5/24/2022												

OAKES, C. W. ESTATE		WELL #:	2	RRCID -> 161332	COMPL. DATE 12/16/1996	TOTAL DEPTH 11009	PERF.10585	- 10903				
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			94
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
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2022 - WELL PLUGGED 6/28/2022												

VALENCE OPERATING COMPANY		WELL #:	2	RRCID -> 165829	COMPL. DATE 10/16/1997	TOTAL DEPTH 11691	PERF. 9700	- 9710				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

SCHULTZ "E"		WELL #:	3	RRCID -> 165938	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10940	PERF. 7530	- 7828			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

SCHULTZ "E"		WELL #:	4	RRCID -> 166127	COMPL. DATE 01/10/2000	TOTAL DEPTH 10980	PERF. 7526	- 10792				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

SCHULTZ "E"		WELL #:	8	RRCID -> 174388	COMPL. DATE 11/10/1999	TOTAL DEPTH 10870	PERF. 7556	- 10620				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			28
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

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		70792 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
SCHULTZ "E"		WELL #:		10	RRCID ->	216926	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	11162	PERF.	10890 - 10910	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			109
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

PERSONVILLE (RODESSA)		70792 333		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LIMESTONE				
RIDGE PETROLEUM INC.		711106											
TUCKER, D. J.		WELL #:		A 1 C	RRCID ->	030528	COMPL. DATE	03/18/1955	TOTAL DEPTH	7948	PERF.	7064 - 7078	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167			RRCID ->	171993	COMPL. DATE	06/03/1999	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6582 - 6910	
SCHULTZ "E"		WELL #:		6 T									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		70792 666		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405											
TUCKER		WELL #:		1	RRCID ->	164487	COMPL. DATE	07/16/1997	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7607 - 7687	
05	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	348	1	769	2	N	-0-		8
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	-0-	318	1	1580	2	N	-0-		8

WORSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	165646	COMPL. DATE	11/16/1997	TOTAL DEPTH	11217	PERF.	7704 - 7716	
05	248 N	220	-0-	-28	-0-	64	1	156	2	N	-0-		8
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	122	1	271	2	N	-0-		8
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	129	1	311	2	N	-0-		8
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	135	1	292	2	N	-0-		8
09	390 N	374	-0-	-16	-0-	70	1	304	2	N	-0-		8
10	0	386	-0-	386	-0-	386	1	327	2	N	-0-		8

TUCKER		WELL #:		7	RRCID ->	170969	COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8820 - 9072	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
08	14B2 EXT	22	-0-	22	22	7	1	15	2	Y	-0-		6
09	14B2 EXT	12757	-0-	12757	12779	2399	1	10358	2	Y	-0-		6
10	14B2 EXT	15483	-0-	15483	28262	2377	1	13106	2	Y	-0-		6

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
HILL, LAURA		WELL #: 4		RRCID -> 171099		COMPL. DATE 10/18/1998		TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7591 - 7596								
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
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-

BETTINGER		WELL #: 1		RRCID -> 174204		COMPL. DATE 05/08/2015		TOTAL DEPTH 10962 PERF. 7552 - 7963								
05	806 N	474	-0-	-332	-0-	138	1	336	2	N	-0-					8
06	570 N	319	-0-	-251	-0-	99	1	220	2	N	-0-					8
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					8
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					8
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					8
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PHILLIPS		WELL #: 1		RRCID -> 174207		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922								
05	62 N	17	-0-	-45	-0-	5	1	12	2	N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7	-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-

MUSE, M.		WELL #: 2		RRCID -> 189491		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 11807 PERF. 7640 - 7456								
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-

CRIDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 193196		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7595 - 7982								
05	10762 X	10762	-0-	-0-	-0-	3138	1	7624	2	N	-0-					36
06	3630 X	3097	-0-	-533	-0-	959	1	2138	2	N	-0-					36
07	3772 X	3772	-0-	-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

RENFROE, R. L.		WELL #: 4		RRCID -> 243471		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TUCKER		WELL #: 3		RRCID -> 272043		COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 11155 PERF. 7674 - 8044								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
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-	41	13	28	2	Y	-0-					14
09	T. A.	185	-0-	185	-0-	226	35	150	2	Y	-0-					14
10	T. A.	199	-0-	199	-0-	425	31	168	2	Y	-0-					14

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405													
RENPRO, R. L. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 277431		COMPL. DATE 03/07/2015			TOTAL DEPTH 11118 PERF. 7510 - 7710						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
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-

LITTLE, W P		WELL #: 2		RRCID -> 277856		COMPL. DATE 05/07/2015			TOTAL DEPTH 11390 PERF. 7341 - 7610						
05	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	165	1	3096	2	N	-0-				-0-
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-	547	1	522	2	N	-0-				-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 277887		COMPL. DATE 01/24/2017			TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7104 - 7124						
05	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	1026	1	4638	2	N	-0-				-0-
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-

FERGUSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 280253		COMPL. DATE 09/29/2015			TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7408 - 7815						
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-				-0-
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-

MAE B. VANCE G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 280490		COMPL. DATE 11/01/2015			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8085 - 8535						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

PRESLEY SADLER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 280491		COMPL. DATE 04/02/2016			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7135 - 7474						
05	2635 N	2248	-0-	-387	-0-	143	1	2105	2	N	-0-				30
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	-0-	135	1	2135	2	N	-0-				30

ALEXANDER, TONI		WELL #: 1		RRCID -> 281872		COMPL. DATE 08/01/2016			TOTAL DEPTH 10866 PERF. 6990 - 7289						
05	7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	782	1	6411	2	N	-0-				-0-
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	-0-	667	1	5019	2	N	-0-				-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
MABEL CARPENTER ET AL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 290371 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		0 W	16	-0-	16	16	1	1	15	2	Y	-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 290462 COMPL. DATE 06/28/2022 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7261 - 7520												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	364					Y	-0-
06	14B2	EXT	400	-0-	400	764	20	1	380	2	Y	-0-
07	14B2	EXT	3874	-0-	3874	4638	186	1	3688	2	Y	-0-
*08		8787 X	4149	-0-	-4638	-0-	195	1	3954	2	Y	-0-
*09		4020 X	3604	-0-	-416	-0-	164	1	3440	2	Y	-0-
*10		0	3322	-0-	3322	3322	154	1	3168	2	Y	-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												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890 TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 109799 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7966 - 7980												
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325 WATSON WELL #: 1 RRCID -> 165647 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 7562 - 8052												
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168223 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436												
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 743325								
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 170607		COMPL. DATE 08/04/1998		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7582 - 7913		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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	14B DENY	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-

STROUD PETROLEUM, INC.		828082								
OAKS, C. W. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 175316		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7620 - 7650		
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/24/2022 - WELL PLUGGED		5/24/2022				

HILL, LAURA G.U. #1		WELL #: 3		RRCID -> 176084		COMPL. DATE 12/31/1998		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 8018		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
10	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		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
		PLUGGED AND ABANDONED		06/28/2022 - WELL PLUGGED		6/28/2022				

CARLSON, JACK NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 193363		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013		
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2	N	-0-		133
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2	N	-0-		133
07	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2	N	-0-		133
08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2	N	-0-		133
09	0	500	-0-	500	500	500 2	N	-0-		133
10	0	617	-0-	617	1117	617 2	N	-0-		133

HILL, LAURA G.U. #1		WELL #: 2		RRCID -> 203131		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7602 - 7618		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-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		
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-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
 SADLER WELL #: 1 RRCID -> 273605 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 12070 PERF. 7644 - 7652

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/27/2022 - WELL PLUGGED 5/27/2022												

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 SCHULTZ "E" WELL #: 4 U RRCID -> 166901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 8147

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 3 U RRCID -> 167217 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7812 - 8072

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 5 RRCID -> 171991 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7534 - 8476

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-

SCHULTZ "E" WELL #: 7 RRCID -> 174249 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7590 - 8248

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1	-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-

SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174440 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7860 - 8088

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216993 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7714 - 7936

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		70792 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.				945936								
CHAMBERS, O.W.				WELL #: 1	RRCID -> 150847	COMPL. DATE	08/19/1998	TOTAL DEPTH	13998	PERF.	7948 - 7962	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-

CHAMBERS, O.W.				WELL #: 2	RRCID -> 189599	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7898 - 8034	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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	
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-

CHAMBERS, O.W.				WELL #: 4	RRCID -> 196254	COMPL. DATE	05/14/2003	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7632 - 8061	
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-

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	
05	3100 N	3819	-0-	719	1591	155 1	3636 2	N	25			112
						28 9						
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

SCHARFF GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 231691	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9262 - 10998	
05	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	57 1	1338 2	N	10			85
						11 9						
06	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	56 1	1277 2	N	2			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

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 VISTA RESOURCES LLC //CONT.// 100139
 REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	341 N	229	-0-	-112	-0-	11 1	218 2	N	-0-			117
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

CRATON OPERATING LLC 186717
 CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097615 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10868 - 11009

05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	22 1	533 2	Y	-0-			10
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

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096

05	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	85 1	2094 2	Y	4			83
06	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	57 1	1151 2	Y	3			86
07	992 N	752	-0-	-240	-0-	34 1	705 2	Y	12	72 1		26
08	536 X	536	-0-	-0-	-0-	13 9	507 2	Y	2			28
09	542 X	542	-0-	-0-	-0-	2 9	514 2	Y	-0-			28
10	0	681	-0-	681	681	28 1	644 2	Y	-0-			28

CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155

05	496 N	471	-0-	-25	-0-	18 1	453 2	N	-0-			13
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

DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087

05	558 N	488	-0-	-70	-0-	33 1	418 2	Y	34	143 1		39
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	37 9	454 2	Y	38			77
07	558 N	462	-0-	-96	-0-	22 1	437 2	Y	4			81
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	4 9	382 2	Y	1			82
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	21 1	349 2	Y	46			128
10	0	350	-0-	350	350	1 9	317 2	Y	14	128 1		14

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE	
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717													
CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004												TOTAL DEPTH 11409	PERF.10960 - 11016
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
05	992 N	630	-0-	-362	-0-	21	1	607	2	Y	2		57
06	1230 N	682	-0-	-548	-0-	32	1	648	2	Y	2		59
07	1147 N	534	-0-	-613	-0-	24	1	503	2	Y	6	48 1	17
08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	61	1	1123	2	Y	1		18
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	60	1	1066	2	Y	-0-		18
10	0	1021	-0-	1021	1021	55	1	963	2	Y	3		21
						3	9						
SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006												TOTAL DEPTH 11277	PERF.10853 - 10906
05	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	88	1	2155	2	N	48		165
06	1710 N	1700	-0-	-10	-0-	78	1	1572	2	N	45		210
07	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	81	1	1676	2	N	60	181 1	89
08	1728 N	1683	-0-	-45	-0-	55	1	1572	2	N	51		140
09	1620 N	1583	-0-	-37	-0-	82	1	1457	2	N	40		180
10	0	1344	-0-	1344	1344	68	1	1190	2	N	78	180 1	78
						86	9						
CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007												TOTAL DEPTH 11500	PERF. 9262 - 10853
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	21	1	504	2	Y	-0-		11
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
CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007												TOTAL DEPTH 11510	PERF.10904 - 11054
05	1736 X	1523	-0-	-213	-0-	60	1	1463	2	Y	-0-		29
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
MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007												TOTAL DEPTH 11463	PERF. 9645 - 11324
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE				
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717																	
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007													TOTAL DEPTH	11105	PERF.10878 - 10888		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	30 N	-0-	1	-0-	-29	-0-		1	2		N	-0-					37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008													TOTAL DEPTH	11180	PERF. 9750 - 10900		
05	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	-0-	39	1	966	2	Y	11	48	1			13
							12	9									
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	762	2	Y	13					26
							14	9									
07	922 N	922	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	879	2	Y	1					27
							1	9									
08	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	1295	2	Y	-0-					27
09	873 X	873	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	811	2	Y	15					42
							17	9									
10	0	818	-0-	818	818	818	44	1	768	2	Y	5	42	1			5
							6	9									

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013													TOTAL DEPTH	11163	PERF.10826 - 10834		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93	1			7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	-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		
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	N	-0-					-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	N	-0-					-0-
07	155 N	107	-0-	-48	-0-	-0-	5	1	102	2	N	-0-					-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	N	-0-					-0-
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	N	-0-					-0-
10	0	155	-0-	155	155	155	7	1	148	2	N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002													TOTAL DEPTH	13162	PERF.11212 - 11619		
05	1891 N	1484	-0-	-407	-0-	-0-	75	1	1409	2	N	-0-					-0-
06	1800 N	1601	-0-	-199	-0-	-0-	78	1	1523	2	N	-0-					-0-
07	1829 N	1778	-0-	-51	-0-	-0-	85	1	1693	2	N	-0-					-0-
08	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1571	2	N	-0-					-0-
09	1590 N	1018	-0-	-572	-0-	-0-	46	1	972	2	N	-0-					-0-
10	0	1089	-0-	1089	1089	1089	50	1	1039	2	N	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969													TOTAL DEPTH	11231	PERF.11039 - 11154		
05	2728 N	2674	-0-	-54	-0-	-0-	135	1	2539	2	N	-0-					-0-
06	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	2627	2	N	-0-					-0-
07	2790 N	1412	-0-	-1378	-0-	-0-	68	1	1344	2	N	-0-					-0-
08	2666 N	1678	-0-	-988	-0-	-0-	79	1	1599	2	N	-0-					-0-
09	2760 N	2553	-0-	-207	-0-	-0-	116	1	2437	2	N	-0-					-0-
10	0	2632	-0-	2632	2632	2632	122	1	2510	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	AMT	
05	372 N	359	-0-	-13	-0-	18	1	341	2	N	-0-			-0-
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-

BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352														
05	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	59	1	1115	2	N	-0-			-0-
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-

LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10688 - 10898														
05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	68	1	1269	2	Y	-0-			-0-
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-

QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11194 - 11371														
05	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	52	1	969	2	Y	-0-			-0-
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-

MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414														
05	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	88	1	1651	2	N	-0-			-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108														
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
05	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	67	1	1262	2	N	-0-			-0-
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-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684														
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	19	1	359	2	Y	-0-			-0-
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-

MUSE, M. WELL #: 1 RRCID -> 086143 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11368 - 11526														
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	2	N	-0-			-0-
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-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497														
05	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	96	1	1812	2	N	-0-			-0-
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-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928														
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

TUCKER, MUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087160 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11374 - 11504														
05	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	119	1	2235	2	N	-0-			-0-
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-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912														
05	217 N	199	-0-	-18	-0-	10	1	189	2	N	-0-			-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE											
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
WEBB, REBECCA		WELL #: 1		RRCID -> 090652		COMPL. DATE 12/01/1980		TOTAL DEPTH 11604		PERF.11186 - 11377							
M	O	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		248 N	100	-0-	-148	-0-	5	1	95	2	Y	-0-				-0-	
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-	

PRITCHARD, J. C. G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 090813		COMPL. DATE 08/25/1980		TOTAL DEPTH 10960		PERF.10675 - 10848							
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-	

VANCE, MAE B. G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 091070		COMPL. DATE 08/28/1980		TOTAL DEPTH 11267		PERF.10722 - 10929							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

CARPENTER, MABEL ETAL G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 091072		COMPL. DATE 06/27/1980		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10712 - 10996							
05		96 X	-0-	-0-	-96	-0-					Y	-0-				-0-	
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-	

MILES, C. A.		WELL #: 2		RRCID -> 092297		COMPL. DATE 12/22/1980		TOTAL DEPTH 11511		PERF.11045 - 11289							
05		751 N	751	-0-	-0-	-0-	38	1	713	2	N	-0-				-0-	
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-	

ANGELINA COUNTY LUMBER CO.		WELL #: 1		RRCID -> 092515		COMPL. DATE 09/04/1980		TOTAL DEPTH 11465		PERF.11167 - 11373							
05		868 N	816	-0-	-52	-0-	41	1	775	2	N	-0-				-0-	
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-	

MCFERRAN, V.		WELL #: 1		RRCID -> 092745		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 11580		PERF. 9917 - 10447							
05		1085 N	1044	-0-	-41	-0-	53	1	991	2	Y	-0-				3	
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	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006														
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
05	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	105	1	1967	2	Y	-0-			-0-
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-

TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147														
05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-			256
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

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106														
05	899 N	712	-0-	-187	-0-	36	1	676	2	N	-0-			-0-
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-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105														
05	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	113	1	2116	2	N	-0-			-0-
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-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889														
05	589 N	4	-0-	-585	-0-	4	2			N	-0-			-0-
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-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	0	372	-0-	372	372	17	1	355	2	N	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282														
05	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	57	1	1078	2	Y	-0-			-0-
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-

KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 9578 - 10474														
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	60	1	536	2	Y	-0-			3
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

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669														
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		

REYNOLDS, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 097184 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10804 - 11130														
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	1725	2	Y	-0-	3
06	1800	N	1726	-0-	-74	-0-	-0-	113	1	1613	2	Y	-0-	3
07	1798	N	1744	-0-	-54	-0-	-0-	113	1	1631	2	Y	-0-	3
08	1612	N	1299	-0-	-313	-0-	-0-	91	1	1208	2	Y	-0-	3
09	3000	N	4024	-0-	1024	-0-	-0-	212	1	3812	2	Y	-0-	3
10	0		2996	-0-	2996	-0-	-0-	169	1	2827	2	Y	-0-	3

RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575														
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	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-

ROTHERMAL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10983 - 11181														
05	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	2744	2	Y	-0-	-0-
06	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	2575	2	Y	-0-	-0-
07	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	2307	2	Y	-0-	-0-
08	2759	N	2748	-0-	-11	-0-	-0-	129	1	2619	2	Y	-0-	-0-
09	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	2629	2	Y	-0-	-0-
10	0		1333	-0-	1333	-0-	-0-	62	1	1271	2	Y	-0-	-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 9764														
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-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-

HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11549 PERF.10096 - 10511														
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	N	-0-	-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	N	-0-	-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	N	-0-	-0-
08	155	N	122	-0-	-33	-0-	-0-	6	1	116	2	N	-0-	-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	-0-	5	1	103	2	N	-0-	-0-
10	0		121	-0-	121	-0-	-0-	6	1	115	2	N	-0-	-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815														
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983												TOTAL DEPTH	11504	PERF.10913	- 11141		
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
05		934 N	934	-0-	-0-	-0-	47	1	887	2	Y	-0-					-0-
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-

MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984												TOTAL DEPTH	11620	PERF.11180	- 11312		
05		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	153	1	2882	2	Y	-0-					-0-
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-

BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984												TOTAL DEPTH	11477	PERF.11075	- 11316		
05		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	86	1	1620	2	N	-0-					-0-
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-

TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002												TOTAL DEPTH	11775	PERF. 9965	- 10568		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984												TOTAL DEPTH	11700	PERF.11257	- 11348		
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111316 COMPL. DATE 05/23/1984												TOTAL DEPTH	11216	PERF.10940	- 11040		
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-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004												TOTAL DEPTH	10862	PERF. 9478	- 9788		
05		248 N	235	-0-	-13	-0-	12	1	223	2	N	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		930 N	815	-0-	-115	-0-	41 1	774 2	Y	-0-		-0-
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-

THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174												
05		744 N	738	-0-	-6	-0-	37 1	701 2	Y	-0-		-0-
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-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 11363												
05		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	97 1	1818 2	N	-0-		-0-
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-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527												
05		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	102 1	1911 2	N	-0-		-0-
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-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754												
05		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	99 1	1864 2	N	-0-		-0-
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-

RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347												
05		449 N	449	-0-	-0-	-0-	23 1	426 2	N	-0-		-0-
06		429 N	429	-0-	-0-	-0-	21 1	408 2	N	-0-		-0-
07		477 N	477	-0-	-0-	-0-	23 1	454 2	N	-0-		-0-
08		455 N	455	-0-	-0-	-0-	21 1	434 2	N	-0-		-0-
09		420 N	417	-0-	-3	-0-	19 1	398 2	N	-0-		-0-
10		0	480	-0-	480	480	22 1	458 2	N	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988										TOTAL DEPTH 10966	PERF. 9612 - 10198						
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
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DUKE, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 128805 COMPL. DATE 10/11/1988										TOTAL DEPTH 11620	PERF. 11153 - 11434						
05		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	51	1	951	2	N	-0-					-0-
06		965 N	965	-0-	-0-	-0-	47	1	918	2	N	-0-					-0-
07		1054 N	983	-0-	-71	-0-	47	1	936	2	N	-0-					-0-
08		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	54	1	1097	2	N	-0-					-0-
09		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	47	1	988	2	N	-0-					-0-
10		0	975	-0-	975	975	45	1	930	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988										TOTAL DEPTH 11430	PERF. 10996 - 11266						
05		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	76	1	1420	2	Y	-0-					-0-
06		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	68	1	1329	2	Y	-0-					-0-
07		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	60	1	1190	2	Y	-0-					-0-
08		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	58	1	1172	2	Y	-0-					-0-
09		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	57	1	1194	2	Y	-0-					-0-
10		0	1347	-0-	1347	1347	62	1	1285	2	Y	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989										TOTAL DEPTH 11640	PERF. 11194 - 11357						
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	1			35
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	30	1			5
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	3	1			2
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989										TOTAL DEPTH 10980	PERF. 10639 - 10786						
05		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	77	1	1455	2	N	-0-					-0-
06		690 N	197	-0-	-493	-0-	10	1	187	2	N	-0-					-0-
07		713 N	191	-0-	-522	-0-	9	1	182	2	N	-0-					-0-
08		713 N	447	-0-	-266	-0-	21	1	426	2	N	-0-					-0-
09		485 N	485	-0-	-0-	-0-	22	1	463	2	N	-0-					-0-
10		0	447	-0-	447	447	21	1	426	2	N	-0-					-0-

CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989										TOTAL DEPTH 10684	PERF. 8908 - 9552						
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RAINES, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 130870 COMPL. DATE 04/16/1989										TOTAL DEPTH 11675	PERF. 11054 - 11248						
05		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	75	1	1405	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989										TOTAL DEPTH 11390	PERF.10948 - 11220		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
JACKSON, R.F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989										TOTAL DEPTH 12080	PERF.10962 - 11933		
05	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	-0-	151 1	2845 2	N	-0-			-0-
06	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	-0-	146 1	2845 2	N	-0-			-0-
07	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	-0-	91 1	1815 2	N	-0-			-0-
08	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	-0-	61 1	1245 2	N	-0-			-0-
09	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	-0-	97 1	2027 2	N	-0-			-0-
10	0	2773	-0-	2773	2773	2773	129 1	2644 2	N	-0-			-0-
LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989										TOTAL DEPTH 12063	PERF.10863 - 11015		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989										TOTAL DEPTH 11270	PERF. 9196 - 9874		
05	155 N	122	-0-	-33	-0-	-0-	6 1	116 2	Y	-0-			-0-
06	150 N	116	-0-	-34	-0-	-0-	6 1	110 2	Y	-0-			-0-
07	155 N	131	-0-	-24	-0-	-0-	6 1	125 2	Y	-0-			-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	133 2	Y	-0-			-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	129 2	Y	-0-			-0-
10	0	130	-0-	130	130	130	6 1	124 2	Y	-0-			-0-
SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989										TOTAL DEPTH 11626	PERF.11189 - 11508		
05	1922 N	1519	-0-	-403	-0-	-0-	77 1	1442 2	Y	-0-			-0-
06	1770 N	1604	-0-	-166	-0-	-0-	78 1	1526 2	Y	-0-			-0-
07	1674 N	1460	-0-	-214	-0-	-0-	70 1	1390 2	Y	-0-			-0-
08	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	-0-	74 1	1503 2	Y	-0-			-0-
09	1350 N	1067	-0-	-283	-0-	-0-	49 1	1018 2	Y	-0-			-0-
10	0	791	-0-	791	791	791	37 1	754 2	Y	-0-			-0-
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990										TOTAL DEPTH 11300	PERF.10866 - 11120		
05	3162 X	1972	-0-	-1190	-0-	-0-	100 1	1872 2	Y	-0-	92 1		266
06	2850 X	1831	-0-	-1019	-0-	-0-	90 1	1741 2	Y	-0-	59 1		207
07	2945 X	1680	-0-	-1265	-0-	-0-	81 1	1599 2	Y	-0-	4 1		203
08	2015 X	1378	-0-	-637	-0-	-0-	65 1	1313 2	Y	-0-	5 1		198
09	1830 N	1378	-0-	-452	-0-	-0-	63 1	1315 2	Y	-0-	5 1		193
10	0	1399	-0-	1399	1399	1399	65 1	1334 2	Y	-0-	2 1		191
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990										TOTAL DEPTH 11400	PERF.10898 - 11175		
05	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	-0-	130 1	2449 2	Y	-0-			-0-
06	2370 N	2223	-0-	-147	-0-	-0-	109 1	2114 2	Y	-0-			-0-
07	2232 N	1801	-0-	-431	-0-	-0-	86 1	1715 2	Y	-0-			-0-
08	2573 N	2559	-0-	-14	-0-	-0-	120 1	2439 2	Y	-0-			-0-
09	2220 N	2120	-0-	-100	-0-	-0-	96 1	2024 2	Y	-0-			-0-
10	0	1589	-0-	1589	1589	1589	74 1	1515 2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004										TOTAL DEPTH 11575	PERF.10221 - 10322	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564		N	NO RPT			-0-
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-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135342 COMPL. DATE 06/24/1990										TOTAL DEPTH 11502	PERF. 9597 - 9748	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135569 COMPL. DATE 07/21/1990										TOTAL DEPTH 11200	PERF.10984 - 11122	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544 COMPL. DATE 10/27/1990										TOTAL DEPTH 11656	PERF.11209 - 11410	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-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-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990										TOTAL DEPTH 11225	PERF.10648 - 11042	
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	66 1	1244 2	Y	-0-		-0-
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-

MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990										TOTAL DEPTH 11615	PERF.11294 - 11426	
05	1023	N	696	-0-	-327	-0-	35 1	661 2	N	-0-		-0-
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-

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138317 COMPL. DATE 04/09/1991										TOTAL DEPTH 11800	PERF.11273 - 11628	
05	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	165 1	3092 2	N	-0-		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991										TOTAL DEPTH 10372	PERF. 9567 - 9774	
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	EOM BALANCE		
05	62 N	34	-0-	-28	-0-	2 1	32 2	Y	-0-	-0-		
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-		

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992										TOTAL DEPTH 11120	PERF.10792 - 10954	
05	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	110 1	2063 2	Y	-0-	-0-		
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-		

MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004										TOTAL DEPTH 11550	PERF. 9865 - 10159	
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4 1	70 2	N	-0-	-0-		
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-		

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992										TOTAL DEPTH 11360	PERF.10882 - 11183	
05	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	67 1	1255 2	Y	-0-	-0-		
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-		

MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992										TOTAL DEPTH 11500	PERF.11132 - 11307	
05	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	143 1	2690 2	N	-0-	-0-		
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-		

RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992										TOTAL DEPTH 11526	PERF.10864 - 11176	
05	1209 N	960	-0-	-249	-0-	49 1	911 2	Y	-0-	-0-		
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-		

BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004										TOTAL DEPTH 11350	PERF. 9463 - 9790	
05	1147 N	1005	-0-	-142	-0-	51 1	954 2	Y	-0-	-0-		
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-		

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12406 PERF.11838 - 12262												
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
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	29	1	552	2	Y	-0-	-0-
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-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 11024												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
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

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838												
05	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	95	1	1777	2	Y	-0-	-0-
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-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944												
05	465 N	324	-0-	-141	-0-	16	1	308	2	Y	-0-	-0-
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-

SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076												
05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	53	1	999	2	Y	-0-	-0-
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-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926												
05	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	102	1	1909	2	Y	-0-	-0-
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-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514												
05	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	90	1	1696	2	N	-0-	-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993													TOTAL DEPTH	11220	PERF.10824	- 11036	
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
05		1240 N	739	-0-	-501	-0-	37	1	702	2	N	-0-					-0-
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-

CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993													TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9350	- 10110	
05		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	69	1	1294	2	Y	-0-					-0-
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-

SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004													TOTAL DEPTH	11600	PERF. 9244	- 9932	
05		258 N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	2	Y	-0-					-0-
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-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993													TOTAL DEPTH	11000	PERF.10696	- 10868	
05		961 N	961	-0-	-0-	-0-	49	1	912	2	Y	-0-					-0-
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-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993													TOTAL DEPTH	11006	PERF.10666	- 10808	
05		1209 N	1167	-0-	-42	-0-	59	1	1108	2	Y	-0-					-0-
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-

HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994													TOTAL DEPTH	11200	PERF.10778	- 11036	
05		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	155	1	2912	2	Y	-0-					-0-
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-

RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994													TOTAL DEPTH	11400	PERF.10966	- 11198	
05		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	83	1	1566	2	N	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194										COMPL. DATE	03/03/1994	TOTAL DEPTH	11019	PERF.	9054 - 9619
M	O	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	EOM BALANCE	
05		543 N	543	-0-	-0-	-0-		543 2		Y	-0-			-0-	
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-	

LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482										COMPL. DATE	03/15/1994	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10732 - 10906
05		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-		98 1	1845 2	Y	-0-			-0-	
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-	

RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658										COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	11370	PERF.	10950 - 11148
05		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-		114 1	2147 2	Y	-0-			-0-	
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-	

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550										COMPL. DATE	05/23/1994	TOTAL DEPTH	11140	PERF.	10764 - 10960
05		3379 X	3133	-0-	-246	-0-		158 1	2975 2	Y	-0-			-0-	
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-	

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105										COMPL. DATE	07/08/1994	TOTAL DEPTH	11470	PERF.	9738 - 10162
05		181 N	181	-0-	-0-	-0-		9 1	172 2	Y	-0-			-0-	
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-	15235	51129		829 1	17406 2	Y	-0-			-0-	
10		0	14074	-0-	14074	65203		652 1	13422 2	Y	-0-			-0-	

JOBE #1 WELL #: 5 RRCID -> 151892										COMPL. DATE	08/15/1994	TOTAL DEPTH	11325	PERF.	10926 - 11086
05		2635 X	2187	-0-	-448	-0-		111 1	2076 2	Y	-0-			1	
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	
								459 9							

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE										
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																				
LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9265 -	9780				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE			
05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-				-0-			
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-				-0-			
07		62 N	56	-0-	-6	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-				-0-			
08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	183	2	Y	-0-				-0-			
09		60 N	1	-0-	-59	-0-	-0-	1	2			Y	-0-				-0-			
10		0	640	-0-	640	640	-0-	30	1	610	2	Y	-0-				-0-			

STONE, R.E. GAS UNIT										WELL #:	3	RRCID ->	152160	COMPL. DATE	10/11/1994	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10832 -	11016
05		827 N	827	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	785	2	N	-0-				-0-			
06		854 N	854	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	812	2	N	-0-				-0-			
07		947 N	947	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	902	2	N	-0-				-0-			
08		922 N	922	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	879	2	N	-0-				-0-			
09		795 N	795	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	759	2	N	-0-				-0-			
10		0	881	-0-	881	881	-0-	41	1	840	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
05		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1866	2	N	-0-				-0-			
06		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1906	2	N	-0-				-0-			
07		1736 N	1735	-0-	-1	-0-	-0-	83	1	1652	2	N	-0-				-0-			
08		1953 N	1678	-0-	-275	-0-	-0-	79	1	1599	2	N	-0-				-0-			
09		2010 N	1777	-0-	-233	-0-	-0-	81	1	1696	2	N	-0-				-0-			
10		0	1262	-0-	1262	1262	-0-	59	1	1203	2	N	-0-				-0-			

HAWKINS, J. G.										WELL #:	3	RRCID ->	152542	COMPL. DATE	11/15/1994	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10771 -	10968
05		531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	504	2	Y	-0-				-0-			
06		513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	488	2	Y	-0-				-0-			
07		540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	514	2	Y	-0-				-0-			
08		537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	512	2	Y	-0-				-0-			
09		499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	476	2	Y	-0-				-0-			
10		0	495	-0-	495	495	-0-	23	1	472	2	Y	-0-				-0-			

SPENCE, RALPH										WELL #:	3	RRCID ->	153785	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	10784 -	11006
05		3875 X	3197	-0-	-678	-0-	-0-	162	1	3035	2	Y	-0-				-0-			
06		3720 X	3109	-0-	-611	-0-	-0-	152	1	2957	2	Y	-0-				-0-			
07		3689 X	2475	-0-	-1214	-0-	-0-	119	1	2356	2	Y	-0-				-0-			
08		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	3565	2	Y	-0-				-0-			
09		3120 X	2014	-0-	-1106	-0-	-0-	92	1	1922	2	Y	-0-				-0-			
10		0	1915	-0-	1915	1915	-0-	89	1	1826	2	Y	-0-				-0-			

SADLER, PRESLEY GAS UNIT										WELL #:	3	RRCID ->	153818	COMPL. DATE	03/21/2004	TOTAL DEPTH	11120	PERF.	9138 -	9732
05		5456 X	5264	-0-	-192	-0-	-0-	266	1	4998	2	Y	-0-				-0-			
06		5280 X	5036	-0-	-244	-0-	-0-	246	1	4790	2	Y	-0-				-0-			
07		5456 X	5239	-0-	-217	-0-	-0-	251	1	4988	2	Y	-0-				-0-			
08		5270 X	5167	-0-	-103	-0-	-0-	243	1	4924	2	Y	-0-				-0-			
09		5100 X	4941	-0-	-159	-0-	-0-	225	1	4716	2	Y	-0-				-0-			
10		0	5439	-0-	5439	5439	-0-	252	1	5187	2	Y	-0-				-0-			

JACKSON, JOYCE										WELL #:	1	RRCID ->	154519	COMPL. DATE	03/09/1995	TOTAL DEPTH	11378	PERF.	9660 -	9834
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		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-			

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 154887 COMPL. DATE 05/30/1995										TOTAL DEPTH	11060	PERF.10700	- 10868	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 156083 COMPL. DATE 08/21/1995										TOTAL DEPTH	11000	PERF.10682	- 10796	
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-		-0-
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	-0-	3	1	60	2	Y	-0-		-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	11031	PERF. 9081	- 9862	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995										TOTAL DEPTH	11400	PERF.11042	- 11198	
05		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	119	1	2232	2	Y	-0-		-0-
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	-0-	102	1	2105	2	Y	-0-		-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995										TOTAL DEPTH	11490	PERF.10888	- 11198	
05		1395 N	950	-0-	-445	-0-	48	1	902	2	Y	-0-		-0-
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	-0-	68	1	1389	2	Y	-0-		-0-

RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995										TOTAL DEPTH	11228	PERF. 9214	- 9836	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

LENAMON, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 157486 COMPL. DATE 09/01/1995										TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9894	- 9982	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10718 - 10962														
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
05	1023 N	1018	-0-	-5	-0-	51	1	967	2	Y	-0-			-0-
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-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10706 - 11000														
05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	59	1	1101	2	Y	-0-			-0-
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-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10834 - 11088														
05	1116 N	1025	-0-	-91	-0-	52	1	973	2	Y	-0-			-0-
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-

HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308														
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
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-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917														
05	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	187	1	3512	2	Y	-0-			-0-
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-

MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079														
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	-0-			-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996										TOTAL DEPTH 11060	PERF.10686 - 10866		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	86 1	1616 2	Y	-0-			-0-
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	-0-	66 1	1359 2	Y	-0-			-0-

QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996										TOTAL DEPTH 11475	PERF.11008 - 11184		
05		1705 N	785	-0-	-920	-0-	40 1	745 2	Y	-0-			-0-
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	-0-	91 1	1872 2	Y	-0-			-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996										TOTAL DEPTH 11465	PERF.11012 - 11286		
05		2139 N	1096	-0-	-1043	-0-	55 1	1041 2	Y	-0-			-0-
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	-0-	85 1	1742 2	Y	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996										TOTAL DEPTH 11330	PERF.10900 - 11122		
05		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	68 1	1281 2	Y	-0-			-0-
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	-0-	49 1	1000 2	Y	-0-			-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996										TOTAL DEPTH 11250	PERF.10860 - 11032		
05		945 N	945	-0-	-0-	-0-	48 1	897 2	Y	-0-			-0-
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	-0-	39 1	796 2	Y	-0-			-0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997										TOTAL DEPTH 11300	PERF.10966 - 11060		
05		480 N	480	-0-	-0-	-0-	24 1	456 2	Y	-0-			-0-
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	-0-	14 1	296 2	Y	-0-			-0-

JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997										TOTAL DEPTH 11100	PERF.10724 - 10888		
05		1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	76 1	1419 2	N	-0-			-0-
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	-0-	36 1	749 2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
05	1178 N	1016	-0-	-162	-0-	-0-	51	1	965	2	Y	-0-
06	1050 N	974	-0-	-76	-0-	-0-	48	1	926	2	Y	-0-
07	1054 N	627	-0-	-427	-0-	-0-	30	1	597	2	Y	-0-
08	1023 N	604	-0-	-419	-0-	-0-	28	1	576	2	Y	-0-
09	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1065	2	Y	-0-
10	0	850	-0-	850	-0-	850	39	1	811	2	Y	-0-
SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790												
05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	831	2	Y	-0-
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	800	2	Y	-0-
07	744 N	651	-0-	-93	-0-	-0-	31	1	620	2	Y	-0-
08	744 N	666	-0-	-78	-0-	-0-	31	1	635	2	Y	-0-
09	720 N	657	-0-	-63	-0-	-0-	30	1	627	2	Y	-0-
10	0	423	-0-	423	-0-	423	20	1	403	2	Y	-0-
BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084												
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	231	2	Y	-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	Y	-0-
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	323	2	Y	-0-
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	368	2	Y	-0-
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	352	2	Y	-0-
10	0	376	-0-	376	-0-	376	17	1	359	2	Y	-0-
LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994												
05	899 N	866	-0-	-33	-0-	-0-	44	1	822	2	Y	-0-
06	840 N	832	-0-	-8	-0-	-0-	41	1	791	2	Y	-0-
07	868 N	762	-0-	-106	-0-	-0-	37	1	725	2	Y	-0-
08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	851	2	Y	-0-
09	720 N	404	-0-	-316	-0-	-0-	18	1	386	2	Y	-0-
10	0	197	-0-	197	-0-	197	9	1	188	2	Y	-0-
CARPENTER, MABEL ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 163680 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9197 - 9716												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11344 - 11398												
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1595					Y	-0-
06	1595 X	-0-	-0-	-1595	-0-	-1595					Y	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	0	377	-0-	377	-0-	377	17	1	360	2	Y	-0-
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878												
05	2387 N	2160	-0-	-227	-0-	-0-	109	1	2051	2	Y	-0-
06	2310 N	2094	-0-	-216	-0-	-0-	102	1	1992	2	Y	-0-
07	2387 N	2113	-0-	-274	-0-	-0-	101	1	2012	2	Y	-0-
08	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	2144	2	Y	-0-
09	2040 N	1821	-0-	-219	-0-	-0-	83	1	1738	2	Y	-0-
10	0	1569	-0-	1569	-0-	1569	73	1	1496	2	Y	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198															
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	106	1	1987	2	Y	-0-			-0-
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-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412															
05		2790 X	2744	-0-	-46	-0-	139	1	2605	2	N	-0-			-0-
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-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11647															
05		888 N	888	-0-	-0-	-0-	45	1	843	2	Y	-0-			-0-
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-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738															
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-			-0-
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-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787															
05		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	57	1	1074	2	Y	-0-			3
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

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 11446															
05		967 N	967	-0-	-0-	-0-	49	1	918	2	N	-0-			-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930														
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
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	2	Y	-0-			-0-
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-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114														
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	37	1	696	2	Y	-0-			-0-
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-

THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284														
05	1426 N	1399	-0-	-27	-0-	71	1	1328	2	Y	-0-			-0-
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-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910														
05	25 X	5	-0-	-20	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
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-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11348 - 11476														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10202 - 10218														
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	Y	-0-			-0-
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-

ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4400 - 4966														
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																
LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 168625 COMPL. DATE 04/11/1998										TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9198 - 10036					
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10740	PERF.10345 - 10476					
05	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	78	1	1473	2	Y	-0-					-0-
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-

BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998										TOTAL DEPTH 11350	PERF.11005 - 11148					
05	869 N	869	-0-	-0-	-0-	44	1	825	2	N	-0-					-0-
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-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998										TOTAL DEPTH 11050	PERF.10740 - 10869					
05	2449 X	492	-0-	-1957	-0-	25	1	467	2	Y	-0-					-0-
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-

HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998										TOTAL DEPTH 11100	PERF.10734 - 10862					
05	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	80	1	1501	2	Y	-0-					-0-
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-

SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 08/29/1998										TOTAL DEPTH 11503	PERF.11092 - 11290					
05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	30	1	569	2	Y	-0-					-0-
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	60	3	1	57	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998										TOTAL DEPTH 11070	PERF.10722 - 10872					
05	3751 X	3725	-0-	-26	-0-	188	1	3537	2	Y	-0-					-0-
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	175	8	1	167	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990															
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
05		744 N	226	-0-	-518	-0-	11	1	215	2	Y	-0-			3
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

KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280															
05		226 N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	N	-0-			-0-
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-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978															
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-			-0-
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-

HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143															
05		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	112	1	2098	2	Y	-0-			-0-
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-

A. R. EASTERLING ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176748 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11318 - 11466															
05		488 X	137	-0-	-351	-0-	7	1	130	2	Y	-0-			-0-
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-

HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832															
05		62 N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
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-

JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085															
05		1395 N	1041	-0-	-354	-0-	53	1	988	2	Y	-0-			-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000										TOTAL DEPTH	11970	PERF.11320 - 11644	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	79 1	1485 2	N	-0-			-0-
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-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000										TOTAL DEPTH	11500	PERF.11162 - 11326	
05		1426 N	1121	-0-	-305	-0-	57 1	1064 2	N	-0-			-0-
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-

LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000										TOTAL DEPTH	11222	PERF. 9528 - 11023	
05		107 N	107	-0-	-0-	-0-	5 1	102 2	Y	-0-			-0-
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-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000										TOTAL DEPTH	11126	PERF. 9256 - 9885	
05		52 N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	49 2	N	-0-			-0-
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-

LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000										TOTAL DEPTH	11450	PERF.11010 - 11256	
05		1798 N	1529	-0-	-269	-0-	107 1	1422 2	N	-0-			-0-
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-

MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000										TOTAL DEPTH	11480	PERF. 9410 - 9539	
05		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2	Y	-0-			-0-
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-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000										TOTAL DEPTH	11282	PERF. 9350 - 9996	
05		372 N	37	-0-	-335	-0-	2 1	35 2	N	-0-			-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																
RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000										TOTAL DEPTH	11632	PERF.11133 - 11324				
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
05	930 N	515	-0-	-415	-0-	26	1	489	2	Y	-0-					-0-
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-

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004										TOTAL DEPTH	10884	PERF. 8939 - 9573				
05	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	82	1	1545	2	Y	-0-					-0-
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-

MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000										TOTAL DEPTH	11700	PERF.11374 - 11483				
05	1984 N	1472	-0-	-512	-0-	74	1	1398	2	N	-0-					-0-
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-

CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000										TOTAL DEPTH	11010	PERF. 9104 - 9629				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000										TOTAL DEPTH	11631	PERF.10588 - 10596				
05	899 N	521	-0-	-378	-0-	56	1	465	2	Y	-0-					-0-
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-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000										TOTAL DEPTH	11496	PERF.11116 - 11264				
05	2697 N	2589	-0-	-108	-0-	131	1	2458	2	Y	-0-					-0-
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-

MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004										TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9140 - 9811				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 LAURENCE, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 181072 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10992

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
05	775 N	756	-0-	-19	-0-	38	1	718	2	Y	-0-			-0-
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-

SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892

05	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	56	1	1049	2	Y	-0-			-0-
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-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214

05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	48	1	900	2	Y	-0-			-0-
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-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304

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-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10954 - 11166

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11257 - 11399

05	865 N	865	-0-	-0-	-0-	73	1	792	2	Y	-0-			-0-
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-

RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148

05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	22	1	416	2	Y	-0-			-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001										TOTAL DEPTH	11574	PERF.11148	- 11348				
M	O	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		14B2 EXT	1912	-0-	1912	2253	97	1	1815	2	Y	-0-					-0-
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-

NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001										TOTAL DEPTH	11570	PERF. 9813	- 10380				
05		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	150	1	2821	2	N	-0-					-0-
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-

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182155 COMPL. DATE 02/26/2001										TOTAL DEPTH	11753	PERF.11288	- 11518				
05		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	105	1	1965	2	N	-0-					-0-
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-

CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001										TOTAL DEPTH	11122	PERF.10802	- 10902				
05		1953 N	1497	-0-	-456	-0-	76	1	1421	2	N	-0-					-0-
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-

CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004										TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9125	- 9701				
05		4805 X	4688	-0-	-117	-0-	681	1	4007	2	Y	-0-					-0-
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-

SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001										TOTAL DEPTH	11570	PERF.11142	- 11286				
05		651 N	615	-0-	-36	-0-	31	1	584	2	Y	-0-					-0-
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-

SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003										TOTAL DEPTH	11268	PERF. 9191	- 9836				
05		45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001										TOTAL DEPTH	11032	PERF.10659 - 10807	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		715 N	715	-0-	-0-	-0-	36 1	679 2	Y	-0-			-0-
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	-0-	29 1	590 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	
05		1147 N	1143	-0-	-4	-0-	58 1	1085 2	N	-0-			-0-
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	-0-	49 1	999 2	N	-0-			-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001										TOTAL DEPTH	10980	PERF.10709 - 10789	
05		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	81 1	1528 2	Y	-0-			-0-
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	-0-	57 1	1178 2	Y	-0-			-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012										TOTAL DEPTH	11234	PERF. 9124 - 11029	
05		278 N	278	-0-	-0-	-0-	14 1	264 2	Y	-0-			-0-
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	-0-	10 1	195 2	Y	-0-			-0-

RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001										TOTAL DEPTH	11560	PERF.11130 - 11292	
05		978 N	978	-0-	-0-	-0-	13 1	965 2	Y	-0-			-0-
06		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	12 1	1045 2	Y	-0-			-0-
07		975 N	975	-0-	-0-	-0-	15 1	960 2	Y	-0-			-0-
08		955 N	955	-0-	-0-	-0-	13 1	942 2	Y	-0-			-0-
09		733 N	733	-0-	-0-	-0-	10 1	723 2	Y	-0-			-0-
10		0	685	-0-	685	-0-	8 1	677 2	Y	-0-			-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001										TOTAL DEPTH	11342	PERF.10842 - 11129	
05		1426 N	1369	-0-	-57	-0-	69 1	1300 2	Y	-0-			-0-
06		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	69 1	1340 2	Y	-0-			-0-
07		1395 N	1342	-0-	-53	-0-	64 1	1278 2	Y	-0-			-0-
08		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	65 1	1312 2	Y	-0-			-0-
09		1380 N	1159	-0-	-221	-0-	53 1	1106 2	Y	-0-			-0-
10		0	1195	-0-	1195	-0-	55 1	1140 2	Y	-0-			-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001										TOTAL DEPTH	11338	PERF.10985 - 11119	
05		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	87 1	1632 2	Y	-0-			-0-
06		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	83 1	1614 2	Y	-0-			-0-
07		1767 N	1696	-0-	-71	-0-	81 1	1615 2	Y	-0-			-0-
08		1705 N	1685	-0-	-20	-0-	79 1	1606 2	Y	-0-			-0-
09		1710 N	1575	-0-	-135	-0-	72 1	1503 2	Y	-0-			-0-
10		0	1589	-0-	1589	-0-	74 1	1515 2	Y	-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 #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001										TOTAL DEPTH 11124	PERF.10754 - 10861		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
05	155 N		4 -0-	-151	-0-		4 2		Y	-0-			-0-
06	210 N		-0- -0-	-210	-0-				Y	-0-			-0-
07	6 N		-0- -0-	-6	-0-				Y	-0-			-0-
08	4 N		-0- -0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N		-0- -0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0		-0- -0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001										TOTAL DEPTH 11108	PERF.10744 - 10894		
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	58 1	1092 2	N		-0-			-0-
06	1080 N	724	-0-	-356	-0-	35 1	689 2	N		-0-			-0-
07	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	90 1	1782 2	N		-0-			-0-
08	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	81 1	1640 2	N		-0-			-0-
09	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	76 1	1599 2	N		-0-			-0-
10	0	1664	-0-	1664	1664	77 1	1587 2	N		-0-			-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001										TOTAL DEPTH 11470	PERF.11000 - 11266		
05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	57 1	1072 2	N		-0-			-0-
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	53 1	1024 2	N		-0-			-0-
07	1116 N	1083	-0-	-33	-0-	52 1	1031 2	N		-0-			-0-
08	1116 N	867	-0-	-249	-0-	41 1	826 2	N		-0-			-0-
09	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	51 1	1065 2	N		-0-			-0-
10	0	1090	-0-	1090	1090	51 1	1039 2	N		-0-			-0-

MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001										TOTAL DEPTH 11816	PERF.11542 - 11680		
05	2945 N	2916	-0-	-29	-0-	147 1	2769 2	N		-0-			-0-
06	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	142 1	2760 2	N		-0-			-0-
07	2945 N	2641	-0-	-304	-0-	127 1	2514 2	N		-0-			-0-
08	2914 N	2687	-0-	-227	-0-	126 1	2561 2	N		-0-			-0-
09	2850 N	2846	-0-	-4	-0-	129 1	2717 2	N		-0-			-0-
10	0	2702	-0-	2702	2702	125 1	2577 2	N		-0-			-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001										TOTAL DEPTH 11670	PERF.10010 - 11419		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	10 1	202 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	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5 1	97 2	N		-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002										TOTAL DEPTH 11500	PERF.11139 - 11343		
05	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	96 1	1794 2	N		-0-			-0-
06	1650 N	1346	-0-	-304	-0-	66 1	1280 2	N		-0-			-0-
07	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	96 1	1904 2	N		-0-			-0-
08	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	102 1	2065 2	N		-0-			-0-
09	1350 N	1279	-0-	-71	-0-	58 1	1221 2	N		-0-			-0-
10	0	1988	-0-	1988	1988	92 1	1896 2	N		-0-			-0-

MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002										TOTAL DEPTH 11750	PERF.11337 - 11522		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9948 - 11548														
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
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	24	1	443	2	Y	-0-			-0-
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	22	1	425	2	Y	-0-			-0-
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	22	1	433	2	Y	-0-			-0-
08	465 N	435	-0-	-30	-0-	20	1	415	2	Y	-0-			-0-
09	450 N	432	-0-	-18	-0-	20	1	412	2	Y	-0-			-0-
10	0	448	-0-	448	448	21	1	427	2	Y	-0-			-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9148 - 9402														
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-			-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-			-0-
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-			-0-
08	93 N	47	-0-	-46	-0-	2	1	45	2	Y	-0-			-0-
09	90 N	36	-0-	-54	-0-	2	1	34	2	Y	-0-			-0-
10	0	49	-0-	49	49	2	1	47	2	Y	-0-			-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925														
05	2108 N	1824	-0-	-284	-0-	92	1	1732	2	Y	-0-			-0-
06	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	108	1	2094	2	Y	-0-			-0-
07	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	119	1	2355	2	Y	-0-			-0-
08	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	114	1	2301	2	Y	-0-			-0-
09	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	105	1	2209	2	Y	-0-			-0-
10	0	2535	-0-	2535	2535	118	1	2417	2	Y	-0-			-0-

ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834														
05	4681 X	3235	-0-	-1446	-0-	696	1	2539	2	Y	-0-			-0-
06	5400 X	3151	-0-	-2249	-0-	671	1	2480	2	Y	-0-			-0-
07	5580 X	4194	-0-	-1386	-0-	735	1	3459	2	Y	-0-			-0-
08	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	810	1	5052	2	Y	-0-			-0-
09	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	768	1	4719	2	Y	-0-			-0-
10	0	4938	-0-	4938	4938	764	1	4174	2	Y	-0-			-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841														
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
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-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002														
05	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	99	1	1862	2	Y	-0-			-0-
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-

DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093														
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
CROFT, M.V. WELL #: 5 RRCID -> 205613 COMPL. DATE 07/06/2004										TOTAL DEPTH 10850	PERF. 9039 - 10662	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006										TOTAL DEPTH 11468	PERF.11101 - 11264	
05	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	55	1	1028 2	Y	-0-		-0-
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-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006										TOTAL DEPTH 11270	PERF.10958 - 11131	
05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	40	1	750 2	Y	-0-		-0-
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-

RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006										TOTAL DEPTH 11260	PERF.10866 - 11042	
05	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	88	1	1653 2	N	-0-		-0-
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-

SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007										TOTAL DEPTH 14282	PERF.11083 - 14138	
05	3007 X	2685	-0-	-322	-0-	136	1	2549 2	N	-0-		-0-
06	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	147	1	2859 2	N	-0-		-0-
07	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	178	1	3525 2	N	-0-		-0-
08	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	181	1	3677 2	N	-0-		-0-
09	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	134	1	2804 2	N	-0-		-0-
10	0	3495	-0-	3495	3495	162	1	3333 2	N	-0-		-0-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007										TOTAL DEPTH 11015	PERF.11119 - 15060	
05	3720 X	3519	-0-	-201	-0-	178	1	3341 2	N	-0-		-0-
06	3540 X	3329	-0-	-211	-0-	163	1	3166 2	N	-0-		-0-
07	3565 X	2274	-0-	-1291	-0-	109	1	2165 2	N	-0-		-0-
08	3565 X	3220	-0-	-345	-0-	151	1	3069 2	N	-0-		-0-
09	3420 X	3166	-0-	-254	-0-	144	1	3022 2	N	-0-		-0-
10	0	3169	-0-	3169	3169	147	1	3022 2	N	-0-		-0-

V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010										TOTAL DEPTH 11281	PERF.11725 - 15533	
05	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	236	1	4429 2	Y	-0-		-0-
06	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	219	1	4257 2	Y	-0-		-0-
07	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	220	1	4369 2	Y	-0-		-0-
08	4650 X	3215	-0-	-1435	-0-	151	1	3064 2	Y	-0-		-0-
09	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	206	1	4330 2	Y	-0-		-0-
10	0	3958	-0-	3958	3958	183	1	3775 2	Y	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
05		5115 X	4849	-0-	-266	-0-	245 1	4604 2		N	-0-	97
06		4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	235 1	4567 2		N	-0-	97
07		4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	230 1	4564 2		N	-0-	97
08		4836 X	4122	-0-	-714	-0-	194 1	3928 2		N	-0-	97
09		4800 X	4724	-0-	-76	-0-	215 1	4509 2		N	-0-	97
10		0	1632	-0-	1632	1632	76 1	1556 2		N	-0-	97
VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601												
05		7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	378 1	7093 2		Y	-0-	32
06		6900 X	4790	-0-	-2110	-0-	234 1	4556 2		Y	-0-	32
07		7130 X	4927	-0-	-2203	-0-	236 1	4691 2		Y	-0-	32
08		6076 X	4200	-0-	-1876	-0-	198 1	4002 2		Y	-0-	32
*09		5880 X	3489	-0-	-2391	-0-	159 1	3330 2		Y	-0-	32
*10		6076 X	4033	-0-	-2043	-0-	187 1	3846 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												
05		783 N	783	-0-	-0-	-0-	35 1	748 2		N	-0-	64
06		907 N	907	-0-	-0-	-0-	41 1	866 2		N	-0-	64
07		930 N	846	-0-	-84	-0-	38 1	808 2		N	-0-	64
08		816 N	816	-0-	-0-	-0-	37 1	779 2		N	-0-	64
*09		754 N	754	-0-	-0-	-0-	34 1	720 2		N	-0-	64
10		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT	64
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325												
JOBE WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
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-
JOBE #1 WELL #: 6 RRCID -> 179268 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10993 - 11230												
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
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	14B	DENY	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-
STROUD PETROLEUM, INC. 828082												
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 01/04/2021 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9784 - 10959												
05		4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4800 2			N	-0-	115
06		3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956 2			N	-0-	115
07		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174 2			N	-0-	115
08		4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335 2			N	-0-	115
09		0	4009	-0-	4009	4009	4009 2			N	-0-	115
10		0	4091	-0-	4091	8100	4091 2			N	-0-	115

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082															
CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		1829 N	1685	-0-	-144	-0-	1685	2			N	-0-			83
06		1830 N	1617	-0-	-213	-0-	1617	2			N	-0-			83
07		1891 N	1564	-0-	-327	-0-	1564	2			N	-0-			83
08		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-			83
09		0	1431	-0-	1431	1431	1431	2			N	-0-			83
10		0	2017	-0-	2017	3448	2017	2			N	-0-			83

MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 11390 PERF. 9809 - 10973															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
07		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			41
08		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2054	2	4	9	N	4	4 8		41
09		0	550	-0-	550	550	550	2			N	-0-			41
10		0	237	-0-	237	787	237	2			N	-0-			41

OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728															
05		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-			70
06		3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			N	-0-			70
07		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-			70
08		3224 X	3167	-0-	-57	-0-	3167	2			N	-0-			70
09		0	2702	-0-	2702	2702	2702	2			N	-0-			70
10		0	2717	-0-	2717	5419	2717	2			N	-0-			70

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614															
05		2976 X	2833	-0-	-143	-0-	2833	2			N	-0-			32
06		2880 X	22	-0-	-2858	-0-	22	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		0	2240	-0-	2240	2240	2240	2			N	-0-			32
10		0	2689	-0-	2689	4929	2689	2			N	-0-			32

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 262888 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11088 - 11116															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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															
05		155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-			-0-
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-

SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448															
05		3472 X	2443	-0-	-1029	-0-	2443	2			Y	-0-			-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE						
XTO ENERGY INC. 945936																
SIMON "B"										WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318						
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
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-

ALLEN "A"										WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11198 - 11317						
05	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	84	1	2803	2	N	-0-					10
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

JONES "J"										WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121						
05	930 N	707	-0-	-223	-0-	21	1	686	2	N	-0-					-0-
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-

EASTERLING										WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676						
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
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-

JONES "J"										WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107						
05	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	45	1	1506	2	N	-0-					-0-
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-

ALLEN "A"										WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982						
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-

SIMON "B"										WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11128 - 11209						
05	2418 X	870	-0-	-1548	-0-	25	1	845	2	N	-0-					48
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

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145

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
05		1736 N	1363	-0-	-373	-0-	40	1	1323	2	N	-0-			28
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

SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
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

CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912

05		1674 X	803	-0-	-871	-0-	803	2			N	-0-			-0-
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-

JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167

05		915 N	915	-0-	-0-	-0-	27	1	888	2	N	-0-			-0-
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-

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

05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 085490 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12424 - 12528

05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY)//CONT.// 70796 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 088497 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11198 - 12546																	
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
05		1240 N	204	-0-	-1036	-0-	204	2			N	-0-					-0-
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-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477																	
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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																	
05		3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	380	1	3183	2	N	76	176	1			75
							84	9									
06		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	325	1	3034	2	N	62					137
							68	9									
07		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	344	1	3069	2	N	102					239
							112	9									
08		3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	383	1	3006	2	N	82	192	1			129
							90	9									
09		0	3244	-0-	3244	3244	398	1	2714	2	N	120					249
							132	9									
*10		6307 X	3063	-0-	-3244	-0-	394	1	2606	2	N	57	191	1			115
							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																	
05		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 26 RRCID -> 036843 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7918 - 7923																	
05		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 27 RRCID -> 036844 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7919 - 7927																	
05		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

PICKTON (BACON LIME)		//CONT.//		71356 333	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HOPKINS		
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880					
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		28	RRCID -> 036845	COMPL. DATE 06/01/1949	TOTAL DEPTH 7949	PERF. 7942	- 7949
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		34	RRCID -> 036846	COMPL. DATE 03/17/1950	TOTAL DEPTH 7913	PERF. 7900	- 7905
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		40	RRCID -> 036847	COMPL. DATE 10/10/1946	TOTAL DEPTH 7913	PERF. 7906	- 7913
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		71	RRCID -> 036852	COMPL. DATE 04/04/1949	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7940	- 7945
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		76	RRCID -> 036853	COMPL. DATE 06/12/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7979	- 7987
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		77	RRCID -> 036854	COMPL. DATE 05/30/1950	TOTAL DEPTH 7925	PERF. 7914	- 7925
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		78	RRCID -> 036855	COMPL. DATE 07/07/1950	TOTAL DEPTH 7972	PERF. 7950	- 7972
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

PICKTON (BACON LIME)		//CONT.//		71356 333	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HOPKINS			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880							
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		96	RRCID ->	036858	COMPL. DATE	03/21/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7945 - 7971
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		99	RRCID ->	037595	COMPL. DATE	04/05/1952	TOTAL DEPTH	7936	PERF. 7924 - 7929
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		154	RRCID ->	038494	COMPL. DATE	04/17/1952	TOTAL DEPTH	7760	PERF. 7719 - 7728
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		74	RRCID ->	045663	COMPL. DATE	02/12/1950	TOTAL DEPTH	7965	PERF. 7946 - 7965
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		210
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	38		248
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		248
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		248
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	36		284
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		284

PECKTON PROJECT UNIT		WELL #:		143	RRCID ->	046578	COMPL. DATE	04/07/1951	TOTAL DEPTH	7890	PERF. 7844 - 7860
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		30	RRCID ->	047898	COMPL. DATE	09/20/1949	TOTAL DEPTH	7939	PERF. 7929 - 7934
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		166	RRCID ->	054513	COMPL. DATE	03/29/1951	TOTAL DEPTH	7860	PERF. 7834 - 7860
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

PICKTON (BACON LIME)		//CONT.//		71356 333	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HOPKINS					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880								
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		111	RRCID ->	054514	COMPL. DATE	04/12/1951	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	7845 - 7875
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
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		127	RRCID ->	054516	COMPL. DATE	04/15/1951	TOTAL DEPTH	7885	PERF.	7845 - 7885
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		138	RRCID ->	054517	COMPL. DATE	09/12/1951	TOTAL DEPTH	7819	PERF.	7774 - 7784
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		141	RRCID ->	054518	COMPL. DATE	02/10/1952	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	7720 - 7732
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	057171	COMPL. DATE	04/11/1945	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7885 - 7903
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		89	RRCID ->	057172	COMPL. DATE	08/24/1950	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	7882 - 7900
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		94	RRCID ->	057173	COMPL. DATE	11/27/1950	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	7902 - 7930
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

PICKTON (BACON LIME)			//CONT.//	71356 333	NON-ASSOCIATED	STORAGE			CNTY: HOPKINS					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.			//CONT.//	828880										
PICKTON PROJECT UNIT			WELL #:	100	RRCID ->	057174	COMPL. DATE	03/19/1952	TOTAL DEPTH	7882	PERF.	7870 - 7880		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

PICKTON PROJECT UNIT			WELL #:	120	RRCID ->	058172	COMPL. DATE	07/10/1951	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7823 - 7830		
05		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

PINE OAK CREEK, N. (BOSSIER)				71624 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.				945936										
GILLIAM "B"			WELL #:	1	RRCID ->	113473	COMPL. DATE	09/06/1984	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11459 - 11663		
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

GILLIAM "C"			WELL #:	1	RRCID ->	117288	COMPL. DATE	04/22/1985	TOTAL DEPTH	11870	PERF.	11525 - 11760		
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

POKEY (PETTIT)				72170 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIMESTONE					
VISTA RESOURCES LLC				100139										
SCHARFF GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	251747	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	6965 - 6970		
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-	

POKEY (TRAVIS PEAK)				72170 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405										
VANCE, MAE B. "A"			WELL #:	3	RRCID ->	179692	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	7311 - 7322		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

POKEY (TRAVIS PEAK) SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. VANCE, MAE B.		//CONT.//		72170 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
				809331										
		WELL #:		1	RRCID ->	015645	COMPL. DATE	09/16/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7247 - 7252		
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
05	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	181	1	4023	2	N	16			109
06	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	186	1	4160	2	N	15			124
07	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	167	1	3726	2	N	8			132
08	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	164	1	3663	2	N	12			144
09	0	3207	-0-	3207	3207	137	1	3066	2	N	4			148
*10	7206 X	3999	-0-	-3207	-0-	171	1	3827	2	N	1			149

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) CRESCENT PASS ENERGY, LLC MCCLINTIC, JAMES W. GAS UNIT				72170 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
				189405										
		WELL #:		1	RRCID ->	159208	COMPL. DATE	04/01/2017	TOTAL DEPTH	7747	PERF.	7189 - 7202		
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
05	6293 X	6200	-0-	-93	-0-	313	1	5887	2	Y	-0-			-0-
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-

ARCHER, A. E.				WELL #:	1	RRCID ->	160810	COMPL. DATE	11/06/1996	TOTAL DEPTH	7812	PERF.	7280 - 7292	
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
05	2635 X	807	-0-	-1828	-0-	41	1	766	2	Y	-0-			-0-
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-

WILD TURKEY				WELL #:	2	RRCID ->	168081	COMPL. DATE	02/11/1998	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7324 - 7336	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BATES, LUTHER				WELL #:	1	RRCID ->	169956	COMPL. DATE	07/06/1998	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7324 - 7336	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. FAVORS, C. C. "B"				809331	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
				809331										
		WELL #:		3	RRCID ->	197849	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7288 - 7296		
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
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			108
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	105 1		17
*10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	110	1	328	2	N	-0-			17

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) //CONT.// 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. //CONT.// 809331												
FAVORS, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 252425 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7545 - 7556												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		1953 N	1940	-0-	-13	-0-	489 1	1451 2	N	-0-		-0-
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-

POKEY (TRAVIS PEAK UPPER) 72170 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE												
VISTA RESOURCES LLC 100139												
MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241205 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 7218 - 11324												
05		1736 N	1561	-0-	-175	-0-	80 1	1481 2	N	-0-		57
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

POKEY (RODESSA B) 72710 401 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405												
SMYTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 290426 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6567 - 6580												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898												
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 204224 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6340 - 6352												
05		734 N	734	-0-	-0-	-0-	733 2	1 9	N	1		45
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

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331												
FAVORS, C. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 203593 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6388 - 6392												
05		733 N	733	-0-	-0-	-0-	185 1	548 2	N	-0-		78
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

POWELL (WOODBINE 3600) 72802 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
 NAVAJO OIL AND GAS, LLC 601064
 PUGH, L. W. WELL #: 2SW RRCID -> 285190 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 3450 PERF. N/A

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

HARDISON WELL #: 1 RRCID -> 161190 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9594 - 9670

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-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
 PARSONS, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 049015 COMPL. DATE 01/02/1970 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10370 - 10388

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

ROARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117601 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10797

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

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

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	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/12/2022 - WELL PLUGGED 10/12/22

OIL AND GAS DIVISION

PRAIRIE LAKE, SE (PETTIT)			//CONT.//	72909 300	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//	881167							
MCCAIN			WELL #:	3	RRCID ->	217859	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 9188 - 9896
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
O											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

PRAIRIE LAKE, SE (RODESSA C)				72909 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
CHILDS			WELL #:	1	RRCID ->	118042	COMPL. DATE	08/01/1985	TOTAL DEPTH	10380	PERF. 9324 - 9356
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

MCCAIN			WELL #:	3	RRCID ->	217858	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 9188 - 9288
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

PRESTWICK (LEWISVILLE)				73053 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LEON
TC OIL AND GAS, LLC				840303							
BELL METZ			WELL #:	1	RRCID ->	281174	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5832 - 6278
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						45
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						45
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						45
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						45
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						45
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						45

RACHUI (COTTON VALLEY LIME)				74131 075	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ROBERTSON
CARR RESOURCES, INC.				135180							
RACHUI, VERNA ET AL			WELL #:	1R	RRCID ->	163937	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	15630	PERF.14890 - 15250
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2				-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2				-0-
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2				-0-
*08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2				-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-						-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-						-0-

RED LAKE (RODESSA 8300)				75305 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.				053321							
SHILOH			WELL #:	3	RRCID ->	241808	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	13485	PERF. 8294 - 8296
05	5053 X	4647	-0-	-406	-0-	4608	2	39	9	N	116
06	4890 X	4737	-0-	-153	-0-	4725	2	12	9	N	127
07	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4658	2	3	9	N	130
08	4650 X	3596	-0-	-1054	-0-	3596	2			N	130
09	4740 X	3631	-0-	-1109	-0-	3631	2			N	130
*10	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	4937	2	4	9	N	134

OIL AND GAS DIVISION

RED LAKE (RODESSA 8300)		//CONT.//		75305 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903							
BURGHER "A"				WELL #: 3	RRCID -> 176465	COMPL. DATE 12/25/1999	TOTAL DEPTH 8410	PERF. 8223	- 8279		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FAULCONER ENERGY, LLC				263648				CNTY: FREESTONE			
RED LAKE UNIT #3				WELL #: 1	RRCID -> 015655	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8300	- 8338		
05	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2		N	-0-		93
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	-0-	1117 2		N	-0-		93

STROUD PETROLEUM, INC.				828082				CNTY: FREESTONE			
HORTON				WELL #: 1	RRCID -> 282331	COMPL. DATE 09/17/2016	TOTAL DEPTH 12750	PERF. 8210	- 8225		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		151
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

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		
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-		113
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	-0-	384 2		N	-0-		113
09	0	254	-0-	254	-0-	638 2		N	-0-		113
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	638		N	NO RPT		113

BALL, P. D. C. EST.				WELL #: 1	RRCID -> 273060	COMPL. DATE 02/28/2014	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 4564	- 4573		
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-		8
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	-0-	109 2		N	-0-		8
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	109		N	NO RPT		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		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
STUDDARD-STEWARD		WELL #: 1R		RRCID -> 230180		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4835 - 4838	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
RED LAKE, N. (WOODBINE)		75312 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE	
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370							
P.D.C. BALL ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 155874		COMPL. DATE 07/14/1995		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5922 - 4932	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	39
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
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	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	80
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
REEDER, W.B.		WELL #: 1		RRCID -> 221011		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6457 - 6472	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	257
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
COLDIRON		WELL #: 2		RRCID -> 221069		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6486 - 6500	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	404		N	-0-	178
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

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
 HEIL WELL #: 1 RRCID -> 221073 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6550 - 6460

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
05	124 #	76	-0-	-48	-0-	37	2	39	9	N	35	176	1		96
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

MILLER #1, EVA MAE WELL #: 1 RRCID -> 221080 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6448 - 6460

05	2418 #	1799	-0-	-619	-0-	1799	2			N	-0-				92
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

MILLER, EVA MAE WELL #: 2 RRCID -> 221081 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6425 - 6447

05	3410 #	2621	-0-	-789	-0-	2615	2	6	9	N	5				55
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

WILLIAMS WELL #: RRCID -> 229873 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6466 - 6474

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
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

PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2015

SOUDERS WELL #: 1 RRCID -> 229880 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6434 - 6450

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
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

GREEN WELL #: RRCID -> 230047 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6494 - 6499

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153
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

PLUGGED AND ABANDONED 04/28/2015

RED OAK (DEXTER)		//CONT.//		75363 080	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEON						
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321									
REEDER		WELL #:		2	RRCID ->	230048	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF.	6467 - 6471	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1	1	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-			98
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

ALLBRITTON		WELL #:		1	RRCID ->	230049	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF.	6412 - 6417	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
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
PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2015													

CARMICHAEL		WELL #:		1	RRCID ->	230760	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
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

CASEY "C"		WELL #:		1	RRCID ->	232118	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF.	6468 - 6483	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
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

HAMMOND		WELL #:		1	RRCID ->	241242	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6410 - 6420	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
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

ROBERTS & HAMMACK INC.		718512											
FRISON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	244946	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6521 - 6529	
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-

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 (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-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-

DOT CADENHEAD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	223578	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6444 - 6464			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

DOT CADENHEAD "B"		WELL #:		1	RRCID ->	223583	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	6757	PERF.	6426 - 6442			
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
10	0 #	-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			
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10	0 #	-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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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			
05	DLQ G-10	2	-0-	2	20	2 2					Y	-0-			27
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

OIL AND GAS DIVISION

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.//		75363 250	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC.		426984										
HARRIS, B.R.		WELL #:	1	RRCID ->	146788	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	5704	PERF.	5642 - 5656	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35	
10	14B DENY	NO RPT	-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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		96	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		96	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		96	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		96	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		96	
10	14B DENY	NO RPT	-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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59	
10	14B DENY	NO RPT	-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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		79	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		79	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		79	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		79	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		79	
10	14B DENY	NO RPT	-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	
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	144	3	N	-0-	82
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	3	N	-0-	82
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	3	1	105	3	N	-0-	82
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	3	1	112	3	N	-0-	82
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	3	N	-0-	82
*10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	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	
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		Y	-0-	52	
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	

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		Y	-0-		52
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

LEACH		WELL #: 1		RRCID -> 137080		COMPL. DATE 12/05/1990		TOTAL DEPTH 5840		PERF. 5708 - 5720	
05	14B DENY	214	-0-	214	466	214 2		Y	-0-		7
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

MOORE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 139371		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5785 - 5806	
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		Y	-0-		13
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

EAMES		WELL #: 1		RRCID -> 139923		COMPL. DATE 10/22/1991		TOTAL DEPTH 5780		PERF. 5689 - 5706	
05	T. A.	613	-0-	613	1119	613 2		Y	-0-		19
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

HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 140219		COMPL. DATE 11/28/1991		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5673 - 5688	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47
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

HENSON		WELL #: 1		RRCID -> 142278		COMPL. DATE 08/27/1992		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5584 - 5602	
05	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2		Y	-0-		107
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

JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 144857		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 5960		PERF. 5849 - 5864	
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	466 2	54 9	N	49	191 1	15
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

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	Y	-0-				38
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	Y	-0-				38
07	372 N	198	-0-	-174	-0-	198	2	Y	-0-				38
08	248 N	16	-0-	-232	-0-	16	2	Y	-0-				38
09	210 N	16	-0-	-194	-0-	16	2	Y	-0-				38
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-				38

DALE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 148473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5500 - 5514

05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/26/2022

NORCOM WELL #: 1 RRCID -> 246811 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5779 - 5786

05	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2	N	-0-				68
06	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2	N	-0-				68
07	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2	N	-0-				68
08	1395 N	74	-0-	-1321	-0-	74	2	N	-0-				68
09	1350 N	74	-0-	-1276	-0-	74	2	N	-0-				68
10	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-				68

XTO ENERGY INC. 945936
 WEBB, MARY ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 250597 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5565 - 5575

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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				31
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				31
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				31
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				31
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				31
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				31

CADENHEAD, C. L. WELL #: 3 RRCID -> 053991 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5769 - 5774

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				7

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT											CNTY: LEON					
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984																

JOWERS											WELL #: 1 A		RRCID -> 055724	COMPL. DATE 07/18/1973	TOTAL DEPTH 5784	PERF. 5720 - 5730
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE		

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				45	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				45	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				45	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				45	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				45	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				45	

JOWERS											WELL #: 2 A		RRCID -> 055725	COMPL. DATE 07/16/1973	TOTAL DEPTH 5740	PERF. 5679 - 5686
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				46	
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	

ROBERTS & HAMMACK INC.											718512					
ALLBRIGHT, JETER											WELL #: 1		RRCID -> 049496	COMPL. DATE 03/09/1970	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5727 - 5733
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-		9	1	275	3	N	-0-			92	
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	

CADENHEAD-WASSON											WELL #: 1		RRCID -> 058073	COMPL. DATE 12/28/1973	TOTAL DEPTH 5731	PERF. 5646 - 5650
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

CADENHEAD-LAMONS											WELL #: 1		RRCID -> 061297	COMPL. DATE 11/23/1974	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5681 - 5686
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

RUSK ENERGY OPERATING LLC											735144					
CADENHEAD "C"											WELL #: 1		RRCID -> 217078	COMPL. DATE 11/12/2005	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 5788 - 5791
05	310 N	268	-0-	-42	-0-		115	1	125	2	N	25			192	
							28	9								
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								

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEON									
RUSK ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 735144															
COLEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 218230		COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5737 - 5741					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
05		863 N	863	-0-	-0-	-0-	410 1	444 2	N	8			195		
06		675 N	675	-0-	-0-	-0-	9 9	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		

DOT CADENHEAD A		WELL #: 1		RRCID -> 282367		COMPL. DATE 03/06/2017		TOTAL DEPTH 6750		PERF. N/A					
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-		

DOT CADENHEAD		WELL #: 3		RRCID -> 282377		COMPL. DATE 09/25/2017		TOTAL DEPTH 6760		PERF. 5716 - 5720					
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-		

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					
05		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	25			Y	-0-			27		
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		

COLDIRON GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 141634		COMPL. DATE 05/31/1992		TOTAL DEPTH 5791		PERF. 5674 - 5690					
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			27		
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		

ROBERTS & HAMMACK INC.		718512		HARCROW, T. E.		WELL #: 2		RRCID -> 031479		COMPL. DATE 05/26/1963		TOTAL DEPTH 5810		PERF. 5759 - 5767	
05		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	7 1	222 3	N	-0-			-0-		
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-		

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LEON			
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.// 718512										
LEVINE, SAM, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 032589		COMPL. DATE 11/26/1963			TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5708 - 5720			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	18 1	538 3	N	-0-	-0-		
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-		

PETERSON, G. C.		WELL #: 1		RRCID -> 033616		COMPL. DATE 02/08/1964			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5690			
05	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	6 1	169 3	N	-0-	-0-		
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-		

SHOWS, B. F.		WELL #: 1		RRCID -> 034303		COMPL. DATE 08/07/1964			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5709 - 5715			
05	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	3 1	101 3	N	-0-	-0-		
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-		

VERCHER, O. D.		WELL #: 1		RRCID -> 036682		COMPL. DATE 01/07/1965			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5799			
05	124 N	65	-0-	-59 B	-0-	2 1	63 3	N	-0-	-0-		
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-		

GRAHAM, MYRTLE		WELL #: 1		RRCID -> 045615		COMPL. DATE 12/22/1968			TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5676 - 5681			
05	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	30 1	924 3	N	-0-	100		
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	2	102		
08	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	2 9						
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	3	105		
						3 9						

BROWN, HENRY T. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 061296		COMPL. DATE 12/01/1974			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5762 - 5767			
05	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	20 1	595 3	N	-0-	110		
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		

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LEON			
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.// 718512										
PETERSON GAS UNIT # 1		WELL #: 2		RRCID -> 062617		COMPL. DATE 01/09/1975			TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5709 - 5715			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	248 N	163	-0-	-85 B	-0-	5 1	158 3	N	-0-			-0-
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-

HARCROW, T. E. UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 062858		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5730 - 5740			
05	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	3 1	95 3	N	-0-			-0-
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-

PORTER, R. A.		WELL #: 2		RRCID -> 069894		COMPL. DATE 07/18/1976			TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5721 - 5727			
05	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	6 1	168 3	N	-0-			33
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

JONES, RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 070205		COMPL. DATE 09/20/1976			TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5835 - 5841			
05	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	4 1	111 3	N	-0-			58
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

HARCROW, T. E. UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 074763		COMPL. DATE 06/13/1977			TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5759 - 5765			
05	217 N	204	-0-	-13 B	-0-	7 1	197 3	N	-0-			94
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

ALLBRITTON, E. R. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 075138		COMPL. DATE 10/07/1976			TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5710 - 5716			
05	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	17 1	512 3	N	-0-			192
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

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LEON			
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.// 718512										
ALLBRITTON, WELDON		WELL #: 2		RRCID -> 085464		COMPL. DATE 05/11/1979			TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5765 - 5771			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	155 N	115	-0-	-40 B	-0-	4 1	111 3	N	-0-			45
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

LEVINE, SAM		WELL #: 2		RRCID -> 088771		COMPL. DATE 09/22/1979			TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A			
05	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	28 1	842 3	N	5			54
						6 9						
06	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	21 1	673 3	N	6			60
						7 9						
07	837 N	461	-0-	-376 B	-0-	13 1	442 3	N	5			65
						6 9						
08	868 N	705	-0-	-163 B	-0-	21 1	680 3	N	4			69
						4 9						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	690 N	501	-0-	-189 B	-0-	16 1	485 3	N	-0-			69
*10	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	20 1	622 3	N	7			76
						8 9						

C.L.CADENHEAD		WELL #: 2		RRCID -> 091548		COMPL. DATE 11/09/1980			TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5777 - 5783			
05	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	7 1	198 3	N	-0-			33
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

ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A-		WELL #: 2		RRCID -> 097464		COMPL. DATE 11/24/1981			TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5780 - 5784			
05	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	23 1	688 3	N	-0-			37
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
						6 9						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
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

DONAHOE, JAMES		WELL #: 2		RRCID -> 097465		COMPL. DATE 01/06/1982			TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5728 - 5733			
05	279 N	235	-0-	-44 B	-0-	7 1	222 3	N	5			180
						6 9						
06	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	8 1	256 3	N	6			186
						7 9						
07	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	6 1	193 3	N	7			193
						8 9						
08	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	7 1	234 3	N	4			197
						4 9						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	192	-0-	-78 B	-0-	6 1	182 3	N	4			201
						4 9						
*10	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	7 1	232 3	N	2			203
						2 9						

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LEON							
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.// 718512													
ALLBRITTON, E.R. UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 198726		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 5774		PERF. 5632 - 5638					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1210 N	1210	-0-	-0-	B	-0-	38	1	1172	3	N	-0-			40
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

HARCROW, T.E. UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 217878		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 5830		PERF. 5715 - 5724					
05	93 N	59	-0-	-34	B	-0-	2	1	57	3	N	-0-			25
06	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	3	1	104	3	N	-0-			25
07	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	4	1	127	3	N	-0-			25
08	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	3	1	107	3	N	-0-			25
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	4	1	121	3	N	-0-			25
*10	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	3	1	131	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					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
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-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 179965		COMPL. DATE 12/30/2009		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7732 - 7884					
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			45
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			45
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			45
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			45
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			45
10	0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			45

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 4U		RRCID -> 186316		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 9896		PERF. 7764 - 7784					
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
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-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 3C		RRCID -> 188427		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 12215		PERF. 7735 - 7748					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
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-

REED (PETTIT)		//CONT.//		75509 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	190059	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	11153	PERF.	7739 - 7769
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		10U	RRCID ->	191523	COMPL. DATE	06/23/2000	TOTAL DEPTH	9902	PERF.	7760 - 7782
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

XTO ENERGY INC.		945936										
SNEED GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	171815	COMPL. DATE	12/22/1998	TOTAL DEPTH	11292	PERF.	7297 - 7304
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	PRTL PLG	-0-	-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-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	200853	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	9877	PERF.	7319 - 7324
05	3100 N	3458	-0-	358	358	3458	2		N	-0-		29
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

RUBY MIDDLETON GU		WELL #:		5	RRCID ->	216736	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	7340 - 7344
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-

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

REED (RODESSA)		//CONT.//		75509 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
NORTHERN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	278060	COMPL. DATE	08/19/2015	TOTAL DEPTH	11153	PERF.	7182 -	7301
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
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

REED (TRAVIS PEAK)				75509 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.				945936									
WILLIFORD, C.N.		WELL #:		1	RRCID ->	086410	COMPL. DATE	11/19/1979	TOTAL DEPTH	8714	PERF.	8228 -	8362
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	-0-	781	2	N	-0-			-0-
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-

SNEED GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	148941	COMPL. DATE	02/24/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8222 -	8528
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

NORTHERN GAS UNIT		WELL #:		4L	RRCID ->	157949	COMPL. DATE	09/16/1997	TOTAL DEPTH	9896	PERF.	8204 -	8492
05	434 N	198	-0-	-236	-0-	-0-	198	2	N	-0-			-0-
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-

NORTHERN GAS UNIT		WELL #:		10L	RRCID ->	159102	COMPL. DATE	12/14/1998	TOTAL DEPTH	9902	PERF.	8325 -	8588
05	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	-0-	3714	2	N	-0-			-0-
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-

NORTHERN GAS UNIT		WELL #:		3T	RRCID ->	171186	COMPL. DATE	11/01/1998	TOTAL DEPTH	12215	PERF.	9588 -	9678
05	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	-0-	5908	2	N	-0-			90
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

REED (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. SNEED GAS UNIT		//CONT.//	75509 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE		
		//CONT.//	945936					
SNEED GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID -> 173380	COMPL. DATE 05/20/1999	TOTAL DEPTH 11402	PERF. 8209 - 8425	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2		-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2		-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2		-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		-0-
10	0	51	-0-	51	-0-	51 2		-0-

SNEED GAS UNIT		WELL #:	6 T	RRCID -> 173814	COMPL. DATE 06/14/1999	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8205 - 9918	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-

SNEED GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID -> 179340	COMPL. DATE 04/17/2000	TOTAL DEPTH 11292	PERF. 8183 - 8200	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
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-

WILLIFORD, C. N.		WELL #:	3	RRCID -> 205617	COMPL. DATE 12/17/2004	TOTAL DEPTH 11365	PERF. 9306 - 8322	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
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-

REED GU #4		WELL #:	6	RRCID -> 209787	COMPL. DATE 10/03/2005	TOTAL DEPTH 11367	PERF. 8404 - 8408	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
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-

WILLIFORD, C. N.		WELL #:	2	RRCID -> 223247	COMPL. DATE 10/24/2006	TOTAL DEPTH 11450	PERF. 8209 - 8331	
05	4774 X	4645	-0-	-129	-0-	4645 2		18
06	4680 X	4364	-0-	-316	-0-	4364 2		18
07	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	5090 2		18
08	5084 X	4681	-0-	-403	-0-	4681 2		18
09	4920 X	4636	-0-	-284	-0-	4636 2		18
10	0	3265	-0-	3265	-0-	3265 2		18

OIL AND GAS DIVISION

REED, WEST (TRAVIS PEAK) 7524 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
VALENCE OPERATING COMPANY 881167														
CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 049823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8188 - 8202														
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	9	1	230	2	Y	-0-			-0-
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-

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243043 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. N/A														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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														
05	2139 N	982	-0-	-1157	-0-	949	2	33	9	N	30			85
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

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														
05	1302 N	971	-0-	-331	-0-	958	2	13	9	Y	12			161
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	NO RPT	-0-	-0-	2295					Y	NO RPT			93

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

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														
05	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2095	2	3	9	N	3			157
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	1822	1822	2			N	-0-			177

RISCHERS STORE (MAYNARD SAND)		//CONT.//		76889 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
HANSON UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	119230	COMPL. DATE	12/28/1988	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7297 - 7454		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

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	
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		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	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

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	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BONNER		WELL #:		1	RRCID ->	290098	COMPL. DATE	09/22/2020	TOTAL DEPTH	7525	PERF.	7126 - 7239
05	1209 N	877	-0-	-332	-0-	767	2	110	9	N	100	115
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	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 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	52				N	NO RPT	150

XTO ENERGY INC.				945936								
HANSON		WELL #:		2	RRCID ->	138819	COMPL. DATE	10/15/1996	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7120 - 7458
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
 CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
 INMON, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 227284 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10465 - 10693

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
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	34	1	558	2	N	27	184 1	97
06	570 N	152	-0-	-418	-0-	30	9	144	2	N	-0-		97
07	341 N	76	-0-	-265	-0-	8	1	72	2	N	-0-		97
08	589 N	50	-0-	-539	-0-	4	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

HAMILTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231690 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11223 PERF.10589 - 11005

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
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

HULAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 277474 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10378 - 10610

05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	71	1	1181	2	N	83		170
06	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	91	9	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
						118	9						
						72	1						
						101	9						

MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC 527861
 MCCASLIN, G. M. GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 108961 COMPL. DATE 01/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10854 - 10935

05	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2409	2	43	9	N	39		187
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

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

05	93 N	70	-0-	-23	-0-	6	1	64	2	N	-0-		-0-
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-

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

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
05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	889	2	19	9	N	17					60
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	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					99

KILCREASE-BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 276153 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7387 - 7396

05	3968 X	3411	-0-	-557	-0-	3338	2	73	9	N	66	119	1			205
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	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					178

MARGIE SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 277130 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7320 - 7528

05	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1028	2	30	9	N	27					159
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	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					26

SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279352 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7350 - 7360

05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1176	2	73	9	N	66					172
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	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					165

HARDY-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 279617 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7323 - 7329

05	2852 X	2437	-0-	-415	-0-	2390	2	47	9	N	43					258
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	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					158

SHEER ENERGY, LLC 772753
 KILCREASE-BOWLES WELL #: 2 RRCID -> 279614 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7370 - 7385

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

RURAL SHADE, S. (RODESSA)		//CONT.//		78957 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NAVARRO			
SHEER ENERGY, LLC		//CONT.//		772753							
SILVER TUSK JONES UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	280401	COMPL. DATE	02/24/2016	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7339 - 7343
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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
O	#										
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		533
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		537

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
O	#										
05	19811 X	19811	-0-	-0-	-0-	3423 1	16304 3	N	76		283
06	20427 X	20427	-0-	-0-	-0-	3658 1	16736 3	N	30	178 1	135
07	19565 X	19565	-0-	-0-	-0-	3972 1	15593 3	N	-0-		135
08	20522 X	20522	-0-	-0-	-0-	3544 1	16969 3	N	8		143
*09	21694 X	21694	-0-	-0-	-0-	4582 1	17057 3	N	50		193
*10	19851 X	19851	-0-	-0-	-0-	4754 1	15049 3	N	44		237

ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	124987	COMPL. DATE	06/27/1987	TOTAL DEPTH	10790	PERF.10464 - 10574
O	#										
05	514 X	514	-0-	-0-	-0-	89 1	425 3	N	-0-		137
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

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
O	#										
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
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	77	77 2		N	-0-		-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
MORGAN, TRAVIS		WELL #: 2		RRCID -> 223608		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028								
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
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	-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								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		RRCID -> 196308		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 14471 PERF.13052 - 13625								
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196308		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 14471 PERF.13052 - 13625								
05	3162 X	100	-0-	-3062	-0-	100	2			N	-0-					-0-
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	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
T-BAR-X/R/ BREWER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197644		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 14156 PERF.13678 - 13863								
05	4836 X	709	-0-	-4127	-0-	709	2			N	-0-					-0-
06	529 X	529	-0-	-0-	-0-	3	1	526	2	N	-0-					-0-
07	2604 X	137	-0-	-2467	-0-	3	1	134	2	N	-0-					-0-
08	899 X	143	-0-	-756	-0-	1	1	142	2	N	-0-					-0-
09	0	42	-0-	42	42	1	1	41	2	N	-0-					-0-
10	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
T-BAR-X/MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 200195		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
T-BAR-X/SMITH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 202380		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14482 - 14743								
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	0	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3				N	NO RPT					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC T-BAR-X/BOTT'S GAS UNIT		//CONT.// 81262 050 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209018 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14921 PERF.14419 - 14716																
05	53647 X	53647	-0-	-0-	-0-	53647	2			N	-0-					-0-
06	46704 X	46704	-0-	-0-	-0-	236	1	46468	2	N	-0-					-0-
07	52345 X	52345	-0-	-0-	-0-	1075	1	51270	2	N	-0-					-0-
08	52044 X	52044	-0-	-0-	-0-	196	1	51848	2	N	-0-					-0-
09	0	51419	-0-	51419	51419	1036	1	50383	2	N	-0-					-0-
10	48360 X	NO RPT	-0-	-48360	3059					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/HARRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209019 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13892 - 13963																
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	0	10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					-0-
10	4 N	NO RPT	-0-	-4	6					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209257 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14624 - 14932																
05	14074 X	10857	-0-	-3217	-0-	10857	2			N	-0-					-0-
06	6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	35	1	6930	2	N	-0-					-0-
07	6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	137	1	6543	2	N	-0-					-0-
08	11940 X	11940	-0-	-0-	-0-	45	1	11895	2	N	-0-					-0-
09	0	13456	-0-	13456	13456	271	1	13185	2	N	-0-					-0-
10	10850 X	NO RPT	-0-	-10850	2606					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 209658 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728																
05	8928 X	6871	-0-	-2057	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
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	7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/READ WELL #: 1 RRCID -> 211859 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13866 - 14411																
05	2852 X	1884	-0-	-968	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
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	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214143 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 18020 PERF.14570 - 14610																
05	2852 X	177	-0-	-2675	-0-	177	2			N	-0-					-0-
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	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903								
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214883		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 15300 PERF.14612 - 14683		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	11875 X	11875	-0-	-0-	-0-	11875 2		N	-0-	-0-
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	12679 X	NO RPT	-0-	-12679	-0-			N	NO RPT	-0-

T-BAR-X/METCALF GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214893		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14622 - 14628		
05	4278 X	658	-0-	-3620	-0-	658 2		N	-0-	-0-
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	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	731			N	NO RPT	-0-

T-BAR-X/RABE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216087		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997		
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-	-0-
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	31 N	NO RPT	-0-	-31	229			N	NO RPT	-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216737		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13618 - 13650		
05	1364 X	1297	-0-	-67	-0-	46 1	1251 2	N	-0-	-0-
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	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT	-0-

T-BAR-X/TULLOUS		WELL #: 1		RRCID -> 216866		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764		
05	46010 X	46010	-0-	-0-	-0-	46010 2		N	-0-	-0-
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	46004 X	NO RPT	-0-	-46004	-0-			N	NO RPT	-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217385		COMPL. DATE 07/05/2016		TOTAL DEPTH 15250 PERF.13935 - 13965		
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-	-0-
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	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT	-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217916		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14748 - 14774		
05	21948 X	21120	-0-	-828	-0-	21120 2		N	-0-	-0-
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	21111 X	NO RPT	-0-	-21111	-0-			N	NO RPT	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
T-BAR-X/SMITH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217946		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 15500 PERF.14894 - 14999								
M	O	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 218154		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 15155 PERF.14530 - 14849								
05	34534	X	34410	-0-	-124	-0-	34410	2		N	-0-					-0-
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	34410	X	NO RPT	-0-	-34410	-0-				N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/R&H 290		WELL #: 1		RRCID -> 221009		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14867 - 14877								
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-					-0-
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222528		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 15150 PERF.14550 - 14867								
05	47437	X	47437	-0-	-0-	-0-	47437	2		N	-0-					-0-
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	44640	X	NO RPT	-0-	-44640	-0-				N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/BREWER G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 224258		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13637 - 13713								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

T-BAR-X/MOREAUX		WELL #: 1		RRCID -> 225548		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13824 - 13966								
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-					-0-
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	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-	71			N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 227312		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13599 - 13789								
05	10044	X	610	-0-	-9434	-0-	22	1	588	2	N	-0-				-0-
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	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903								
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 228117		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 15300 PERF.14657 - 15016		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	8876 X	8876	-0-	-0-	-0-	8876 2		N	-0-	-0-
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	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	5478		N	NO RPT	-0-	

T-BAR-X/BREWER G. U.		WELL #: 4		RRCID -> 228119		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 14018 PERF.12782 - 13120		
05	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237 2		N	-0-	-0-
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	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	511		N	NO RPT	-0-	

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 228523		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 15250 PERF.14716 - 14726		
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-	-0-
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	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		N	NO RPT	-0-	

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 228869		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 13705 PERF.12992 - 13474		
05	12409 X	12409	-0-	-0-	-0-	440 1 11969 2	N	-0-	-0-	
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	12400 X	NO RPT	-0-	-12400	-0-		N	NO RPT	-0-	

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229721		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13485 - 13753		
05	6851 X	783	-0-	-6068	-0-	28 1 755 2	N	-0-	-0-	
06	501 X	501	-0-	-0-	-0-	21 1 480 2	N	-0-	-0-	
07	2852 X	930	-0-	-1922	-0-	46 1 884 2	N	-0-	-0-	
08	1829 X	965	-0-	-864	-0-	33 1 932 2	N	-0-	-0-	
09	0	1067	-0-	1067	1067	55 1 1012 2	N	-0-	-0-	
10	930 X	NO RPT	-0-	-930	137		N	NO RPT	-0-	

T-BAR-X/READ		WELL #: 2		RRCID -> 229870		COMPL. DATE 10/18/2017		TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-	-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	5 1 227 2	N	-0-	-0-	
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	1 1 292 2	N	-0-	-0-	
09	0	96	-0-	96	96	2 1 94 2	N	-0-	-0-	
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT	-0-	

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 229871		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 14141 PERF.13386 - 13677		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1 41 2	N	-0-	-0-	
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1 38 2	N	-0-	-0-	
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1 1 38 2	N	-0-	-0-	
09	0	157	-0-	157	157	8 1 149 2	N	-0-	-0-	
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	126		N	NO RPT	-0-	

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903								
BR/TURNER		WELL #: 1		RRCID -> 229919		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	44113 X	44113	-0-	-0-	-0-	44113 2		N	-0-	-0-
06	38558 X	38558	-0-	-0-	-0-	195 1	38363 2	N	-0-	-0-
07	40693 X	40693	-0-	-0-	-0-	836 1	39857 2	N	-0-	-0-
08	40332 X	40332	-0-	-0-	-0-	152 1	40180 2	N	-0-	-0-
09	0	39492	-0-	39492	39492	796 1	38696 2	N	-0-	-0-
10	33759 X	NO RPT	-0-	-33759	5733			N	NO RPT	-0-

KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 229921		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900		
05	3441 X	3323	-0-	-118	-0-	3323 2		N	-0-	-0-
06	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	389 1	2993 2	N	-0-	-0-
07	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	129 1	3495 2	N	-0-	-0-
08	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001 2		N	-0-	-0-
09	0	3255	-0-	3255	3255	3255 2		N	-0-	-0-
10	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-			N	NO RPT	-0-

KNIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 229938		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844		
05	9685 X	9685	-0-	-0-	-0-	9685 2		N	-0-	-0-
06	8567 X	8567	-0-	-0-	-0-	986 1	7581 2	N	-0-	-0-
07	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	166 1	4520 2	N	-0-	-0-
08	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127 2		N	-0-	-0-
09	0	3357	-0-	3357	3357	3357 2		N	-0-	-0-
10	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	1528			N	NO RPT	-0-

BR/STEGALL		WELL #: 1		RRCID -> 230150		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371		
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	33 1	889 2	N	-0-	-0-
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	28 1	639 2	N	-0-	-0-
07	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	81 1	1561 2	N	-0-	-0-
08	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	64 1	1816 2	N	-0-	-0-
09	0	1806	-0-	1806	1806	92 1	1714 2	N	-0-	-0-
10	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	163			N	NO RPT	-0-

WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 230160		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075		
05	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353 2		N	-0-	-0-
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	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	671			N	NO RPT	-0-

BR\STEGALL		WELL #: 2		RRCID -> 230441		COMPL. DATE 10/24/2017		TOTAL DEPTH 13600 PERF.12521 - 12531		
05	1550 X	240	-0-	-1310	-0-	9 1	231 2	N	-0-	-0-
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	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT	-0-

BR\STEGALL		WELL #: 3		RRCID -> 231230		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535		
05	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	164 1	4465 2	N	-0-	-0-
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	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	793			N	NO RPT	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903								
BR/SPILLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231556		COMPL. DATE 01/03/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1984 X	345	-0-	-1639	-0-	345 2	N	-0-		-0-
06	921 X	921	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-		-0-
07	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	47 1	N	-0-		-0-
08	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	9 1	N	-0-		-0-
09	0	2735	-0-	2735	2735	55 1	N	-0-		-0-
10	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	472		N	NO RPT		-0-

BR/WALTS		WELL #: 3		RRCID -> 232018		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239		
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
06	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	62 1	N	-0-		-0-
07	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	86 1	N	-0-		-0-
08	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	40 1	N	-0-		-0-
09	0	1542	-0-	1542	1542	79 1	N	-0-		-0-
10	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-		N	NO RPT		-0-

BR\WALTS		WELL #: 2		RRCID -> 232021		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469		
05	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	37 1	N	-0-		-0-
06	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	87 1	N	-0-		-0-
07	3100 N	5244	-0-	2144	2144	258 1	N	-0-		-0-
08	3100 N	5839	-0-	2739	4883	198 1	N	-0-		-0-
09	0	5121	-0-	5121	10004	262 1	N	-0-		-0-
10	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	7648		N	NO RPT		-0-

T-BAR-X/MARTIN		WELL #: 4		RRCID -> 232217		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833		
05	39680 X	27194	-0-	-12486	-0-	27194 2	N	-0-		-0-
06	20682 X	20682	-0-	-0-	-0-	104 1	N	-0-		-0-
07	42997 X	24998	-0-	-17999	-0-	513 1	N	-0-		-0-
08	27187 X	25667	-0-	-1520	-0-	97 1	N	-0-		-0-
09	0	25088	-0-	25088	25088	506 1	N	-0-		-0-
10	27187 X	NO RPT	-0-	-27187	-0-		N	NO RPT		-0-

BR/MARGERUM		WELL #: 1		RRCID -> 232218		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780		
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-		-0-
09	0	29	-0-	29	29	1 1	N	-0-		-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-

T-BAR-X/TULLOUS		WELL #: 2		RRCID -> 232219		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BR/FELDMAN		WELL #: 1		RRCID -> 232462		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 17315 PERF.13074 - 14728		
05	2790 X	54	-0-	-2736	-0-	54 2	N	-0-		-0-
06	149 X	149	-0-	-0-	-0-	17 1	N	-0-		-0-
07	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	36 1	N	-0-		-0-
08	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862 2	N	-0-		-0-
09	0	752	-0-	752	752		N	-0-		-0-
10	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-		N	NO RPT		-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
BR/WALTS WELL #: 1 RRCID -> 232474 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
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		6 N	NO RPT	-0-	-6	4					N	NO RPT			-0-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233460 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13955 - 14788															
05		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			-0-
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		1922 N	NO RPT	-0-	-1922	403					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 233590 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272															
05		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-			-0-
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		2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT			-0-

T-BAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233594 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15128 - 15915															
05		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-
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		31 N	NO RPT	-0-	-31	197					N	NO RPT			-0-

BR/DOOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233595 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006															
05		33119 X	33119	-0-	-0-	-0-	33119	2			N	-0-			-0-
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		620 X	NO RPT	-0-	-620	27615					N	NO RPT			-0-

BR/BOYD WELL #: 1 RRCID -> 234563 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244															
05		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-
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		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 235623 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117															
05		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-			-0-
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		2232 X	NO RPT	-0-	-2232	2026					N	NO RPT			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

05		4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2		N	-0-	-0-
06		4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	556	1	4281	2	N	-0-
07		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	126	1	3418	2	N	-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		1116 X	NO RPT	-0-	-1116	2468				N	NO RPT	-0-

BR/WHATLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235952 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672												
05		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-	-0-
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		7 N	NO RPT	-0-	-7	17				N	NO RPT	-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238301 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13410 - 13544												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BR/BECKTOLD WELL #: 1 RRCID -> 238305 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 16732 PERF.15173 - 16191												
05		465 X	448	-0-	-17	-0-	448	2		N	-0-	-0-
06		316 X	316	-0-	-0-	-0-	2	1	314	2	N	-0-
07		1271 X	146	-0-	-1125	-0-	3	1	143	2	N	-0-
08		1271 X	654	-0-	-617	-0-	2	1	652	2	N	-0-
09		0	499	-0-	499	499	10	1	489	2	N	-0-
10		434 X	NO RPT	-0-	-434	65				N	NO RPT	-0-

BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684												
05		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-	-0-
06		530 N	530	-0-	-0-	-0-	61	1	469	2	N	-0-
07		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	41	1	1104	2	N	-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		930 N	NO RPT	-0-	-930	145				N	NO RPT	-0-

BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 241415 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353												
05		44069 X	44069	-0-	-0-	-0-	44069	2		N	-0-	-0-
06		3000 N	39857	-0-	36857	36857	201	1	39656	2	N	-0-
07		3100 N	39863	-0-	36763	73620	819	1	39044	2	N	-0-
08		101977 X	28357	-0-	-73620	-0-	107	1	28250	2	N	-0-
09		0	997	-0-	997	997	20	1	977	2	N	-0-
10		1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-				N	NO RPT	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BR/MARGERUM		//CONT.// 81262 050 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
		WELL #: 2		RRCID -> 241445		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084								
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BR/BECKTOLD				WELL #: 2		RRCID -> 242946		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 16344 PERF.15222 - 16240						
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
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	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	927					N	NO RPT					-0-

BR 2-14 RANCH				WELL #: 1		RRCID -> 243019		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289						
05	11191 X	10075	-0-	-1116	-0-	10075	2			N	-0-					-0-
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	11408 X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 244884		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 14904 PERF.14349 - 14613						
05	29574 X	27118	-0-	-2456	-0-	27118	2			N	-0-					-0-
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	27125 X	NO RPT	-0-	-27125	-0-					N	NO RPT					-0-

BR/MARGERUM				WELL #: 3		RRCID -> 246787		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191						
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
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	31 N	NO RPT	-0-	-31	5787					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 246814		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 15100 PERF.14102 - 14855						
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
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	403 N	NO RPT	-0-	-403	40					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/SHAW				WELL #: 1		RRCID -> 247628		COMPL. DATE 11/08/2017		TOTAL DEPTH 13990 PERF.12990 - 13000						
05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
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	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	127					N	NO RPT					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903								
T-BAR-X/BREWER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 249769		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 13965 PERF.13568 - 13682		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	5673 X	631	-0-	-5042	-0-	631 2	N	-0-		-0-
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	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	148			N	NO RPT	-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 249792		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14009 - 14836		
05	2201 X	244	-0-	-1957	-0-	244 2	N	-0-		-0-
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	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-			N	NO RPT	-0-

BR/STEGALL		WELL #: 8		RRCID -> 250551		COMPL. DATE 05/25/2016		TOTAL DEPTH 15893 PERF.12912 - 12918		
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2	N	-0-		-0-
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	124 N	NO RPT	-0-	-124	27			N	NO RPT	-0-

BR/STEGALL		WELL #: 5		RRCID -> 251904		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980		
05	8684 X	8684	-0-	-0-	-0-	308 1	8376 2	N	-0-	-0-
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	8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-			N	NO RPT	-0-

BR/MARGUERITE		WELL #: 1		RRCID -> 251907		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406		
05	14140 X	14140	-0-	-0-	-0-	14140 2	N	-0-		-0-
06	10461 X	10461	-0-	-0-	-0-	53 1	10408 2	N	-0-	-0-
07	15841 X	12721	-0-	-3120	-0-	261 1	12460 2	N	-0-	-0-
08	15841 X	14082	-0-	-1759	-0-	53 1	14029 2	N	-0-	-0-
09	0	14147	-0-	14147	14147	285 1	13862 2	N	-0-	-0-
10	14136 X	NO RPT	-0-	-14136	11			N	NO RPT	-0-

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 252840		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 14849 PERF.14368 - 14929		
05	30586 X	30586	-0-	-0-	-0-	30586 2	N	-0-		-0-
06	23606 X	23606	-0-	-0-	-0-	119 1	23487 2	N	-0-	-0-
07	31403 X	31403	-0-	-0-	-0-	645 1	30758 2	N	-0-	-0-
08	33263 X	29871	-0-	-3392	-0-	113 1	29758 2	N	-0-	-0-
09	0	22668	-0-	22668	22668	457 1	22211 2	N	-0-	-0-
10	31403 X	NO RPT	-0-	-31403	-0-			N	NO RPT	-0-

T-BAR-X/SORRELS		WELL #: 4		RRCID -> 284060		COMPL. DATE 12/29/2017		TOTAL DEPTH 14892 PERF.14370 - 14800		
05	149358 X	143996	-0-	-5362	-0-	143996 2	N	-0-		-0-
06	135867 X	135867	-0-	-0-	-0-	686 1	135181 2	N	-0-	-0-
07	156674 X	132368	-0-	-24306	-0-	2718 1	129650 2	N	-0-	-0-
08	149420 X	132679	-0-	-16741	-0-	501 1	132178 2	N	-0-	-0-
09	0	115462	-0-	115462	115462	2327 1	113135 2	N	-0-	-0-
10	143995 X	NO RPT	-0-	-143995	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815									
ARMSTRONG, W. S.				WELL #:	1	RRCID ->	245139	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	15879	PERF.	14935 - 14954
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MCCORMICK				WELL #:	1	RRCID ->	265338	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	16525	PERF.	13162 - 13358
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427			N	NO RPT			-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
05	1457	N	1318	-0-	-139	-0-	1318 3		N	-0-			-0-
06	1290	N	1247	-0-	-43	-0-	1247 3		N	-0-			-0-
07	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	89 1	1162 2	N	-0-			-0-
08	1333	N	1171	-0-	-162	-0-	1171 2		N	-0-			-0-
09	0		1319	-0-	1319	-0-	1319 2		N	-0-			-0-
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-	79		N	NO RPT			-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
05	2077	N	1966	-0-	-111	-0-	92 1	1874 2	N	-0-			-0-
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	-0-	64 1	1633 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
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

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

STEELE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 85809 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 785940
 JACKSON UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 244651 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8752 - 9064

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

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

05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	60	1	947	2	N	-0-	59
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

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204416 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10590 - 11022

05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	N	-0-	51
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

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217952 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10590 - 11745

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
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

BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223857 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12022 PERF.10560 - 11866

05	992 N	623	-0-	-369	-0-	68	1	555	2	N	-0-	52		
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	186	1	215
10	0	1427	-0-	1427	1427	385	9	97	1	N	2			217
						2	9							

BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692

05	682 N	470	-0-	-212	-0-	28	1	442	2	N	-0-	23
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

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 11734												
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	EOM BALANCE
05	1581 N	1270	-0-	-311	-0-	107	1	1163	2	N	-0-	30
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	4 1	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

PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
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

OLD UNION OPERATING COMPANY 621149 WOLENS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11660 - 11890												
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-	17
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 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	1498					N	NO RPT	17

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												
05	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			Y	-0-	41
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	742	742	3			Y	-0-	41
*09	1248 N	506	-0-	-742	-0-	506	3			Y	-0-	41
10	744 N NO RPT	-0-	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT	41

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728												
05	9947 X	9947	-0-	-0-	-0-	9947	3			Y	-0-	35
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	6200 X NO RPT	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT	35

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 11740												
05	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			Y	-0-	40
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	868 N NO RPT	-0-	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT	40

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE					
SM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 788993															
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	12150	PERF.11039 - 11910			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3		Y	-0-				83
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		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				Y	NO RPT				83

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008										TOTAL DEPTH	12000	PERF.10188 - 11695			
05		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3		Y	-0-				22
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	NO RPT	-0-	-744	-0-				Y	NO RPT				22

STROUD PETROLEUM, INC. 828082										TOTAL DEPTH	12200	PERF.11097 - 11292			
CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982										TOTAL DEPTH	12200	PERF.11097 - 11292			
05		434 N	280	-0-	-154	-0-	280	2		N	-0-				22
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	249	249	2		N	-0-				22
10		0	228	-0-	228	477	228	2		N	-0-				22

VALENCE OPERATING COMPANY 881167										TOTAL DEPTH	12021	PERF.11709 - 11716			
STEWARDS MILL GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 069164 COMPL. DATE 09/16/1976										TOTAL DEPTH	12021	PERF.11709 - 11716			
05		1519 X	1253	-0-	-266	-0-	44	1	1209	2	Y	-0-			-0-
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-

STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978										TOTAL DEPTH	11850	PERF.11582 - 11720			
05		2433 N	1384	-0-	-1049	-0-	49	1	1335	2	Y	-0-			-0-
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-

STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005										TOTAL DEPTH	11950	PERF.10570 - 11862			
05		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	50	1	1376	2	Y	33	38	1	41
06		1230 N	941	-0-	-289	-0-	28	1	905	2	Y	7			48
07		1457 N	667	-0-	-790	-0-	21	1	636	2	Y	9	44	1	13
08		1457 N	1030	-0-	-427	-0-	10	9	985	2	Y	10			23
09		0	688	-0-	688	688	11	9	653	2	Y	11			34
10		0	813	-0-	813	1501	18	1	787	2	Y	7			41

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10698 - 11915														
M	O	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
05		806 N	790	-0-	-16	-0-	28	1	762	2	Y	-0-		-0-
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-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550														
05		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-			39
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

STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664														
05		3038 X	1675	-0-	-1363	-0-	55	1	1521	2	Y	90	112 1	114
06		2160 X	1374	-0-	-786	-0-	41	1	1308	2	Y	23		137
07		2232 X	1658	-0-	-574	-0-	52	1	1550	2	Y	51	126 1	62
08		1953 X	1094	-0-	-859	-0-	35	1	1029	2	Y	27		89
09		0	1054	-0-	1054	1054	34	1	975	2	Y	41		130
10		0	1173	-0-	1173	2227	26	1	1119	2	Y	25		155

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690														
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		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														
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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-

WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10730 - 11800														
05		414 N	414	-0-	-0-	-0-	15	1	399	2	Y	-0-		-0-
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-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. 945936
 WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229936 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10719 - 11654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	775 N	309	-0-	-466	-0-	10	1	299	2	N	-0-		117
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

BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BRAGG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270561 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11930 - 12090

05	682 N	653	-0-	-29	-0-	38	1	615	2	N	-0-		27
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

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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	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-

ROBINSON "S" WELL #: 1 RRCID -> 283992 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7655 - 7708

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	0	331	-0-	331	331	4	1	185	2	N	129		129
						142	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

STEWARDS MILL, E. (RODESSA -A-)
CRESCENT PASS ENERGY, LLC
WHITAKER

86067 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT
189405
WELL #: 2 RRCID -> 185538 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 4296 - 4714

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

STEWARDS MILL, NE. (CVL)
CRESCENT PASS ENERGY, LLC
MARSTERS, CHRISTINE

86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY
189405
WELL #: 1 RRCID -> 151355 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11770 - 11920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-			12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			13
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N		13
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	N		13
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	N		13
10	0	121	-0-	121	121	6	1	115	2	N		13

ARCO FEE

WELL #: 4 T RRCID -> 167176 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 11614

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
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

THORNTON, SUE

WELL #: 2 RRCID -> 167227 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11630 - 11636

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEAL, GLAYDENE

WELL #: 3 RRCID -> 168193 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11661 - 11667

05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	3	1	186	2	N		58
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	3	1	238	2	N		58
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	2	N		58
08	186 N	34	-0-	-152	-0-	34	2			N		58
09	240 N	29	-0-	-211	-0-	29	2			N		58
*10	62 N	59	-0-	-3	-0-	1	1	58	2	N		58

BEST

WELL #: 3 RRCID -> 169332 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 11616

05	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	61	1	2111	2	N		76
06	2340 N	2216	-0-	-124	-0-	57	1	2159	2	N		76
07	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	59	1	2208	2	N		69
08	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	58	1	2156	2	N	7 1	69
09	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	55	1	2181	2	N		69
10	0	2369	-0-	2369	2369	57	1	2312	2	N		69

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 BEST WELL #: 4 RRCID -> 170924 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 11560

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
05	744 N	662	-0-	-82	-0-	9	1	653	2	N	-0-			126
06	780 N	737	-0-	-43	-0-	9	1	728	2	N	-0-			126
07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	9	1	700	2	N	-0-			126
08	651 N	397	-0-	-254	-0-	5	1	392	2	N	-0-			126
09	750 N	661	-0-	-89	-0-	7	1	654	2	N	-0-			126
10	0	717	-0-	717	717	7	1	598	2	N	102			228
						112	9							

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 172727 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11908

05	1643 N	1386	-0-	-257	-0-	50	1	1336	2	N	-0-			68
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

NEAL, GLAYDENE WELL #: 4 RRCID -> 172750 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11669

05	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	52	1	1480	2	N	-0-			104
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

THORNTON, SARAH WELL #: 2 T RRCID -> 172914 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11688 - 11853

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-

URESTE WELL #: 2 RRCID -> 173209 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11813

05	1674 N	1626	-0-	-48	-0-	22	1	1604	2	N	-0-			61
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

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 189012 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11784 - 11912

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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														
BEST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 190800		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 12022 PERF.11806 - 11866								
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
THORNTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196633		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 11930 PERF.11570 - 11633								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BEST UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202288		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 11985 PERF.11554 - 11739								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BEST UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 202692		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 12132 PERF.11614 - 11692								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BONNER, LAURA		WELL #: 2		RRCID -> 262414		COMPL. DATE 03/30/2011		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11676								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
BONNER, TOM		WELL #: 1		RRCID -> 271765		COMPL. DATE 08/21/2013		TOTAL DEPTH 10730 PERF.10661 - 10677								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

STEWARDS MILL, NE. (CVL)		//CONT.//		86069 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
NITRO OIL & GAS, LLC				611014								
MARSTERS				WELL #:	1	RRCID ->	098886	COMPL. DATE	03/07/1982	TOTAL DEPTH	12917	PERF.11636 - 11902
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	14B DENY	-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
OLD UNION OPERATING COMPANY				621149								
EPPES, C. A. ET AL				WELL #:	1 T	RRCID ->	116845	COMPL. DATE	03/07/1985	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11605 - 11772
05	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1456	2	6	9	Y	5	100
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	NO RPT	-0-	-0-	2115					Y	NO RPT	145
STEWARDS MILL, NE. (RODESSA)				86069 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
BRG LONE STAR LTD.				090870								
WATSON TRUST GU				WELL #:	1	RRCID ->	219279	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	11175	PERF. 7240 - 7746
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-	-0-
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-
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405								
MARSTERS				WELL #:	3	RRCID ->	162155	COMPL. DATE	04/11/2011	TOTAL DEPTH	11225	PERF. 7108 - 7138
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-
BEST				WELL #:	2	RRCID ->	271463	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 6704 - 6927
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-
FULLSPIKE ENERGY LLC				289935								
WATSON TRUST G.U.				WELL #:	2	RRCID ->	172940	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7912	PERF. 7719 - 7727
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

STUCKY (COTTON VALLEY LIME) 86804 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. 945936
 UPR/T-BAR-X KING COBRA WELL #: 1 RRCID -> 167450 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 18038 PERF.16512 - 16996

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
05	5177 #	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
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-

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	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
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-

FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176088 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15720 - 16350

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
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-

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

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
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
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	254	254	2			N	-0-					-0-

MONTEX DRILLING COMPANY, LLC 100614
 FORTSON WELL #: 1 RRCID -> 070756 COMPL. DATE 08/30/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11079 - 11154

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
05	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	214	1	919	2	N	-0-					16
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	630	174	1	456	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

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
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					22
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	152	152	2			N	-0-					22
10	0	128	-0-	128	280	128	2			N	-0-					22

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
MIDDLETON "E"		WELL #: 1		RRCID -> 106291		COMPL. DATE 06/20/1983		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12331 - 12432			
M	O	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
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-

UTLEY #1		WELL #: 2		RRCID -> 111457		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 12536 PERF.12298 - 12448			
05	4371 X	3837	-0-	-534	-0-	3831	2	6 9	N	5	48
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

UTLEY #1		WELL #: 3		RRCID -> 179333		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 12412			
05	4785 X	3572	-0-	-1213	-0-	3572	2		N	-0-	-0-
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

UTLEY #1		WELL #: 4		RRCID -> 182586		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH 12625 PERF.12350 - 12450			
05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-	1
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

UTLEY #1		WELL #: 5		RRCID -> 184773		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12306 - 12458			
05	837 N	710	-0-	-127	-0-	710	2		N	-0-	1
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

MIDDLETON "E"		WELL #: 2		RRCID -> 185857		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 12525 PERF.11941 - 12071			
05	2542 N	13	-0-	-2529	-0-	13	2		N	-0-	12
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

MIDDLETON "E"		WELL #: 3		RRCID -> 185979		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 12610 PERF.12015 - 12109			
05	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		N	-0-	2
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
UTLEY #1		WELL #: 6		RRCID -> 189404		COMPL. DATE 05/12/2002		TOTAL DEPTH 12560		PERF.12290 - 12400		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-	1 5	-0-
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-				N	-0-		-0-
10	0	6317	-0-	6317	6317	6317	2		N	-0-		-0-

UTLEY #1		WELL #: 7		RRCID -> 189405		COMPL. DATE 05/30/2002		TOTAL DEPTH 12525		PERF.12285 - 12425		
05	1767 N	632	-0-	-1135	-0-	631	2	1 9	N	1		13
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

UTLEY #1		WELL #: 8		RRCID -> 191248		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11870 - 12056		
05	3100 N	2382	-0-	-718	2082	2382	2		N	-0-		57
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

UTLEY #1		WELL #: 10		RRCID -> 192533		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH 12487		PERF.12306 - 12346		
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		35
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

UTLEY #1		WELL #: 9		RRCID -> 194147		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 12610		PERF.12330 - 12430		
05	1922 N	1038	-0-	-884	-0-	1038	2		N	-0-		35
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

UTLEY #1		WELL #: 11		RRCID -> 194211		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 12575		PERF.11852 - 11996		
05	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2		N	-0-		30
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

UTLEY #1		WELL #: 13		RRCID -> 197066		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 12727		PERF.12320 - 12440		
05	2263 N	1988	-0-	-275	-0-	1988	2		N	-0-		48
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
UTLEY #1	WELL #:	12	RRCID ->	197249	COMPL. DATE	06/22/2003	TOTAL DEPTH	12660	PERF.12330 - 12440	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3100 N	3687	-0-	587	587	3687 2	N	-0-		57
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

UTLEY #1	WELL #:	14	RRCID ->	197676	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	12739	PERF.12440 - 12500	
05	1333 N	1181	-0-	-152	-0-	1181 2	N	-0-	1 5	12
06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2	N	-0-		12
07	1457 N	882	-0-	-575	-0-	881 2	1 9 N	1		13
08	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2	N	-0-		13
09	0	933	-0-	933	933	933 2	N	-0-		13
10	0	1380	-0-	1380	2313	1380 2	N	-0-		13

UTLEY #1	WELL #:	16	RRCID ->	199189	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12024 - 12064	
05	3100 N	3564	-0-	464	464	3564 2	N	-0-		7
06	2617 N	2153	-0-	-464	-0-	2153 2	N	-0-		7
07	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1585 2	2 9 N	2		9
08	1178 X	1001	-0-	-177	-0-	1000 2	1 9 N	1		10
09	0	846	-0-	846	846	846 2	N	-0-		10
10	0	1158	-0-	1158	2004	1158 2	N	-0-		10

UTLEY #1	WELL #:	19	RRCID ->	200477	COMPL. DATE	12/28/2003	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12390 - 12430	
05	3100 N	5620	-0-	2520	2917	5620 2	N	-0-		62
06	3000 N	4471	-0-	1471	4388	4471 2	N	-0-		62
07	8220 X	3832	-0-	-4388	-0-	3828 2	4 9 N	4		66
08	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3504 2	1 9 N	1		67
09	0	3471	-0-	3471	3471	3471 2	N	-0-		67
10	0	4172	-0-	4172	7643	4170 2	2 9 N	2		69

UTLEY #1	WELL #:	20	RRCID ->	200865	COMPL. DATE	12/21/2003	TOTAL DEPTH	12640	PERF.12000 - 12348	
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2	N	-0-		1
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2	N	-0-		1
07	589 N	346	-0-	-243	-0-	345 2	1 9 N	1		2
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2	N	-0-		2
*09	270 N	181	-0-	-89	-0-	181 2	N	-0-		2
*10	341 N	185	-0-	-156	-0-	185 2	N	-0-		2

UTLEY #1	WELL #:	15	RRCID ->	200866	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11938 - 11988	
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2	N	-0-		7
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2	N	-0-		7
07	341 N	317	-0-	-24	-0-	317 2	N	-0-		7
08	341 N	323	-0-	-18	-0-	323 2	N	-0-		7
09	0	289	-0-	289	289	289 2	N	-0-		7
10	0	248	-0-	248	537	248 2	N	-0-		7

UTLEY #1	WELL #:	17	RRCID ->	203093	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	12630	PERF.12320 - 12440	
05	3100 N	3302	-0-	202	202	3302 2	N	-0-		15
06	3000 N	3301	-0-	301	503	3301 2	N	-0-		15
07	2577 N	2074	-0-	-503	-0-	2063 2	11 9 N	10		25
08	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3628 2	1 9 N	1		26
09	0	3161	-0-	3161	3161	3161 2	N	-0-		26
10	0	3016	-0-	3016	6177	3016 2	N	-0-		26

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
MIDDLETON "E"		WELL #: 5		RRCID -> 203341		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 12695 PERF.12004 - 12526			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
05	14B2 EXT	1	-0-	1	7	1	2	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	2	-0-	2	9	2	2	N	-0-		-0-
07	11 X	2	-0-	-9	-0-	2	2	N	-0-		-0-
08	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MIDDLETON "E"		WELL #: 4		RRCID -> 203342		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12665 PERF.12376 - 12478			
05	775 N	313	-0-	-462	-0-	313	2	N	-0-		5
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2	N	-0-		5
07	775 N	335	-0-	-440	-0-	335	2	N	-0-		5
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	771	2	1 9 N	1		6
09	0	268	-0-	268	268	268	2	N	-0-		6
10	0	463	-0-	463	731	463	2	N	-0-		6

UTLEY #1		WELL #: 18		RRCID -> 206080		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402			
05	1209 X	75	-0-	-1134	-0-	75	2	N	-0-		45
06	1170 X	17	-0-	-1153	-0-	17	2	N	-0-		45
07	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-		45
08	527 X	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		45
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45

UTLEY #1		WELL #: 21		RRCID -> 207006		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440			
05	2139 N	1701	-0-	-438	-0-	1701	2	N	-0-		88
06	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2	N	-0-		88
07	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2504	2	1 9 N	1		89
08	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2270	2	1 9 N	1		90
09	0	1770	-0-	1770	1770	1770	2	N	-0-		90
10	0	1918	-0-	1918	3688	1918	2	N	-0-		90

MIDDLETON "E"		WELL #: 6		RRCID -> 207343		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 12512			
05	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2	N	-0-		2
06	2580 X	1777	-0-	-803	-0-	1777	2	N	-0-		2
07	3286 X	1534	-0-	-1752	-0-	1532	2	2 9 N	2		4
08	3286 X	2286	-0-	-1000	-0-	2286	2	N	-0-		4
09	0	1624	-0-	1624	1624	1624	2	N	-0-		4
10	0	32	-0-	32	1656	32	2	N	-0-		4

MIDDLETON "E"		WELL #: 7		RRCID -> 208043		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 12711 PERF.12056 - 12528			
05	3100 N	3419	-0-	319	319	3419	2	N	-0-		1
06	3000 N	3510	-0-	510	829	3510	2	N	-0-		1
07	3100 N	3525	-0-	425	1254	3518	2	7 9 N	6		7
08	4634 X	3380	-0-	-1254	-0-	3379	2	1 9 N	1		8
09	0	3111	-0-	3111	3111	3111	2	N	-0-		8
10	0	3051	-0-	3051	6162	3051	2	N	-0-		8

MIDDLETON "E"		WELL #: 8		RRCID -> 210798		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 12771 PERF.12318 - 12476			
05	496 N	491	-0-	-5	-0-	491	2	N	-0-		1
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-		1
07	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	2	N	-0-		1
08	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	2	N	-0-		1
09	0	462	-0-	462	462	462	2	N	-0-		1
10	0	474	-0-	474	936	474	2	N	-0-		1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
MIDDLETON "E"		WELL #: 10		RRCID -> 211537		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 12668 PERF.12400 - 12570		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728 2		N	-0-	1
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2		N	-0-	1
07	1519 N	936	-0-	-583	-0-	934 2	2 9	N	-0-	3
08	1519 N	1106	-0-	-413	-0-	1106 2		N	-0-	3
09	0	929	-0-	929	-0-	929 2		N	-0-	3
10	0	715	-0-	715	-0-	1644 2		N	-0-	3

MIDDLETON "E"		WELL #: 11		RRCID -> 217240		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 12144		
05	744 N	142	-0-	-602	-0-	142 2		N	-0-	1
06	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2		N	-0-	1
07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2		N	-0-	-0-
08	978 N	978	-0-	-0-	-0-	977 2	1 9	N	-0-	1
09	0	802	-0-	802	-0-	802 2		N	-0-	1
10	0	2098	-0-	2098	-0-	2900 2		N	-0-	1

UTLEY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 217271		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544		
05	682 X	4	-0-	-678	-0-	4 2		N	-0-	7
06	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	5495 2		N	-0-	7
07	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3516 2	10 9	N	-0-	16
08	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	2409 2	1 9	N	-0-	17
09	0	4724	-0-	4724	-0-	4685 2	39 9	N	-0-	52
10	0	2017	-0-	2017	-0-	6741 2		N	-0-	52

UTLEY "1"		WELL #: 22		RRCID -> 217519		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 12640 PERF.11918 - 12068		
05	961 N	893	-0-	-68	-0-	893 2		N	-0-	2
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2		N	-0-	2
07	930 N	790	-0-	-140	-0-	789 2	1 9	N	-0-	3
08	899 N	847	-0-	-52	-0-	847 2		N	-0-	3
*09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2		N	-0-	3
*10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2		N	-0-	3

MIDDLETON "E"		WELL #: 12		RRCID -> 217564		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584		
05	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327 2		N	-0-	1
06	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911 2		N	-0-	1
07	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1989 2	2 9	N	-0-	3
08	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1584 2	1 9	N	-0-	4
09	0	1883	-0-	1883	-0-	1883 2		N	-0-	4
10	0	1401	-0-	1401	-0-	3284 2		N	-0-	4

WEBSTER, M. A.		WELL #: 5		RRCID -> 217616		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478		
05	3100 N	3311	-0-	211	-0-	1326 2		N	-0-	1
06	3000 N	2925	-0-	-75	-0-	1251 2		N	-0-	1
07	3874 X	2623	-0-	-1251	-0-	2620 2	3 9	N	-0-	4
08	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2463 2	1 9	N	-0-	5
09	0	2304	-0-	2304	-0-	2304 2		N	-0-	5
10	0	2377	-0-	2377	-0-	4681 2		N	-0-	5

MIDDLETON "E"		WELL #: 9		RRCID -> 217704		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 12725 PERF.12118 - 12610		
05	2170 X	1489	-0-	-681	-0-	1489 2		N	-0-	4
06	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	1680 2		N	-0-	4
07	2263 X	771	-0-	-1492	-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-	453 2		N	-0-	4

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
WEBSTER, M. A.		WELL #: 2		RRCID -> 217869		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 12693 PERF.12054 - 12522				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2	N	-0-		1
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-		1
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-		1
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-		1
09	0		113	-0-	113		113	2	N	-0-		1
10	0		139	-0-	139		252	2	N	-0-		1

WEBSTER, M. A.		WELL #: 4		RRCID -> 218163		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132				
05	899	X	13	-0-	-886	-0-	13	2	N	-0-		1
06	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2	N	-0-		1
07	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3404	2	N	5		6
08	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5541	2	N	4		10
09	0		2564	-0-	2564		2564	2	N	-0-		10
10	0		2061	-0-	2061		4625	2	N	-0-		10

WEBSTER, M. A.		WELL #: 1		RRCID -> 218165		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200				
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2	N	-0-		5
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2	N	-0-		5
07	2108	N	1931	-0-	-177	-0-	1928	2	N	3		8
08	2046	N	1975	-0-	-71	-0-	1974	2	N	1		9
09	0		1873	-0-	1873		1873	2	N	-0-		9
10	0		1726	-0-	1726		3599	2	N	8		17

UTLEY "1"		WELL #: 25		RRCID -> 221681		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 12689 PERF.12420 - 12520				
05	6789	X	8	-0-	-6781	-0-	8	2	N	-0-		7
06	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2	N	-0-		7
07	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4584	2	N	14		21
08	4216	X	3045	-0-	-1171	-0-	3045	2	N	-0-		21
09	0		3461	-0-	3461		3461	2	N	-0-		21
10	0		2960	-0-	2960		6421	2	N	-0-		21

UTLEY #1		WELL #: 23		RRCID -> 230147		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 12614 PERF.12440 - 12560				
05	1767	N	1240	-0-	-527	-0-	1240	2	N	-0-		10
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2	N	-0-		10
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1948	2	N	4		14
08	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2224	2	N	1		15
09	0		3698	-0-	3698		3698	2	N	-0-		15
10	0		2925	-0-	2925		6623	2	N	-0-		15

UTLEY #1		WELL #: 24		RRCID -> 230606		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010				
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2	N	-0-		18
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	2	N	-0-		17
10	0		867	-0-	867		1780	2	N	-0-		17

UTLEY #1		WELL #: 26		RRCID -> 234296		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		12		N	-0-		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) CBMONCRIEF OPERATING, LLC JACKSON		//CONT.//	88576 304 140525	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 106882		COMPL. DATE 08/07/1983		TOTAL DEPTH 11350		PERF.11162 - 11236						
05	3410 X	2232	-0-	-1178	-0-	420	1	1804	2	N	7					191
06	3300 X	1968	-0-	-1332	-0-	408	1	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	2					27
09	2160 X	1421	-0-	-739	-0-	379	1	1042	2	N	-0-					27
10	0	1493	-0-	1493	-0-	1493	1	1081	2	N	-0-					27
BEENE		WELL #: 1		RRCID -> 112826		COMPL. DATE 08/14/1984		TOTAL DEPTH 11475		PERF.11244 - 11298						
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	147	1	633	2	N	-0-					21
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	-0-	616	1	446	2	N	-0-					21
CRATON OPERATING LLC JACKSON GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 175414		COMPL. DATE 08/22/1999		TOTAL DEPTH 11106		PERF. 9657 - 9664						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
CRESCENT PASS ENERGY, LLC BONNER		WELL #: 1		RRCID -> 081164		COMPL. DATE 01/25/1979		TOTAL DEPTH 12350		PERF.12147 - 12166						
05	3654 X	3209	-0-	-445	-0-	252	1	2957	2	N	-0-					95
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	-0-	555	2			N	-0-					95
COLEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 090809		COMPL. DATE 08/18/1980		TOTAL DEPTH 12300		PERF. N/A						
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
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
PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2019																
AYCOCK "1"		WELL #: 1		RRCID -> 094941		COMPL. DATE 07/03/1981		TOTAL DEPTH 13400		PERF.13370 - 1240						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

AYCOCK #1		WELL #: 2		RRCID -> 106643		COMPL. DATE 07/14/1983		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12262 - 12452								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
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

UTLEY "H"		WELL #: 1		RRCID -> 108643		COMPL. DATE 09/30/1983		TOTAL DEPTH 12655 PERF.12488 - 12502								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BONNER		WELL #: 2		RRCID -> 110018		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 12160 PERF.11147 - 11211								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
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

DANIEL "G"		WELL #: 1		RRCID -> 110788		COMPL. DATE 04/26/1984		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12397 - 12546								
05	2108 X	1556	-0-	-552	-0-	1556	2			Y	-0-					25
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

IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 117580		COMPL. DATE 01/13/1985		TOTAL DEPTH 12505 PERF.11966 - 12369								
05	217 N	207	-0-	-10	-0-	21	1	186	2	Y	-0-					-0-
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	191	12	1	179	2	Y	-0-					-0-

UTLEY "A"		WELL #: 2X		RRCID -> 136132		COMPL. DATE 06/12/1990		TOTAL DEPTH 12420 PERF.12276 - 12314								
05	1395 N	797	-0-	-598	-0-	797	2			N	-0-					36
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	171	171	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	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
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-

BASS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 137065		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12278 - 12430								
05	93 X	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					6
06	14B2 EXT	539	-0-	539	-0-	539	2			N	-0-					6
07	14B2 EXT	335	-0-	335	-0-	874	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

UTLEY "H"		WELL #: 2		RRCID -> 137070		COMPL. DATE 11/28/1990		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12168 - 12568								
05	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	31	1	1553	2	N	-0-					1
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

STRADFORD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152540		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634								
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
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	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-

DANIEL "G"		WELL #: 2		RRCID -> 153305		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 12210								
05	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	31	1	3093	2	N	-0-					18
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	-0-	31	1	1966	2	N	-0-					18

MCILVEEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155987		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 12625 PERF.12321 - 12440								
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	2	N	-0-					-0-
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	-0-	9	1	116	2	N	-0-					-0-

AYCOCK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156081		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 12925 PERF.12572 - 12748								
05	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	118	1	1920	2	Y	-0-					-0-
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	-0-	138	1	1808	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 STRADFORD GAS UNIT 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1023 N	976	-0-	-47	-0-	57	1	919	2	Y	-0-			-0-
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-

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 163689 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12254 - 12479

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			60
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

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 166131 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12352 - 12440

05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-			-0-
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-

COLEMAN "A" WELL #: 102 RRCID -> 166956 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382

05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	2	N	-0-			156
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
10	0	222	-0-	222	222	2	9			N	-0-			158

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171845 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CAPPS WELL #: 1 RRCID -> 172767 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294

05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	27	1	317	2	N	-0-			28
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 173076 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 11764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	620 N	610	-0-	-10	-0-	63 1	547 2	Y	-0-		-0-
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	545	34 1	511 2	Y	-0-		-0-

UTLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 176231 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545

05	961 N	207	-0-	-754	-0-	207 2		N	-0-		1
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

UTLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 176956 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493

05	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4766 2		N	-0-		48
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

DANIEL "G" WELL #: 3 RRCID -> 177775 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12030 - 12199

05	496 N	8	-0-	-488	-0-	8 2		Y	-0-		25
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-			Y	-0-		25
*10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		25

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 179038 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12027 - 12132

05	775 N	264	-0-	-511	-0-	27 1	237 2	Y	-0-		69
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	775	335 1	3540 2	Y	-0-		69
09	3000 N	2902	-0-	-98	677	268 1	2634 2	Y	-0-		69
10	0	3155	-0-	3155	3832	196 1	2944 2	Y	14		83
						15 9					

UTLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 179306 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 12546

05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2		N	-0-		7
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

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-			9
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

IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 179604		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059				
05	2325 N	2050	-0-	-275	-0-	211	1	1839	2	Y	-0-	-0-
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-

PHILIP IVY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 180332		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 12375 PERF.12029 - 12168				
05	1302 N	1293	-0-	-9	-0-	133	1	1160	2	Y	-0-	-0-
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-

IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 181948		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 12414 PERF.12302 - 12230				
05	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	155	1	1354	2	Y	-0-	-0-
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-

BASS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 182176		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 12600				
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-	1
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

MOODY ESTATE GU #2		WELL #: 3		RRCID -> 183891		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274				
05	496 N	447	-0-	-49	-0-	447	2			N	-0-	129
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

UTLEY "C"		WELL #: 7X		RRCID -> 183911		COMPL. DATE 06/10/2001		TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 12435				
05	4960 X	4105	-0-	-855	-0-	4105	2			N	-0-	34
06	4440 X	4038	-0-	-402	-0-	4038	2			N	-0-	34
07	4588 X	2776	-0-	-1812	-0-	2776	2	1	9	N	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	3464	2			N	-0-	43

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405								
IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 184028		COMPL. DATE 12/10/2020		TOTAL DEPTH 12685 PERF.11592 - 11766		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	3224 X	2202	-0-	-1022	-0-	227 1	1975 2	Y	-0-	-0-
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-

STRADFORD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185177		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 12741 PERF.12478 - 12663		
05	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	110 1	1778 2	Y	-0-	-0-
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-

UTLEY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 187176		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH 12554 PERF.12280 - 12428		
05	3081 N	3081	-0-	-0-	-0-	3081 2		N	-0-	21
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

DANIEL "G"		WELL #: 4		RRCID -> 187304		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 12690 PERF.12446 - 12554		
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-	1
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

S. SENTER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 187353		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10772 - 11180		
05	775 N	294	-0-	-481	-0-	294 2		N	-0-	-0-
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-

BASS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 189445		COMPL. DATE 05/12/2002		TOTAL DEPTH 12625 PERF.12390 - 12500		
05	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	2247 2		N	-0-	28
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

UTLEY "C"		WELL #: 10		RRCID -> 190083		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11901 - 12065		
05	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	31 1	3436 2	N	-0-	2
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 UTLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 190288 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 12598 PERF.12014 - 12152

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	* CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	0 N	-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

BASS "A" WELL #: 5 RRCID -> 192384 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12078 - 12190

05	1798 N	1124	-0-	-674	-0-	31	1	1093	2	N	-0-			66
06	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	30	1	1743	2	N	-0-			66
07	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	31	1	2505	2	N	-0-			66
08	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	31	1	1831	2	N	-0-			66
09	1650 N	1212	-0-	-438	-0-	30	1	1182	2	N	-0-			66
*10	1798 N	714	-0-	-1084	-0-	31	1	683	2	N	-0-			66

UTLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 192459 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12290 - 12370

05	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	7	1	2715	2	N	-0-			150
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
						22	9							
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

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193358 COMPL. DATE 04/20/2021 TOTAL DEPTH 12275 PERF.10764 - 12152

05	2170 X	2027	-0-	-143	-0-	209	1	1818	2	Y	-0-			-0-
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 X	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-

AYCOCK "1" WELL #: 3 RRCID -> 193526 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11966 - 12028

05	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-			13
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

UTLEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196758 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11868 - 12450

05	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	31	1	3637	2	N	-0-			86
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
UTLEY "C"		WELL #:		12	RRCID ->	197375	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	12693	PERF.	12380	-	12490
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE	
05		2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	31 1	2534 2	N	-0-			23	
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	

DANIEL "G"		WELL #:		5	RRCID ->	198450	COMPL. DATE	04/19/2006	TOTAL DEPTH	12725	PERF.	12056	-	12530
05		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-			27	
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	

UTLEY "A"		WELL #:		8	RRCID ->	198981	COMPL. DATE	08/27/2007	TOTAL DEPTH	12640	PERF.	11932	-	12420
05		1674 N	1247	-0-	-427	-0-	31 1	1216 2	Y	-0-			34	
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	

UTLEY "C"		WELL #:		14	RRCID ->	199166	COMPL. DATE	09/28/2003	TOTAL DEPTH	12665	PERF.	11977	-	12049
05		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2		N	-0-			-0-	
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-	

IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	199838	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	12446	PERF.	12308	-	12351
05		1767 N	1738	-0-	-29	-0-	179 1	1559 2	Y	-0-			-0-	
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-	

UTLEY "A"		WELL #:		7	RRCID ->	199901	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	12555	PERF.	11957	-	12049
05		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	31 1	2994 2	N	-0-			62	
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	1	1 1		62	
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	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
UTLEY "A"		WELL #: 9		RRCID -> 200069		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12722 PERF.11900 - 12450			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	31 1	3616 2	N	-0-		74
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

UTLEY "A"		WELL #: 10		RRCID -> 200112		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 12064			
05	1767 N	622	-0-	-1145	-0-	622 2		N	-0-		64
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

UTLEY "C"		WELL #: 15		RRCID -> 200142		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12500			
05	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	31 1	3194 2	N	-0-		3
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

UTLEY "C"		WELL #: 16		RRCID -> 200349		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 12746 PERF.12006 - 12140			
05	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	31 1	1699 2	N	-0-		2
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

UTLEY "C"		WELL #: 13		RRCID -> 200664		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 12707 PERF.12390 - 12530			
05	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	31 1	4256 2	N	-0-		28
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

UTLEY "A"		WELL #: 11		RRCID -> 200671		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 12725 PERF.12380 - 12542			
05	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769 2		Y	-0-		58
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

DANIEL "G"		WELL #: 6		RRCID -> 200850		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12502 - 12582			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
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

 TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 DANIEL "G" WELL #: 7 RRCID -> 202840 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 12678 PERF.12430 - 12500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
05	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2	N	-0-		-0-
06	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2	N	-0-		-0-
07	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2	N	-0-		-0-
08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2	N	-0-		-0-
09	960 N	855	-0-	-105	-0-	855	2	N	-0-		-0-
10	0	550	-0-	550	-0-	550	2	N	-0-		-0-

 UTLEY "C" WELL #: 17 RRCID -> 204376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11989 - 12120

05	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	31	1	2931	2	N	-0-	2
06	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	30	1	3372	2	N	-0-	2
07	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	31	1	3821	2	N	-0-	2
08	2325 X	1652	-0-	-673	-0-	31	1	1621	2	N	-0-	2
09	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	30	1	2525	2	N	-0-	2
*10	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	31	1	3109	2	N	-0-	2

 UTLEY "C" WELL #: 19 RRCID -> 204738 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12470 - 12540

05	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	31	1	1959	2	Y	-0-	1
06	1830 N	1820	-0-	-10	-0-	30	1	1790	2	Y	-0-	1
07	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	31	1	1808	2	Y	-0-	1
08	1829 N	1818	-0-	-11	-0-	31	1	1787	2	Y	-0-	1
09	1710 N	1638	-0-	-72	-0-	30	1	1608	2	Y	-0-	1
*10	1829 N	1799	-0-	-30	-0-	31	1	1768	2	Y	-0-	1

 UTLEY "C" WELL #: 22 RRCID -> 204740 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12344 - 12394

05	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	31	1	3753	2	N	-0-	49
06	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	30	1	1828	2	N	-0-	49
07	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	31	1	3403	2	N	-0-	49
08	2697 X	1221	-0-	-1476	-0-	31	1	1189	2	N	1	50
						1	9					
09	2610 X	1331	-0-	-1279	-0-	30	1	1301	2	N	-0-	50
10	0	2015	-0-	2015	-0-	31	1	1984	2	N	-0-	50

 UTLEY "C" WELL #: 18 RRCID -> 206177 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12050 - 12514

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1

 UTLEY "A" WELL #: 12 RRCID -> 206679 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11934 - 12370

05	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	31	1	1283	2	Y	-0-	12
06	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	30	1	1240	2	Y	-0-	12
07	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	31	1	1291	2	Y	-0-	12
08	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	31	1	1254	2	Y	-0-	12
09	1200 X	1153	-0-	-47	-0-	30	1	1123	2	Y	-0-	12
*10	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	31	1	5967	2	Y	-0-	12

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
UTLEY "A"		WELL #: 14		RRCID -> 207242		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 12629 PERF.11954 - 12426				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2	N	-0-			128
06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2	N	-0-			128
07	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2	N	-0-			128
08	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2	N	-0-			128
09	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2	N	-0-			128
*10	3100 N	8132	-0-	5032	5032	8132	2	N	-0-			128

UTLEY "A"		WELL #: 15		RRCID -> 207295		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11956 - 12126				
05	924 N	924	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			103
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			103
07	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			103
08	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			103
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			103
10	0	835	-0-	835	835	31	1	N	-0-			103

UTLEY "C"		WELL #: 20		RRCID -> 207306		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 12702 PERF.12040 - 12515				
05	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2	N	-0-			26
06	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2	N	-0-			26
07	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2	N	-0-			26
08	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2	N	-0-			26
09	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2	N	-0-			26
*10	2263 N	2095	-0-	-168	-0-	2095	2	N	-0-			26

BASS "A"		WELL #: 6		RRCID -> 207969		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 12608 PERF.12395 - 12435				
05	2790 X	2422	-0-	-368	-0-	2422	2	N	-0-			64
06	2700 X	2547	-0-	-153	-0-	2547	2	N	-0-			64
07	2790 X	2701	-0-	-89	-0-	2701	2	N	-0-			64
08	2790 X	2469	-0-	-321	-0-	2469	2	N	-0-			64
09	2430 X	2355	-0-	-75	-0-	2355	2	N	-0-			64
10	0	2337	-0-	2337	2337	2337	2	N	-0-			64

UTLEY "A"		WELL #: 13		RRCID -> 208128		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12667 PERF.11955 - 12047				
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-

UTLEY "C"		WELL #: 24		RRCID -> 211615		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 12762 PERF.12109 - 12208				
05	3038 X	2765	-0-	-273	-0-	31	1	Y	-0-			2
06	2670 X	2488	-0-	-182	-0-	30	1	Y	-0-			2
07	2759 X	2295	-0-	-464	-0-	31	1	Y	-0-			2
08	2759 X	1722	-0-	-1037	-0-	31	1	Y	-0-			2
09	2490 X	1407	-0-	-1083	-0-	30	1	Y	-0-			2
*10	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	-0-			2

UTLEY "C"		WELL #: 21		RRCID -> 212118		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 12704 PERF.12158 - 12590				
05	961 N	590	-0-	-371	-0-	31	1	Y	-0-			1
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	-0-			1
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	-0-			1
08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	-0-			1
09	600 N	595	-0-	-5	-0-	30	1	Y	-0-			1
*10	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	-0-			1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 BASS "A" WELL #: 8 RRCID -> 212422 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12104 - 12642

M	O	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
05		4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	31	1	4887	2	N	-0-			39
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

BASS "A" WELL #: 7 RRCID -> 212489 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12414 - 12642

05		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			25
06		240 N	230	-0-	-10	-0-					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

DANIEL "G" WELL #: 9 RRCID -> 213048 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12580 - 12610

05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
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

DANIEL "G" WELL #: 8 RRCID -> 213051 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12260 - 12746

05		1767 N	858	-0-	-909	-0-	31	1	827	2	Y	-0-			59
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

DUBOSE WELL #: 3 RRCID -> 213104 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10172 - 11236

05		408 N	408	-0-	-0-	-0-	24	1	384	2	N	-0-			137
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

UTLEY "C" WELL #: 25 RRCID -> 214153 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12170 - 12440

05		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	31	1	3887	2	N	-0-			79
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
DUBOSE		WELL #: 1		RRCID -> 215511		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 12235 PERF.11210 - 12056			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)		(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	744 N	723	-0-	-21	-0-	43 1	680 2	N	-0-		100
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	42 1	697 2	N	-0-		100
07	775 N	699	-0-	-76	-0-	45 1	654 2	N	-0-		100
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	44 1	722 2	N	-0-		100
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	61 1	863 2	N	-0-		100
10	0	811	-0-	811	811	811 2		N	-0-		100

BASS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 216615		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 12822 PERF.12626 - 12656			
05	1612 N	1578	-0-	-34	-0-	31 1	1547 2	N	-0-		12
06	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	30 1	1624 2	N	-0-		12
07	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	31 1	1833 2	N	-0-		12
08	1457 N	1124	-0-	-333	-0-	31 1	1093 2	N	-0-		12
09	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	30 1	1653 2	N	-0-		12
*10	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	31 1	2595 2	N	-0-		12

BASS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 216618		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636			
05	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	31 1	3511 2	N	-0-		4
06	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	30 1	3041 2	N	-0-		4
07	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	31 1	3409 2	N	-0-		4
08	3286 X	3059	-0-	-227	-0-	31 1	3028 2	N	-0-		4
09	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	30 1	3358 2	N	-0-		4
*10	3410 X	2691	-0-	-719	-0-	31 1	2660 2	N	-0-		4

UTLEY "C"		WELL #: 27		RRCID -> 216978		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 12708 PERF. 0 - 12134			
05	1023 N	817	-0-	-206	-0-	817 2		N	-0-		20
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2		N	-0-		20
07	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2		N	-0-	2 1	18
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2		N	-0-		18
09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2		N	-0-		18
10	0	819	-0-	819	819	819 2		N	-0-		18

MOODY ESTATE GU #2		WELL #: 4		RRCID -> 217308		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12380 PERF.11804 - 12190			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

BASS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 217416		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 12263 PERF.12550 - 12620			
05	3100 N	3604	-0-	504	504	3604 2		N	-0-		-0-
06	3000 N	3263	-0-	263	767	3263 2		N	-0-		-0-
07	3100 N	3533	-0-	433	1200	3533 2		N	-0-		-0-
08	4732 X	3532	-0-	-1200	-0-	3532 2		N	-0-		-0-
09	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095 2		N	-0-		-0-
10	0	3637	-0-	3637	3637	3637 2		N	-0-		-0-

UTLEY "C"		WELL #: 28		RRCID -> 217518		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 12645 PERF.12288 - 12482			
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405													
UTLEY "H"		WELL #: 7		RRCID -> 217560		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 12719		PERF.12308 - 12694					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	31	1	2355	2	N	-0-			51
06	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	30	1	2214	2	N	-0-			51
07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	31	1	2140	2	N	-0-			51
08	2201	N	2075	-0-	-126	-0-	31	1	2044	2	N	-0-			51
09	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	30	1	2070	2	N	-0-			51
*10	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	31	1	2290	2	N	-0-			51

BASS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 217619		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 12744		PERF.12588 - 12656					
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-			1
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-			1
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-			1
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-			1
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-			1
*10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-			1

MITCHELL, J. W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217642		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 12240		PERF.11754 - 11826					
05	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	250	1	3981	2	N	-0-			55
06	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	168	1	2798	2	N	-0-			55
07	1705	X	1480	-0-	-225	-0-	96	1	1384	2	N	-0-			55
08	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	162	1	2687	2	N	-0-			55
09	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	178	1	2517	2	N	-0-			55
10	0		2952	-0-	2952	-0-	2952	2			N	-0-			55

MITCHELL, J. W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217653		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 12130		PERF.11870 - 11979					
05	2542	X	1579	-0-	-963	-0-	125	1	1454	2	N	-0-			70
06	2250	X	1770	-0-	-480	-0-	156	1	1614	2	N	-0-			70
07	2325	X	1430	-0-	-895	-0-	126	1	1304	2	N	-0-			70
08	2263	X	1968	-0-	-295	-0-	170	1	1798	2	N	-0-			70
09	1770	N	1212	-0-	-558	-0-	119	1	1093	2	N	-0-			70
10	0		4654	-0-	4654	-0-	468	1	4186	2	N	-0-			70

DANIEL "G"		WELL #: 10		RRCID -> 217917		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 12730		PERF.12044 - 12558					
05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-			-0-
06	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-			-0-
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-			-0-
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-			-0-
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-			-0-
10	0		1500	-0-	1500	-0-	1500	2			N	-0-			-0-

UTLEY "H"		WELL #: 3		RRCID -> 217918		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 12781		PERF.12584 - 12644					
05	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			Y	-0-			5
06	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			Y	-0-			5
07	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			Y	-0-			5
08	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			Y	-0-			5
09	2910	X	2882	-0-	-28	-0-	15	1	2867	2	Y	-0-			5
*10	3007	X	2869	-0-	-138	-0-	31	1	2838	2	Y	-0-			5

UTLEY "H"		WELL #: 5		RRCID -> 217921		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 12720		PERF.12172 - 12592					
05	1333	N	1067	-0-	-266	-0-	1067	2			N	-0-			71
06	1200	N	849	-0-	-351	-0-	849	2			N	-0-			71
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-			71
08	992	N	918	-0-	-74	-0-	918	2			N	-0-			71
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-			71
*10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-			71

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
BASS "A"		WELL #: 16		RRCID -> 217925		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 12865 PERF.12630 - 12690								
M	O	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
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

BASS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 217960		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 12833 PERF.12612 - 12652								
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-

BASS "A"		WELL #: 14		RRCID -> 217964		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 12780 PERF.12076 - 12182								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	125				N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	0	-0-	-0-	639				N	-0-					-0-

BASS "A"		WELL #: 17		RRCID -> 218949		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 12714 PERF.12144 - 12506								
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

UTLEY "A"		WELL #: 18		RRCID -> 220475		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 12611 PERF.11942 - 12408								
05	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	31	1	2551	2	Y	-0-				27
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

BASS "A"		WELL #: 18		RRCID -> 220481		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 12715 PERF.12507 - 12547								
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-

UTLEY "C"		WELL #: 29		RRCID -> 220506		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 12765 PERF.11990 - 12494								
05	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2		N	-0-					13
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 KEILS, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 220509 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 10246

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3096 N	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2	N	-0-			13
06	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2	N	-0-			13
07	372 N	359	-0-	-13	-0-	51	1	N	65	236	2	78
						72	9					
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	72	1	N	-0-	383	2	78
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	68	1	N	-0-	341	2	78
10	0	515	-0-	515	515	78	1	N	-0-	437	2	78

DANIEL "G" WELL #: 11 RRCID -> 220518 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734

05	2139 N	1230	-0-	-909	-0-	1230	2	N	-0-			-0-
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-

AYCOCK "1" WELL #: 4 RRCID -> 220655 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12682 PERF.11952 - 12272

05	3100 N	3236	-0-	136	136	31	1	N	-0-	3205	2	3
06	3000 N	3537	-0-	537	673	30	1	N	-0-	3507	2	3
07	2942 N	2269	-0-	-673	-0-	31	1	N	-0-	2238	2	3
08	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-	2876	2	3
09	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-	2795	2	3
*10	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-	2662	2	3

UTLEY "C" WELL #: 23 RRCID -> 221474 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562

05	1426 N	1401	-0-	-25	-0-	31	1	N	-0-	1370	2	1
06	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-	1589	2	1
07	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-	1575	2	1
08	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-	1806	2	1
09	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-	1605	2	1
*10	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-	1445	2	1

UTLEY "C" WELL #: 30 RRCID -> 221507 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430

05	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2	N	-0-			1
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

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 223348 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190

05	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	99	1	N	-0-	2002	2	-0-
06	1830 N	1498	-0-	-332	-0-	43	1	N	-0-	1455	2	-0-
07	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	98	1	N	-0-	2022	2	-0-
08	2108 N	2083	-0-	-25	-0-	52	1	N	-0-	2031	2	-0-
09	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	46	1	N	-0-	1465	2	-0-
10	0	1654	-0-	1654	1654	40	1	N	-0-	1614	2	-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	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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-					N	-0-					1
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*10	14B2 EXT	58	-0-	58	58	58	58	2			N	-0-					1

BASS "A"		WELL #:		15	RRCID ->	224792	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	11950 - 12456					
05	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	31	1	1195	2	N	-0-						67
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

UTLEY "A"		WELL #:		16	RRCID ->	226555	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	12054 - 12520					
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-						2
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

BASS A		WELL #:		19	RRCID ->	228602	COMPL. DATE	04/29/2007	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	11876 - 12030					
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-

BASS "A"		WELL #:		23	RRCID ->	229196	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	12808	PERF.	12050 - 12536					
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-

UTLEY "H"		WELL #:		6	RRCID ->	229202	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	13037	PERF.	1282 - 12744					
05	961 N	954	-0-	-7	-0-	954	2			N	-0-						30
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

UTLEY "A"		WELL #:		17	RRCID ->	229262	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	12630	PERF.	12347 - 12397					
05	3007 X	3002	-0-	-5	-0-	31	1	2971	2	N	-0-						118
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
UTLEY "A"		WELL #:		20	RRCID ->	231234	COMPL. DATE	08/25/2007	TOTAL DEPTH	12653	PERF.12093 -	12214		
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	EOM BALANCE
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-			1
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

UTLEY "A"		WELL #:		21	RRCID ->	231237	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	12589	PERF.12005 -	12164		
05	1612 N	1561	-0-	-51	-0-	1561	2			N	-0-			1
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-

DANIEL "G"		WELL #:		12	RRCID ->	231873	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	12706	PERF.12244 -	12665		
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-

UTLEY "H"		WELL #:		4	RRCID ->	232106	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	12756	PERF.12128 -	12638		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
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

MARTIN		WELL #:		2	RRCID ->	232284	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	12215	PERF.11073 -	11892		
05	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	198	1	1931	2	N	9			207
						10	9							
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

UTLEY "A"		WELL #:		23	RRCID ->	232301	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12330 -	12370		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 AYCOCK "1" WELL #: 5 RRCID -> 233510 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	868 N	357	-0-	-511	-0-	357 2		N	-0-		74
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

BASS "A" WELL #: 20 RRCID -> 234291 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650

05	186 N	146	-0-	-40	-0-	146 2		N	-0-		25
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

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 6HZ RRCID -> 234738 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440

05	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	99 1	6108 2	N	-0-		-0-
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-

UTLEY "C" WELL #: 26 RRCID -> 234864 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376

05	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	31 1	1476 2	N	-0-		30
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	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

UTLEY "C" WELL #: 32 RRCID -> 236032 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149

05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-		-0-
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-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 7H RRCID -> 250608 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12287 PERF. 0 - 16675

05	19483 X	19483	-0-	-0-	-0-	96 1	19387 2	N	-0-		19
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
MOODY ESTATE GAS UNIT 2		WELL #: 8H		RRCID -> 259539		COMPL. DATE 04/27/2010			TOTAL DEPTH 12380 PERF.13240 - 17370			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14570 X	11853	-0-	-2717	-0-	11853	2	N	-0-			-0-
06	11880 X	4320	-0-	-7560	-0-	37	1	N	-0-	4283	2	-0-
07	12462 X	-0-	-0-	-12462	-0-			N	-0-			-0-
08	12462 X	1966	-0-	-10496	-0-	19	1	N	-0-	1947	2	-0-
09	12060 X	3816	-0-	-8244	-0-	38	1	N	-0-	3778	2	-0-
10	0	14167	-0-	14167	14167	452	1	N	-0-	13715	2	-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2		WELL #: 9H		RRCID -> 259798		COMPL. DATE 07/31/2010			TOTAL DEPTH 12319 PERF.16570 - 17583			
05	11315 X	11069	-0-	-246	-0-	99	1	N	-0-	10970	2	-0-
06	8850 X	7554	-0-	-1296	-0-	95	1	N	-0-	7459	2	-0-
07	8804 X	1820	-0-	-6984	-0-	98	1	N	-0-	1722	2	-0-
08	11067 X	10445	-0-	-622	-0-	134	1	N	-0-	10311	2	-0-
09	10710 X	8609	-0-	-2101	-0-	117	1	N	-0-	8492	2	-0-
10	0	3096	-0-	3096	3096	48	1	N	-0-	3048	2	-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2		WELL #: 12H		RRCID -> 261220		COMPL. DATE 11/07/2010			TOTAL DEPTH 11826 PERF.12495 - 14230			
05	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	99	1	N	-0-	3548	2	-0-
06	3510 X	3452	-0-	-58	-0-	60	1	N	-0-	3392	2	-0-
07	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	98	1	N	-0-	3629	2	-0-
08	3658 X	3446	-0-	-212	-0-	65	1	N	-0-	3381	2	-0-
09	3540 X	3329	-0-	-211	-0-	64	1	N	-0-	3265	2	-0-
10	0	3410	-0-	3410	3410	50	1	N	-0-	3360	2	-0-

MOODY ESTATES GAS UNIT 1		WELL #: 10H		RRCID -> 261741		COMPL. DATE 12/23/2010			TOTAL DEPTH 12472 PERF.13000 - 15600			
05	10540 X	6003	-0-	-4537	-0-	99	1	N	-0-	5904	2	-0-
06	9090 X	4603	-0-	-4487	-0-	70	1	N	-0-	4533	2	-0-
07	9393 X	5499	-0-	-3894	-0-	98	1	N	-0-	5401	2	-0-
08	9393 X	6367	-0-	-3026	-0-	94	1	N	-0-	6273	2	-0-
09	6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	100	1	N	-0-	6873	2	-0-
10	0	40036	-0-	40036	40036	251	1	N	-0-	39785	2	-0-

MITCHELL, J. W. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 271865		COMPL. DATE 10/19/2013			TOTAL DEPTH 12250 PERF.11048 - 12090			
05	1209 N	963	-0-	-246	-0-	57	1	N	-0-	906	2	93
06	1380 N	1292	-0-	-88	-0-	73	1	N	-0-	1219	2	93
07	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	182	1	N	-0-	2631	2	93
08	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	116	1	N	-0-	1920	2	93
09	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	98	1	N	-0-	1388	2	93
10	0	1461	-0-	1461	1461	1461	2	N	-0-			93

UTLEY 'A'		WELL #: 26		RRCID -> 275552		COMPL. DATE 11/14/2013			TOTAL DEPTH 13456 PERF.12394 - 12434			
05	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-	5645	2	63
06	5220 X	5042	-0-	-178	-0-	30	1	N	-0-	5012	2	63
07	5394 X	5009	-0-	-385	-0-	31	1	N	-0-	4978	2	46
08	5394 X	4905	-0-	-489	-0-	31	1	N	130	4731	2	66
						143	9					
09	5100 X	4545	-0-	-555	-0-	30	1	N	-0-	4515	2	66
10	0	4399	-0-	4399	4399	31	1	N	-0-	4368	2	66

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11H RRCID -> 277486 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12885 - 14610												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

05		8990 X	8669	-0-	-321	-0-	86	1	8583	2	N	-0-
06		9472 X	9472	-0-	-0-	-0-	111	1	9361	2	N	-0-
07		9842 X	9842	-0-	-0-	-0-	98	1	9744	2	N	-0-
08		8773 X	6493	-0-	-2280	-0-	95	1	6398	2	N	-0-
09		9480 X	5632	-0-	-3848	-0-	87	1	5545	2	N	-0-
10		0	9299	-0-	9299	9299	82	1	9217	2	N	-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903												
EUBANKS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158593 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12169 - 12229												
05		1395 X	931	-0-	-464	-0-	931	3			Y	-0-
06		1320 X	931	-0-	-389	-0-	931	3			Y	-0-
07		1364 X	973	-0-	-391	-0-	57	1	916	2	Y	-0-
08		963 N	963	-0-	-0-	-0-	51	1	912	2	Y	-0-
09		0	899	-0-	899	899	35	1	864	2	Y	-0-
10		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT

MOORE, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 160425 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184												
05		1085 N	810	-0-	-275	-0-	810	3			Y	-0-
06		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-
07		838 N	838	-0-	-0-	-0-	49	1	789	2	Y	-0-
08		806 N	799	-0-	-7	-0-	43	1	756	2	Y	-0-
09		0	1223	-0-	1223	1223	47	1	1176	2	Y	-0-
10		806 N	NO RPT	-0-	-806	417					Y	NO RPT

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 160441 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12110												
05		3224 X	3207	-0-	-17	-0-	3207	3			Y	-0-
06		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	3			Y	-0-
07		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	192	1	3116	2	Y	-0-
08		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	175	1	3108	2	Y	-0-
09		0	3128	-0-	3128	3128	121	1	3007	2	Y	-0-
10		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT

MOORE, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 161968 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12200												
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

FERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 163225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11254 - 11796												
05		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-
06		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-
07		279 N	98	-0-	-181	-0-	6	1	92	2	Y	-0-
08		186 N	88	-0-	-98	-0-	5	1	83	2	Y	-0-
09		0	28	-0-	28	28	1	1	27	2	Y	-0-
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
HENDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 163776		COMPL. DATE 04/22/1997		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12256			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-	-0-	-0-
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	6	1	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	113	-0-	113	-113	4	1	Y	-0-	-0-	-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		-0-

LEDBETTER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 163922		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10700 - 11953			
05	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	186 N	159	-0-	-27	-0-	9	1	Y	-0-	-0-	-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		-0-

CLARY		WELL #: 1		RRCID -> 164201		COMPL. DATE 07/14/1997		TOTAL DEPTH 12620 PERF.12174 - 12262			
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	720 N	498	-0-	-222	-0-	498	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	1023 N	913	-0-	-110	-0-	53	1	Y	-0-	-0-	-0-
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	45	1	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	950	-0-	950	-950	37	1	Y	-0-	-0-	-0-
10	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-	51		Y	NO RPT		-0-

HARTLEY		WELL #: 1		RRCID -> 164476		COMPL. DATE 07/14/1997		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498			
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	-0-	-0-	-0-
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	255	-0-	255	-255	10	1	Y	-0-	-0-	-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	7		Y	NO RPT		-0-

HILL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 164525		COMPL. DATE 04/24/1999		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 11727			
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	240 N	185	-0-	-55	-0-	185	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	-0-	-0-	-0-
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	218	-0-	218	-218	8	1	Y	-0-	-0-	-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	1		Y	NO RPT		-0-

MOORE, ALMA		WELL #: 2		RRCID -> 165124		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 12168			
05	992 N	991	-0-	-1	-0-	991	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	960 N	907	-0-	-53	-0-	907	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	992 N	959	-0-	-33	-0-	56	1	Y	-0-	-0-	-0-
08	992 N	971	-0-	-21	-0-	52	1	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	949	-0-	949	-949	37	1	Y	-0-	-0-	-0-
10	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT		-0-

WHITTINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 166132		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755			
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			Y	NO RPT		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
ENGLISH		WELL #: 2		RRCID -> 166630		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 12298			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	496 N	483	-0-	-13	-0-	483	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	480 N	322	-0-	-158	-0-	322	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	496 N	271	-0-	-225	-0-	16	1	Y	-0-	-0-	-0-
08	496 N	221	-0-	-275	-0-	12	1	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	176	-0-	176	176	7	1	Y	-0-	-0-	-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT		-0-

MOORE, ALMA		WELL #: 3		RRCID -> 169766		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MOORE, J. H.		WELL #: 3		RRCID -> 169929		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12184 - 12292			
05	1519 X	1031	-0-	-488	-0-	1031	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	1470 X	860	-0-	-610	-0-	860	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	3100 N	3999	-0-	899	899	214	1	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	3352	-0-	3352	4251	130	1	Y	-0-	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4251			Y	NO RPT		-0-

ENGLISH		WELL #: 4		RRCID -> 169958		COMPL. DATE 08/07/1998		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314			
05	3410 X	2998	-0-	-412	-0-	2998	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	3300 X	3081	-0-	-219	-0-	3081	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	3441 X	3154	-0-	-287	-0-	183	1	Y	-0-	-0-	-0-
08	3410 X	3124	-0-	-286	-0-	167	1	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	3015	-0-	3015	3015	117	1	Y	-0-	-0-	-0-
10	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			Y	NO RPT		-0-

HENDERSON		WELL #: 2		RRCID -> 170005		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 12428			
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	620 N	611	-0-	-9	-0-	36	1	Y	-0-	-0-	-0-
08	620 N	604	-0-	-16	-0-	32	1	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	571	-0-	571	571	22	1	Y	-0-	-0-	-0-
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT		-0-

HENDERSON		WELL #: 3		RRCID -> 170284		COMPL. DATE 08/23/1998		TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643			
05	1023 N	977	-0-	-46	-0-	977	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	930 N	929	-0-	-1	-0-	929	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	64	1	Y	-0-	-0-	-0-
08	3100 N	5957	-0-	2857	2857	318	1	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	5542	-0-	5542	8399	215	1	Y	-0-	-0-	-0-
10	961 N	NO RPT	-0-	-961	7438			Y	NO RPT		-0-

HENDERSON		WELL #: 4		RRCID -> 170285		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611			
05	2697 X	2682	-0-	-15	-0-	2682	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	2340 X	2163	-0-	-177	-0-	2163	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	2387 X	1919	-0-	-468	-0-	112	1	Y	-0-	-0-	-0-
08	2666 N	1773	-0-	-893	-0-	95	1	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	1641	-0-	1641	1641	64	1	Y	-0-	-0-	-0-
10	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			Y	NO RPT		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903													
MOORE, J. H.		WELL #: 2		RRCID -> 170910		COMPL. DATE 09/18/1998		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12065 - 12237					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
05	465 N	462	-0-	-3	-0-	462 3				Y	-0-				-0-
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	496 N	NO RPT	-0-	-496	41					Y	NO RPT				-0-

EUBANKS TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 170927		COMPL. DATE 09/27/1998		TOTAL DEPTH 12560		PERF.12094 - 12305					
05	372 N	347	-0-	-25	-0-	347 3				Y	-0-				-0-
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	372 N	NO RPT	-0-	-372	69					Y	NO RPT				-0-

ENGLISH		WELL #: 3		RRCID -> 171058		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12050 - 12165					
05	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4315 3				Y	-0-				-0-
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	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT				-0-

WHITE, H. E.		WELL #: 2		RRCID -> 171121		COMPL. DATE 08/18/1998		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12507 - 12710					
05	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	2939 3				Y	-0-				-0-
06	3000 N	4797	-0-	-1797	-0-	4797 3				Y	-0-				-0-
07	3100 N	4303	-0-	-1203	-0-	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	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT				-0-

EUBANKS TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 171346		COMPL. DATE 09/18/1998		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11992 - 12270					
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3				Y	-0-				-0-
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 N	NO RPT	-0-	-0-	49					Y	NO RPT				-0-

MOORE, ALMA		WELL #: 4		RRCID -> 171348		COMPL. DATE 10/08/1998		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12101 - 12416					
05	248 N	213	-0-	-35	-0-	213 3				Y	-0-				-0-
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	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT				-0-

CLARY		WELL #: 3		RRCID -> 171350		COMPL. DATE 10/13/1998		TOTAL DEPTH 12770		PERF.12324 - 12600					
05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 3				Y	-0-				-0-
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	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
CLARY		WELL #: 2		RRCID -> 171422		COMPL. DATE 11/11/1998		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12235 - 12513			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	4154 X	3549	-0-	-605	-0-	3549	3	Y	-0-		-0-
06	3840 X	3770	-0-	-70	-0-	3770	3	Y	-0-		-0-
07	3689 X	3529	-0-	-160	-0-	205	1	Y	-0-		-0-
08	3689 X	3316	-0-	-373	-0-	177	1	Y	-0-		-0-
09	0	3370	-0-	3370	3370	131	1	Y	-0-		-0-
10	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-			Y	NO RPT		-0-

WHITTINGTON		WELL #: 2		RRCID -> 171424		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 12829			
05	186 N	83	-0-	-103	-0-	83	3	Y	-0-		-0-
06	210 N	94	-0-	-116	-0-	94	3	Y	-0-		-0-
07	124 N	15	-0-	-109	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
08	93 N	29	-0-	-64	-0-	2	1	Y	-0-		-0-
09	0	19	-0-	19	19	1	1	Y	-0-		-0-
10	15 N	NO RPT	-0-	-15	4			Y	NO RPT		-0-

HARTLEY		WELL #: 2		RRCID -> 171432		COMPL. DATE 11/14/1998		TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644			
05	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3	Y	-0-		-0-
06	1770 X	1763	-0-	-7	-0-	1763	3	Y	-0-		-0-
07	2325 X	1746	-0-	-579	-0-	102	1	Y	-0-		-0-
08	2170 N	874	-0-	-1296	-0-	47	1	Y	-0-		-0-
09	0	825	-0-	825	825	32	1	Y	-0-		-0-
10	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			Y	NO RPT		-0-

EUBANKS TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 171892		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447			
05	2263 N	2169	-0-	-94	-0-	2169	3	Y	-0-		-0-
06	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3	Y	-0-		-0-
07	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	127	1	Y	-0-		-0-
08	2170 N	2041	-0-	-129	-0-	109	1	Y	-0-		-0-
09	0	1896	-0-	1896	1896	73	1	Y	-0-		-0-
10	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-			Y	NO RPT		-0-

WHITE, H. E.		WELL #: 3		RRCID -> 171986		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893			
05	3968 X	3383	-0-	-585	-0-	3383	3	Y	-0-		-0-
06	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3	Y	-0-		-0-
07	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	273	1	Y	-0-		-0-
08	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	238	1	Y	-0-		-0-
09	0	4009	-0-	4009	4009	155	1	Y	-0-		-0-
10	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-			Y	NO RPT		-0-

HARTLEY		WELL #: 3		RRCID -> 172336		COMPL. DATE 02/19/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 12710			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WHITE, H. E.		WELL #: 4		RRCID -> 172947		COMPL. DATE 04/06/1999		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12691 - 13014			
05	899 N	623	-0-	-276	-0-	623	3	Y	-0-		-0-
06	840 N	839	-0-	-1	-0-	839	3	Y	-0-		-0-
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	47	1	Y	-0-		-0-
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	46	1	Y	-0-		-0-
09	0	855	-0-	855	855	33	1	Y	-0-		-0-
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	49			Y	NO RPT		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
CLARY		WELL #: 4		RRCID -> 173415		COMPL. DATE 05/16/1999		TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	806 N	723	-0-	-83	-0-	723	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	780 N	728	-0-	-52	-0-	728	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	806 N	737	-0-	-69	-0-	43	1	Y	-0-	-0-	-0-
08	713 N	585	-0-	-128	-0-	31	1	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	690	-0-	690	690	27	1	Y	-0-	-0-	-0-
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT		-0-

ENGLISH		WELL #: 6		RRCID -> 173441		COMPL. DATE 05/25/1999		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318			
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-	-0-	-0-
08	248 N	45	-0-	-203	-0-	2	1	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	45	-0-	45	45	2	1	Y	-0-	-0-	-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		-0-

HENDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 174218		COMPL. DATE 06/21/1999		TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335			
05	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	360 N	331	-0-	-29	-0-	331	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	341 N	327	-0-	-14	-0-	19	1	Y	-0-	-0-	-0-
08	341 N	338	-0-	-3	-0-	18	1	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	318	-0-	318	318	12	1	Y	-0-	-0-	-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT		-0-

ENGLISH		WELL #: 5		RRCID -> 174226		COMPL. DATE 07/08/1999		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172			
05	403 N	369	-0-	-34	-0-	369	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	360 N	350	-0-	-10	-0-	350	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	372 N	364	-0-	-8	-0-	21	1	Y	-0-	-0-	-0-
08	372 N	365	-0-	-7	-0-	19	1	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	354	-0-	354	354	14	1	Y	-0-	-0-	-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT		-0-

WHITTINGTON		WELL #: 3		RRCID -> 174900		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912			
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	-0-	-0-	-0-
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	28	1	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	493	-0-	493	493	19	1	Y	-0-	-0-	-0-
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT		-0-

MOORE, ALMA		WELL #: 5		RRCID -> 175024		COMPL. DATE 01/07/2013		TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595			
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	-0-	-0-	-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	147	-0-	147	147	6	1	Y	-0-	-0-	-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		-0-

MOORE, ALMA		WELL #: 6		RRCID -> 175435		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243			
05	2201 N	2056	-0-	-145	-0-	2056	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	1953 N	1862	-0-	-91	-0-	108	1	Y	-0-	-0-	-0-
08	2046 N	1086	-0-	-960	-0-	58	1	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	2332	-0-	2332	2332	90	1	Y	-0-	-0-	-0-
10	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-	472		Y	NO RPT		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
ENGLISH		WELL #: 8		RRCID -> 175761		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	3	Y	-0-		-0-
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	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-			Y	NO RPT		-0-

ENGLISH		WELL #: 7		RRCID -> 175763		COMPL. DATE 10/14/1999		TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228			
05	2263 X	664	-0-	-1599	-0-	664	3	Y	-0-		-0-
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	558 N	NO RPT	-0-	-558	220			Y	NO RPT		-0-

HENDERSON		WELL #: 6		RRCID -> 176164		COMPL. DATE 11/17/1999		TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479			
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3	Y	-0-		-0-
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-
08	713 N	685	-0-	-28	-0-	37	1	648 2	Y		-0-
09	0	656	-0-	656	656	25	1	631 2	Y		-0-
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT		-0-

HENDERSON		WELL #: 7		RRCID -> 176166		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680			
05	1581 N	1547	-0-	-34	-0-	1547	3	Y	-0-		-0-
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-
08	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	83	1	1478 2	Y		-0-
09	0	1525	-0-	1525	1525	59	1	1466 2	Y		-0-
10	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			Y	NO RPT		-0-

WHITTINGTON		WELL #: 4		RRCID -> 176280		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

EUBANKS TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 176283		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 12580 PERF.12097 - 12358			
05	3348 X	3344	-0-	-4	-0-	3344	3	Y	-0-		-0-
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-
08	3379 X	3297	-0-	-82	-0-	176	1	3121 2	Y		-0-
09	0	3282	-0-	3282	3282	127	1	3155 2	Y		-0-
10	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			Y	NO RPT		-0-

MOORE, J. H.		WELL #: 4		RRCID -> 176351		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238			
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3	Y	-0-		-0-
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-
08	899 N	750	-0-	-149	-0-	40	1	710 2	Y		-0-
09	0	314	-0-	314	314	12	1	302 2	Y		-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903								
MOORE, ALMA		WELL #: 7		RRCID -> 176708		COMPL. DATE 12/09/1999		TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431 3		Y	-0-	-0-
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	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-			Y	NO RPT	-0-

MOORE, ALMA		WELL #: 8		RRCID -> 176814		COMPL. DATE 02/12/2000		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11933 - 12258		
05	310 N	225	-0-	-85	-0-	225 3		Y	-0-	-0-
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	279 N	NO RPT	-0-	-279	17			Y	NO RPT	-0-

MOORE, J. H.		WELL #: 6		RRCID -> 176818		COMPL. DATE 02/23/2000		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 12232		
05	1364 N	552	-0-	-812	-0-	552 3		Y	-0-	-0-
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	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	12			Y	NO RPT	-0-

MOORE, J. H.		WELL #: 5		RRCID -> 177840		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035		
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		Y	-0-	-0-
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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WHITE, H. E.		WELL #: 5		RRCID -> 177864		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH 13050 PERF.12533 - 12866		
05	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3		Y	-0-	-0-
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	434 N	NO RPT	-0-	-434	70			Y	NO RPT	-0-

EUBANKS TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 177947		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

EUBANKS TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 177974		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 12440 PERF.12115 - 12260		
05	3968 X	1938	-0-	-2030	-0-	1938 3		Y	-0-	-0-
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	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-			Y	NO RPT	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903												
HENDERSON		WELL #: 9		RRCID -> 178286		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12480		PERF.11873 - 12012		
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-			-0-
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	465 N	NO RPT	-0-	-465	23					Y	NO RPT			-0-

MOORE, J. H.		WELL #: 7		RRCID -> 178328		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 12470		PERF.12022 - 12207				
05	1271 X	19	-0-	-1252	-0-	19	3			Y	-0-			-0-
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	1 N	NO RPT	-0-	-1	111					Y	NO RPT			-0-

ENGLISH		WELL #: 9		RRCID -> 178329		COMPL. DATE 05/31/2000		TOTAL DEPTH 12505		PERF.12146 - 12294				
05	5022 X	3871	-0-	-1151	-0-	3871	3			Y	-0-			-0-
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	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT			-0-

EUBANKS TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 178332		COMPL. DATE 06/03/2000		TOTAL DEPTH 12416		PERF.11994 - 12218				
05	496 X	405	-0-	-91	-0-	405	3			Y	-0-			-0-
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	248 N	NO RPT	-0-	-248	35					Y	NO RPT			-0-

MOORE, ALMA		WELL #: 10		RRCID -> 178749		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12024 - 12289				
05	1364 N	1261	-0-	-103	-0-	1261	3			Y	-0-			-0-
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	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	239					Y	NO RPT			-0-

MOORE, ALMA		WELL #: 12		RRCID -> 178766		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12204 - 12488				
05	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			Y	-0-			-0-
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	2666 N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT			-0-

MOORE, ALMA		WELL #: 11		RRCID -> 179065		COMPL. DATE 08/22/2000		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12164 - 12426				
05	2418 N	1505	-0-	-913	-0-	1505	3			Y	-0-			-0-
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	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	96					Y	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HENDERSON		//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
		WELL #: 8		RRCID -> 179262		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 12470		PERF.12020 - 12273				
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
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-			-0-
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	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			-0-

HENDERSON		WELL #: 11		RRCID -> 179263		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 12810		PERF.12313 - 12598				
05	3100 N	4381	-0-	1281	4787	4381	3			Y	-0-			-0-
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	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT			-0-

MOORE, ALMA		WELL #: 9		RRCID -> 179511		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 12385		PERF.11927 - 12236				
05	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			Y	-0-			-0-
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	2728 N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT			-0-

HENDERSON		WELL #: 10		RRCID -> 180072		COMPL. DATE 09/06/2000		TOTAL DEPTH 12710		PERF.12246 - 12542				
05	1054 N	1051	-0-	-3	-0-	1051	3			Y	-0-			-0-
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	961 N	NO RPT	-0-	-961	30					Y	NO RPT			-0-

ENGLISH		WELL #: 10		RRCID -> 180375		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12014 - 12380				
05	1426 N	1403	-0-	-23	-0-	1403	3			Y	-0-			-0-
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	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT			-0-

HENDERSON		WELL #: 12		RRCID -> 181013		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 12850		PERF.12394 - 12525				
05	1891 N	1840	-0-	-51	-0-	1840	3			Y	-0-			-0-
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	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT			-0-

HARTLEY		WELL #: 4		RRCID -> 181345		COMPL. DATE 01/24/2001		TOTAL DEPTH 12870		PERF.12396 - 12686				
05	341 N	263	-0-	-78	-0-	263	3			Y	-0-			-0-
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	434 N	NO RPT	-0-	-434	612					Y	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
MOORE, J. H.		WELL #: 9		RRCID -> 182640		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 11954								
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE, ALMA		WELL #: 15		RRCID -> 183306		COMPL. DATE 04/08/2001		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12136 - 12374								
05	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
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	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE, ALMA		WELL #: 13		RRCID -> 183517		COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437								
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
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	-0-	8	1	207	2	Y	-0-					-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEDBETTER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 184230		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012								
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-					-0-
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	-0-	29	1	726	2	Y	-0-					-0-
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

EUBANKS TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 184644		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333								
05	1519 N	1072	-0-	-447	-0-	1072	3			Y	-0-					-0-
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	-0-	52	1	1282	2	Y	-0-					-0-
10	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-

EUBANKS TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 184649		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 12435 PERF.12030 - 12250								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARTLEY		WELL #: 5		RRCID -> 184903		COMPL. DATE 07/19/2001		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12462 - 12786								
05	1953 N	1374	-0-	-579	-0-	1374	3			Y	-0-					-0-
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	-0-	87	1	2168	2	Y	-0-					-0-
10	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-	395				Y	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
MOORE, J. H.		WELL #: 8		RRCID -> 185632		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11857 - 12249			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	1680 N	1491	-0-	-189	-0-	1491	3	Y	-0-	-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	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	195			Y	NO RPT		-0-

EUBANKS TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 187180		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125			
05	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	1050 N	1038	-0-	-12	-0-	1038	3	Y	-0-	-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	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT		-0-

ENGLISH		WELL #: 12		RRCID -> 187203		COMPL. DATE 10/22/2001		TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164			
05	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	2573 N	2228	-0-	-345	-0-	130	1	2098 2	Y	-0-	-0-
08	2542 N	2430	-0-	-112	-0-	130	1	2300 2	Y	-0-	-0-
09	0	2569	-0-	2569	2569	99	1	2470 2	Y	-0-	-0-
10	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	337			Y	NO RPT		-0-

ENGLISH		WELL #: 11		RRCID -> 187239		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 12258			
05	4154 X	4060	-0-	-94	-0-	4060	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	4020 X	3902	-0-	-118	-0-	3902	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	4154 X	4001	-0-	-153	-0-	233	1	3768 2	Y	-0-	-0-
08	4030 X	3878	-0-	-152	-0-	207	1	3671 2	Y	-0-	-0-
09	0	3466	-0-	3466	3466	134	1	3332 2	Y	-0-	-0-
10	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-			Y	NO RPT		-0-

LEDBETTER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 187278		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960			
05	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204 2	Y	-0-	-0-
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206 2	Y	-0-	-0-
09	0	215	-0-	215	215	8	1	207 2	Y	-0-	-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		-0-

EUBANKS TRUST		WELL #: 11		RRCID -> 187310		COMPL. DATE 11/03/2001		TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251			
05	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	2573 N	1823	-0-	-750	-0-	106	1	1717 2	Y	-0-	-0-
08	2170 N	1659	-0-	-511	-0-	89	1	1570 2	Y	-0-	-0-
09	0	1769	-0-	1769	1769	69	1	1700 2	Y	-0-	-0-
10	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-			Y	NO RPT		-0-

FERRELL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 187919		COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926			
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	527 N	441	-0-	-86	-0-	26	1	415 2	Y	-0-	-0-
08	651 N	81	-0-	-570	-0-	4	1	77 2	Y	-0-	-0-
09	0	83	-0-	83	83	3	1	80 2	Y	-0-	-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HILL "A"		//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE											
		//CONT.// 220903															
WELL #:		4		RRCID -> 187988		COMPL. DATE 01/31/2002		TOTAL DEPTH 12415		PERF.11908 - 12230							
M	O	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARY				WELL #:		5		RRCID -> 187989		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 12705		PERF.12262 - 12386			
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			Y	-0-					-0-
06	1110	N	959	-0-	-151	-0-	959	3			Y	-0-					-0-
07	1147	N	1000	-0-	-147	-0-	58	1	942	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	783	-0-	-612	-0-	42	1	741	2	Y	-0-					-0-
09	0		3793	-0-	3793	-0-	3793	147	1	3646	2	Y	-0-				-0-
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-	2801				Y	NO RPT					-0-

HILL "A"				WELL #:		3		RRCID -> 187992		COMPL. DATE 01/31/2002		TOTAL DEPTH 12476		PERF.11804 - 12206			
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			Y	-0-					-0-
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			Y	-0-					-0-
07	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	63	1	1016	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	665	-0-	-451	-0-	36	1	629	2	Y	-0-					-0-
09	0		450	-0-	450	-0-	450	17	1	433	2	Y	-0-				-0-
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE, ALMA				WELL #:		14		RRCID -> 188032		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12194 - 12290			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARTLEY				WELL #:		7		RRCID -> 188115		COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL DEPTH 12975		PERF.12464 - 12741			
05	1767	X	1516	-0-	-251	-0-	1516	3			Y	-0-					-0-
06	1710	X	1450	-0-	-260	-0-	1450	3			Y	-0-					-0-
07	1767	X	372	-0-	-1395	-0-	22	1	350	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	424	-0-	-1095	-0-	23	1	401	2	Y	-0-					-0-
09	0		1722	-0-	1722	-0-	1722	67	1	1655	2	Y	-0-				-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-	1350				Y	NO RPT					-0-

HARTLEY				WELL #:		8		RRCID -> 188117		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 12954		PERF.12306 - 12729			
05	837	X	629	-0-	-208	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
06	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-
07	1240	X	904	-0-	-336	-0-	53	1	851	2	Y	-0-					-0-
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	62	1	1104	2	Y	-0-					-0-
09	0		1017	-0-	1017	-0-	1017	39	1	978	2	Y	-0-				-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-	118				Y	NO RPT					-0-

HILL "A"				WELL #:		2		RRCID -> 188121		COMPL. DATE 12/09/2001		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12246 - 12410			
05	1674	X	616	-0-	-1058	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
06	1620	X	1172	-0-	-448	-0-	1172	3			Y	-0-					-0-
07	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	85	1	1380	2	Y	-0-					-0-
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	67	1	1184	2	Y	-0-					-0-
09	0		1071	-0-	1071	-0-	1071	41	1	1030	2	Y	-0-				-0-
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
LEDBETTER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 188277		COMPL. DATE 01/21/2002		TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621								
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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITTINGTON		WELL #: 7		RRCID -> 188734		COMPL. DATE 04/23/2002		TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781								
05	2108 N	2077	-0-	-31	-0-	2077	3			Y	-0-					-0-
06	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			Y	-0-					-0-
07	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	126	1	2034	2	Y	-0-					-0-
08	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	112	1	1990	2	Y	-0-					-0-
09	0	2054	-0-	2054	2054	80	1	1974	2	Y	-0-					-0-
10	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARTLEY		WELL #: 6		RRCID -> 188735		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657								
05	1178 N	1055	-0-	-123	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-
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	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITTINGTON		WELL #: 5		RRCID -> 188740		COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766								
05	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
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	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENGLISH		WELL #: 13		RRCID -> 197385		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 12274								
05	1705 X	804	-0-	-901	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
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	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON		WELL #: 13		RRCID -> 197862		COMPL. DATE 08/13/2003		TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393								
05	1209 X	931	-0-	-278	-0-	931	3			Y	-0-					-0-
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	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-	1101				Y	NO RPT					-0-

WHITTINGTON		WELL #: 8		RRCID -> 200429		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 12881								
05	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
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	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
HENDERSON		WELL #: 14		RRCID -> 200454		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 12775 PERF.12256 - 12514			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	496 N	102	-0-	-394	-0-	102	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	150 N	95	-0-	-55	-0-	95	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	155 N	121	-0-	-34	-0-	7	1	Y	-0-	-0-	-0-
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	76	-0-	76	76	3	1	Y	-0-	-0-	-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		-0-

ENGLISH		WELL #: 14		RRCID -> 201166		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 12475 PERF.12100 - 12288			
05	3255 X	3110	-0-	-145	-0-	3110	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	195	1	Y	-0-	-0-	-0-
08	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	170	1	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	3033	-0-	3033	3033	117	1	Y	-0-	-0-	-0-
10	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			Y	NO RPT		-0-

CLARY		WELL #: 7		RRCID -> 201551		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 12695 PERF.12342 - 12381			
05	899 N	528	-0-	-371	-0-	528	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	870 N	91	-0-	-779	-0-	91	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	930 N	36	-0-	-894	-0-	2	1	Y	-0-	-0-	-0-
08	527 N	141	-0-	-386	-0-	8	1	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	131	-0-	131	131	5	1	Y	-0-	-0-	-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	100			Y	NO RPT		-0-

HENDERSON		WELL #: 15		RRCID -> 203983		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 12815 PERF.12336 - 12591			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HENDERSON		WELL #: 16		RRCID -> 203985		COMPL. DATE 07/30/2004		TOTAL DEPTH 12775 PERF.12240 - 12533			
05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	944 N	944	-0-	-0-	-0-	55	1	Y	-0-	-0-	-0-
08	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	63	1	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	886	-0-	886	886	34	1	Y	-0-	-0-	-0-
10	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT		-0-

WHITTINGTON		WELL #: 6		RRCID -> 204212		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832			
05	372 N	304	-0-	-68	-0-	304	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	-0-	-0-	-0-
08	310 N	300	-0-	-10	-0-	16	1	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	288	-0-	288	288	11	1	Y	-0-	-0-	-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT		-0-

HENDERSON		WELL #: 17		RRCID -> 204840		COMPL. DATE 04/05/2004		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538			
05	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	222	1	Y	-0-	-0-	-0-
08	3875 X	3653	-0-	-222	-0-	195	1	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	3700	-0-	3700	3700	143	1	Y	-0-	-0-	-0-
10	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-			Y	NO RPT		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
WHITTINGTON		WELL #: 10		RRCID -> 204857		COMPL. DATE 07/04/2004		TOTAL DEPTH 12975		PERF.12578 - 12826	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		Y	-0-		-0-
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	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT		-0-

ENGLISH		WELL #: 19		RRCID -> 205345		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 12570		PERF.12232 - 12242	
05	2449 N	2323	-0-	-126	-0-	2323 3		Y	-0-		-0-
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	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			Y	NO RPT		-0-

WHITTINGTON		WELL #: 9		RRCID -> 205541		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 13071		PERF.12598 - 12892	
05	8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	8049 3		Y	-0-		-0-
06	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	5366 3		Y	-0-		-0-
07	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	279 1	4512 2	Y	-0-		-0-
08	7998 X	4141	-0-	-3857	-0-	221 1	3920 2	Y	-0-		-0-
09	0	3615	-0-	3615	3615	140 1	3475 2	Y	-0-		-0-
10	7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-			Y	NO RPT		-0-

CLARY		WELL #: 8		RRCID -> 206507		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 12711		PERF.12467 - 12540	
05	1612 N	1096	-0-	-516	-0-	1096 3		Y	-0-		-0-
06	1560 N	911	-0-	-649	-0-	911 3		Y	-0-		-0-
07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	44 1	708 2	Y	-0-		-0-
08	1085 N	1061	-0-	-24	-0-	57 1	1004 2	Y	-0-		-0-
09	0	1219	-0-	1219	1219	47 1	1172 2	Y	-0-		-0-
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	475			Y	NO RPT		-0-

WHITE, H. E.		WELL #: 9		RRCID -> 207030		COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 13060		PERF.12473 - 12817	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	5944	-0-	5944	5944	346 1	5598 2	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	5262	-0-	5262	11206	281 1	4981 2	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	5787	-0-	5787	16993	224 1	5563 2	Y	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	16993			Y	NO RPT		-0-

ENGLISH		WELL #: 18		RRCID -> 207179		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 12725		PERF.12218 - 12547	
05	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684 3		Y	-0-		-0-
06	660 X	653	-0-	-7	-0-	653 3		Y	-0-		-0-
07	682 X	614	-0-	-68	-0-	36 1	578 2	Y	-0-		-0-
08	682 N	481	-0-	-201	-0-	26 1	455 2	Y	-0-		-0-
09	0	437	-0-	437	437	17 1	420 2	Y	-0-		-0-
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT		-0-

LONG "A"		WELL #: 2		RRCID -> 207254		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 13110		PERF.12582 - 12892	
05	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 3		N	-0-		-0-
06	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 3		N	-0-		-0-
07	1550 N	1519	-0-	-31	-0-	88 1	1431 2	N	-0-		-0-
08	1550 N	1494	-0-	-56	-0-	80 1	1414 2	N	-0-		-0-
09	0	1398	-0-	1398	1398	54 1	1344 2	N	-0-		-0-
10	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			N	NO RPT		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
MOORE, ALMA		WELL #: 16		RRCID -> 209008		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 12730 PERF.12228 - 12575								
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARTLEY		WELL #: 10		RRCID -> 210448		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695								
05	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			Y	-0-					-0-
06	1410 N	1408	-0-	-2	-0-	1408	3			Y	-0-					-0-
07	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	88	1	1417	2	Y	-0-					-0-
08	1457 N	1396	-0-	-61	-0-	75	1	1321	2	Y	-0-					-0-
09	0	1203	-0-	1203	1203	47	1	1156	2	Y	-0-					-0-
10	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE, H. E.		WELL #: 10		RRCID -> 210501		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648								
05	2325 X	1908	-0-	-417	-0-	1908	3			Y	-0-					-0-
06	1980 X	1805	-0-	-175	-0-	1805	3			Y	-0-					-0-
07	1953 X	1721	-0-	-232	-0-	100	1	1621	2	Y	-0-					-0-
08	1922 N	1913	-0-	-9	-0-	102	1	1811	2	Y	-0-					-0-
09	0	1781	-0-	1781	1781	69	1	1712	2	Y	-0-					-0-
10	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-	45				Y	NO RPT					-0-

WHITE, H. E.		WELL #: 11		RRCID -> 210502		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843								
05	3100 N	3711	-0-	611	611	3711	3			Y	-0-					-0-
06	2192 N	1581	-0-	-611	-0-	1581	3			Y	-0-					-0-
07	3100 N	3924	-0-	824	824	228	1	3696	2	Y	-0-					-0-
08	3720 X	1574	-0-	-2146	-0-	84	1	1490	2	Y	-0-					-0-
09	0	2038	-0-	2038	2038	79	1	1959	2	Y	-0-					-0-
10	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENGLISH		WELL #: 21		RRCID -> 210733		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680								
05	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			Y	-0-					-0-
06	2250 N	2172	-0-	-78	-0-	2172	3			Y	-0-					-0-
07	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	124	1	2006	2	Y	-0-					-0-
08	2232 N	2074	-0-	-158	-0-	111	1	1963	2	Y	-0-					-0-
09	0	1588	-0-	1588	1588	61	1	1527	2	Y	-0-					-0-
10	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENGLISH		WELL #: 20		RRCID -> 210735		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748								
05	899 N	754	-0-	-145	-0-	754	3			Y	-0-					-0-
06	780 N	662	-0-	-118	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
07	806 N	639	-0-	-167	-0-	37	1	602	2	Y	-0-					-0-
08	744 N	629	-0-	-115	-0-	34	1	595	2	Y	-0-					-0-
09	0	609	-0-	609	609	24	1	585	2	Y	-0-					-0-
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARTLEY		WELL #: 11		RRCID -> 212097		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737								
05	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			Y	-0-					-0-
06	1890 N	1886	-0-	-4	-0-	1886	3			Y	-0-					-0-
07	1953 N	1795	-0-	-158	-0-	104	1	1691	2	Y	-0-					-0-
08	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	100	1	1778	2	Y	-0-					-0-
09	0	1915	-0-	1915	1915	74	1	1841	2	Y	-0-					-0-
10	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-	117				Y	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903										
HARTLEY			WELL #:		12H	RRCID ->	218429	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	12473	PERF.12674 - 14284			
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

05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLARY			WELL #:		10	RRCID ->	230182	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	12694	PERF.12132 - 12588			
05		4867 X	4167	-0-	-700	-0-	4167	3			Y	-0-			-0-
06		5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	3			Y	-0-			-0-
07		5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	310	1	5027	2	Y	-0-			-0-
08		4433 X	4355	-0-	-78	-0-	233	1	4122	2	Y	-0-			-0-
09		0	4272	-0-	4272	4272	165	1	4107	2	Y	-0-			-0-
10		5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT			-0-

WHITE, H. E.			WELL #:		13	RRCID ->	230192	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	13150	PERF.12652 - 12930			
05		1395 N	1387	-0-	-8	-0-	1387	3			Y	-0-			-0-
06		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			Y	-0-			-0-
07		1240 N	1170	-0-	-70	-0-	68	1	1102	2	Y	-0-			-0-
08		1395 N	1146	-0-	-249	-0-	61	1	1085	2	Y	-0-			-0-
09		0	1095	-0-	1095	1095	42	1	1053	2	Y	-0-			-0-
10		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY			WELL #:		450175	RRCID ->	066679	COMPL. DATE	04/21/1976	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11910 - 12024			
HULLUM HEIRS GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	066679	COMPL. DATE	04/21/1976	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11910 - 12024			
05		2883 N	2114	-0-	-769	-0-	28	1	2086	2	N	-0-			20
06		2940 N	1546	-0-	-1394	-0-	19	1	1527	2	N	-0-			20
07		3038 X	1471	-0-	-1567	-0-	31	1	1440	2	N	-0-			20
08		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	30	1	3717	2	N	-0-			20
09		2940 X	2910	-0-	-30	-0-	30	1	2880	2	N	-0-			20
10		2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT			20

HULLUM HEIRS GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	166270	COMPL. DATE	12/12/2002	TOTAL DEPTH	12474	PERF.10135 - 10675			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OMEGA ENERGY, LLC			WELL #:		622657	RRCID ->	096434	COMPL. DATE	09/09/1982	TOTAL DEPTH	12404	PERF.11504 - 11518			
MANAHAN, LORENA C.			WELL #:		1	RRCID ->	096434	COMPL. DATE	09/09/1982	TOTAL DEPTH	12404	PERF.11504 - 11518			
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
RICHARDSON, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 095666 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10937 - 11834												
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

05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	-0-
06	13 N	-0-	-0-	-13	-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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350												
HARRIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191367 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11550 - 12063												
05	1829 N	1806	-0-	-23	-0-	1806	2			N	-0-	95
06	2070 N	1780	-0-	-290	-0-	1780	2			N	-0-	95
07	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-	95
08	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-	95
09	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-	95
10	0	1954	-0-	1954	1954	1954	2			N	-0-	95

PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 220252 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 10446												
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-	-0-
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-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082												
WHITE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 159106 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11160 - 11350												
05	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-	105
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
BOYD -B- WELL #: 2 RRCID -> 072368 COMPL. DATE 05/31/1977 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11968 - 12024												
05	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	54	1	1820	2	Y	1	11
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

MCMICHAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 082023 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11350 - 11370												
05	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-	-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
RAWLS		WELL #:		1	RRCID ->	082303	COMPL. DATE	06/20/2012	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11450	- 12356	
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	
05	6417 X	6133	-0-	-284	-0-	114	1	5962	2	Y	52	109 1	19
06	6210 X	4815	-0-	-1395	-0-	57	9	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-	23	9	3975	2	Y	9		71
09	0	6667	-0-	6667	6667	50	1	6627	2	Y	28		99
10	0	5462	-0-	5462	12129	10	9	23	9	Y	21		120

WILLIAMS, LORENE D.		WELL #:		1	RRCID ->	084484	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11362	- 11382	
05	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	114	1	5963	2	Y	52	106 1	19
06	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	57	9	4882	2	Y	21		40
07	4929 X	4295	-0-	-634	-0-	82	1	4205	2	Y	19		59
08	4929 X	4311	-0-	-618	-0-	23	9	4246	2	Y	10		69
09	0	5972	-0-	5972	5972	69	1	5936	2	Y	25		94
10	0	5460	-0-	5460	11432	21	9	23	9	Y	21		115

IVY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	093563	COMPL. DATE	03/05/1981	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11904	- 11999	
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-		-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-		-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-		-0-
08	29 N	29	-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-

RAWLS		WELL #:		2	RRCID ->	102480	COMPL. DATE	01/16/1983	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12447	- 12557	
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	21	1	1118	2	Y	10	16 1	4
06	840 N	571	-0-	-269	-0-	11	9	560	2	Y	2		6
07	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	9	1	1145	2	Y	5		11
08	1147 N	441	-0-	-706	-0-	2	9	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	9	3	9	Y	3		18

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
YORK, B. P.		WELL #: 1		RRCID -> 104602		COMPL. DATE 01/07/1983			TOTAL DEPTH 13029 PERF.12277 - 12350		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	2325 X	1320	-0-	-1005	-0-	46 1	1273 2	Y	1		5
06	2040 X	1111	-0-	-929	-0-	1 9	1074 2	Y	-0-		5
07	2108 X	923	-0-	-1185	-0-	37 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
						3 9					

GOOLSBY, H. C.		WELL #: 1		RRCID -> 113961		COMPL. DATE 07/12/2006			TOTAL DEPTH 12332 PERF.11848 - 12124		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HANCOCK "V"		WELL #: 1		RRCID -> 114372		COMPL. DATE 10/20/1984			TOTAL DEPTH 13685 PERF.11125 - 11230		
05	2015 N	2005	-0-	-10	-0-	2005 2		N	-0-		67
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

BAUM ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 118328		COMPL. DATE 09/06/1985			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11124		
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	39 1	877 2	Y	4		49
06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	4 9	978 2	Y	-0-		49
07	1147 N	593	-0-	-554	-0-	49 1	557 2	Y	-0-		49
08	930 N	569	-0-	-361	-0-	36 1	552 2	Y	-0-		49
09	0	581	-0-	581	581	17 1	549 2	Y	-0-		49
10	0	425	-0-	425	1006	32 1	404 2	Y	-0-		49

AWALT		WELL #: 1		RRCID -> 142949		COMPL. DATE 08/31/1992			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10807 - 10904		
05	2790 N	658	-0-	-2132	-0-	658 2		N	-0-		9
06	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2774 2		N	-0-		9
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	0	2572	-0-	2572	2572	2572 2		N	-0-		-0-
10	0	4700	-0-	4700	7272	4700 2		N	-0-		-0-

LIVINGSTON		WELL #: 1		RRCID -> 145533		COMPL. DATE 07/12/1996			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10288 - 10466		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY										//CONT.// 881167							
DRIVER										WELL #: 1		RRCID -> 145789		COMPL. DATE 01/10/1993		TOTAL DEPTH 12476 PERF.11076 - 11156	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
05	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	169	1	4819	2	N	3		74				
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				
LEDBETTER GAS UNIT #2										WELL #: 1		RRCID -> 145791		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 12675 PERF.11249 - 11392	
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	0	12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-		-0-				
10	0	29	-0-	29	41	29	2			Y	-0-		-0-				
LEDBETTER GAS UNIT #2										WELL #: 2		RRCID -> 145985		COMPL. DATE 01/10/1994		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11416 - 11750	
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	0	92	-0-	92	92	92	2			Y	-0-		-0-				
10	0	146	-0-	146	238	146	2			Y	-0-		-0-				
WILLIAMS, LORENE D. GU 1										WELL #: 2		RRCID -> 160301		COMPL. DATE 09/16/1996		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11344 - 11395	
05	1147 X	80	-0-	-1067	-0-	80	2			N	-0-		-0-				
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-				
YORK, B. P.										WELL #: 2		RRCID -> 165828		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12007 - 12328	
05	1054 X	990	-0-	-64	-0-	35	1	954	2	Y	1		4				
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	1		5				
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				
YORK, B. P.										WELL #: 3		RRCID -> 171088		COMPL. DATE 09/27/1998		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11070 - 12344	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
BOYD -B-		WELL #: 1		RRCID -> 174272		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 12207 PERF.10370 - 11104				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	8	1	273	2	Y	-0-	3
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	10	1	347	2	Y	1	4
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	1	9	443	2	Y	1	5
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	1	9	433	2	Y	-0-	5
09	0	193	-0-	193	193	8	1	184	2	Y	1	6
10	0	227	-0-	227	420	1	9	221	2	Y	-0-	6
05	1705 N	1517	-0-	-188	-0-	53	1	1463	2	Y	1	7
06	2250 N	1518	-0-	-732	-0-	1	9	1467	2	Y	-0-	7
07	2325 N	1981	-0-	-344	-0-	69	1	1910	2	Y	2	9
08	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	2	9	1884	2	Y	-0-	9
09	0	2280	-0-	2280	2280	69	1	2196	2	Y	1	10
10	0	1537	-0-	1537	3817	83	1	1486	2	Y	-0-	10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	-0-	-0-
05	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	103	1	3501	2	Y	3	28
06	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	3	9	3883	2	Y	8	36
07	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	108	1	3836	2	Y	7	43
08	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	8	9	3035	2	Y	1	44
09	0	2470	-0-	2470	2470	118	1	2350	2	Y	13	57
10	0	1527	-0-	1527	3997	1	9	1484	2	Y	3	60
05	2511 X	666	-0-	-1845	-0-	23	1	643	2	Y	-0-	6
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
08	651 N	441	-0-	-210	-0-	1	9	425	2	Y	-0-	7
09	0	568	-0-	568	568	16	1	547	2	Y	-0-	7
10	0	314	-0-	314	882	21	1	304	2	Y	-0-	7

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
BOYD -B-		WELL #: 3		RRCID -> 194947		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10148 - 12024				
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
05	2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	85	1	2884	2	Y	2			22
06	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	81	1	2910	2	Y	6			28
07	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	68	1	2421	2	Y	4			32
08	2976 N	2695	-0-	-281	-0-	101	1	2593	2	Y	1			33
09	0	459	-0-	459	459	20	1	437	2	Y	2			35
10	0	1379	-0-	1379	1838	36	1	1340	2	Y	3			38

BOYD -B-		WELL #: 5		RRCID -> 194950		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10153 - 11064				
05	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	99	1	3358	2	Y	3			23
06	2820 X	2705	-0-	-115	-0-	73	1	2625	2	Y	6			29
07	2914 X	2847	-0-	-67	-0-	78	1	2763	2	Y	5			34
08	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	128	1	3282	2	Y	2			36
09	0	2724	-0-	2724	2724	116	1	2591	2	Y	15			51
10	0	2322	-0-	2322	5046	61	1	2254	2	Y	6			57

YORK, B. P.		WELL #: 6		RRCID -> 197619		COMPL. DATE 07/06/2003		TOTAL DEPTH 12505		PERF.11990 - 12340				
05	2821 N	1538	-0-	-1283	-0-	54	1	1483	2	Y	1			8
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
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
10	0	2144	-0-	2144	3430	70	1	2073	2	Y	1			12

IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 199260		COMPL. DATE 09/08/2003		TOTAL DEPTH 12785		PERF.11656 - 12536				
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	0	2767	-0-	2767	2767	2767	2			Y	-0-			-0-
10	0	2893	-0-	2893	5660	2893	2			Y	-0-			-0-

YORK, B. P.		WELL #: 9		RRCID -> 211287		COMPL. DATE 11/11/2022		TOTAL DEPTH 12497		PERF.11970 - 12320				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
GOOLSBY, H. C.		WELL #: 2		RRCID -> 216994		COMPL. DATE 09/01/2005			TOTAL DEPTH 12281 PERF.11640 - 11990			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	589 N	558	-0-	-31	-0-	20	1	538	2	Y	-0-	2
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
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

YORK, B. P.		WELL #: 10		RRCID -> 218857		COMPL. DATE 10/06/2005			TOTAL DEPTH 12542 PERF.11990 - 12350			
05	2697 X	1860	-0-	-837	-0-	65	1	1794	2	Y	1	10
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

YORK, B. P.		WELL #: 12		RRCID -> 220508		COMPL. DATE 05/22/2006			TOTAL DEPTH 12465 PERF.11946 - 12280			
05	5828 X	4359	-0-	-1469	-0-	152	1	4204	2	Y	3	10
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

YORK, B. P.		WELL #: 11		RRCID -> 221393		COMPL. DATE 06/22/2006			TOTAL DEPTH 12590 PERF.11980 - 12310			
05	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	36	1	992	2	Y	1	9
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

CHANCELLOR UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 242964		COMPL. DATE 01/02/2008			TOTAL DEPTH 12383 PERF. 8142 - 12024			
05	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	156	1	4083	2	Y	18	112
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
LEDBETTER GAS UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	243004	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	12806	PERF.11384 -	12554
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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		0	2704	-0-	2704	2704	2704	2	Y	-0-		-0-
10		0	2283	-0-	2283	4987	2283	2	Y	-0-		-0-

BAUM ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	243436	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	11494	PERF.10674 -	11034
05		962 N	962	-0-	-0-	-0-	40	1	Y	3		14
							3	9				
06		199 N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	-0-		14
07		496 N	4	-0-	-492	-0-	4	2	Y	-0-		14
08		558 N	20	-0-	-538	-0-	1	1	Y	-0-		14
09		0	3	-0-	3	3	3	2	Y	-0-		14
10		0	4	-0-	4	7	4	2	Y	-0-		14

BAUM ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	244327	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	11930	PERF.10618 -	11752
05		425 N	425	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	1		15
							1	9				
06		300 N	204	-0-	-96	-0-	10	1	Y	-0-		15
07		310 N	138	-0-	-172	-0-	8	1	Y	-0-		15
08		434 N	74	-0-	-360	-0-	2	1	Y	-0-		15
09		0	105	-0-	105	105	6	1	Y	-0-		15
10		0	207	-0-	207	312	10	1	Y	-0-		15

IVY "A" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	247575	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	12721	PERF.11454 -	12491
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

IVY "A" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	247587	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	12723	PERF.11373 -	12433
05		4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	50	1	Y	-0-		-0-
06		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	68	1	Y	-0-		-0-
07		3906 X	3221	-0-	-685	-0-	66	1	Y	-0-		-0-
08		4030 X	3728	-0-	-302	-0-	161	1	Y	-0-		-0-
09		0	3540	-0-	3540	3540	3540	2	Y	-0-		-0-
10		0	2766	-0-	2766	6306	2766	2	Y	-0-		-0-

IVY "A" GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	256965	COMPL. DATE	07/20/2010	TOTAL DEPTH	12734	PERF.11426 -	12534
05		1116 X	203	-0-	-913	-0-	2	1	Y	-0-		-0-
06		660 N	22	-0-	-638	-0-	22	2	Y	-0-		-0-
07		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			Y	-0-		-0-
08		217 N	12	-0-	-205	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
09		0	123	-0-	123	123	123	2	Y	-0-		-0-
10		0	121	-0-	121	244	121	2	Y	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
YORK, B. P.		WELL #: 8		RRCID -> 257251		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH 12610		PERF.12012 - 12330					
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
05	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	156	1	4306	2	Y	3				14
06	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	137	1	3958	2	Y	-0-				14
07	2604 X	2129	-0-	-475	-0-	74	1	2053	2	Y	2				16
08	2604 X	1915	-0-	-689	-0-	68	1	1847	2	Y	-0-				16
09	0	1462	-0-	1462	1462	53	1	1408	2	Y	1				17
10	0	1515	-0-	1515	2977	50	1	1465	2	Y	-0-				17
RAWLS		WELL #: 3		RRCID -> 266151		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 12610		PERF.11359 - 12394					
05	6851 X	6272	-0-	-579	-0-	116	1	6099	2	Y	52	99	1		19
06	6060 X	5610	-0-	-450	-0-	92	1	5492	2	Y	24				43
07	6417 X	5628	-0-	-789	-0-	91	1	5509	2	Y	25				68
08	6417 X	4269	-0-	-2148	-0-	53	1	4206	2	Y	9				77
09	0	6129	-0-	6129	6129	8	1	6092	2	Y	26				103
10	0	6323	-0-	6323	12452	6297	2	26	9	Y	24				127
RAWLS		WELL #: 4		RRCID -> 266250		COMPL. DATE 04/30/2012		TOTAL DEPTH 12714		PERF.11310 - 12430					
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	12	1	615	2	Y	5	8	1		2
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	10	1	621	2	Y	3				5
07	465 N	426	-0-	-39	-0-	7	1	417	2	Y	2				7
08	620 N	419	-0-	-201	-0-	5	1	413	2	Y	1				8
09	0	537	-0-	537	537	1	1	534	2	Y	2				10
10	0	512	-0-	512	1049	510	2	2	9	Y	2				12
WATSON-WILLIFORD		WELL #: 1		RRCID -> 266554		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 12530		PERF.11304 - 12342					
05	7567 X	7567	-0-	-0-	-0-	91	1	7476	2	N	-0-				-0-
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-
VENTANA MIDSTREAM LLC		884518		RRCID -> 238018		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4348 - 4686					
GANN, J. C.		WELL #: 1D													
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.				945936							
IRVIN GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 057648	COMPL. DATE 12/15/1973	TOTAL DEPTH 13852	PERF.12262	- 12330		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-
ROGERS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 064171	COMPL. DATE 05/14/1975	TOTAL DEPTH 12500	PERF.12280	- 12432		
05	558 N	517	-0-	-41	-0-	517 2			N	-0-	-0-
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-
WINFREE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 064172	COMPL. DATE 10/07/1974	TOTAL DEPTH 13883	PERF.12262	- 12370		
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2			N	-0-	-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2			N	-0-	-0-
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2			N	-0-	-0-
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2			N	-0-	-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2			N	-0-	-0-
10	0	199	-0-	199	199	199 2			N	-0-	-0-
COSSON GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 064227	COMPL. DATE 12/10/1974	TOTAL DEPTH 14092	PERF.12180	- 12340		
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-
HENDERSON GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 064573	COMPL. DATE 04/30/2015	TOTAL DEPTH 12490	PERF.11574	- 12365		
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2			N	-0-	-0-
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2			N	-0-	-0-
07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2			N	-0-	-0-
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2			N	-0-	-0-
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2			N	-0-	-0-
10	0	512	-0-	512	512	512 2			N	-0-	-0-
DUNLAP GAS UNIT #1				WELL #: 1	RRCID -> 068892	COMPL. DATE 10/07/1976	TOTAL DEPTH 12219	PERF.11985	- 12008		
05	1333 N	1275	-0-	-58	-0-	1275 2			N	-0-	-0-
06	1800 N	829	-0-	-971	-0-	829 2			N	-0-	-0-
07	1674 N	697	-0-	-977	-0-	697 2			N	-0-	-0-
08	1271 N	868	-0-	-403	-0-	868 2			N	-0-	-0-
09	840 N	803	-0-	-37	-0-	803 2			N	-0-	-0-
10	0	777	-0-	777	777	777 2			N	-0-	-0-
BROWN, J. W.				WELL #: 1	RRCID -> 068963	COMPL. DATE 09/01/2018	TOTAL DEPTH 12300	PERF.10956	- 11104		
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2			N	-0-	-0-
06	180 N	138	-0-	-42	-0-	138 2			N	-0-	-0-
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2			N	-0-	-0-
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2			N	-0-	-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2			N	-0-	-0-
10	0	138	-0-	138	138	138 2			N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 069555		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2914 N	2052	-0-	-862	-0-	2052 2	N	-0-		-0-
06	2520 N	2033	-0-	-487	-0-	2033 2	N	-0-		-0-
07	2294 N	2123	-0-	-171	-0-	2123 2	N	-0-		-0-
08	2046 N	1799	-0-	-247	-0-	1799 2	N	-0-		-0-
09	2040 N	1540	-0-	-500	-0-	1540 2	N	-0-		-0-
10	0	1663	-0-	1663	1663	1663 2	N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 070062		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560		
05	403 N	189	-0-	-214	-0-	189 2	N	-0-		-0-
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2	N	-0-		-0-
07	434 N	244	-0-	-190	-0-	244 2	N	-0-		-0-
08	186 N	111	-0-	-75	-0-	111 2	N	-0-		-0-
09	390 N	271	-0-	-119	-0-	271 2	N	-0-		-0-
10	0	289	-0-	289	289	289 2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 070299		COMPL. DATE 02/12/1977		TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A		
05	2139 N	1597	-0-	-542	-0-	1597 2	N	-0-		-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 070352		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067		
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-
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-

REED GU #4		WELL #: 1		RRCID -> 072369		COMPL. DATE 04/14/1977		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024		
05	1767 N	1707	-0-	-60	-0-	1707 2	N	-0-		-0-
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-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 072370		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10967 - 12098		
05	3100 N	3259	-0-	159	159	3259 2	N	-0-		-0-
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-

TURNER, C. E.		WELL #: 1		RRCID -> 073294		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018		
05	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2	N	-0-		30
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 073550		COMPL. DATE 06/14/1977		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12213 - 12255		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2	N	-0-		-0-
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-

IVY, ATHEL		WELL #: 1		RRCID -> 074628		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11038 - 12158		
05	2418 X	2214	-0-	-204	-0-	2214 2	N	-0-		-0-
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-

BLACK, H. D. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 076924		COMPL. DATE 04/13/1978		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077		
05	1922 N	1413	-0-	-509	-0-	1413 2	N	-0-		-0-
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-

SNEED GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 077133		COMPL. DATE 03/04/1978		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138		
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2	N	-0-		-0-
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-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 077395		COMPL. DATE 04/27/1978		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117		
05	341 N	39	-0-	-302	-0-	39 2	N	-0-		-0-
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-

SARTOR		WELL #: 1		RRCID -> 077531		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132		
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2	N	-0-		-0-
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-

SENER		WELL #: 1		RRCID -> 077651		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393		
05	2356 N	1903	-0-	-453	-0-	1903 2	N	-0-		-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BOYD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 078080		COMPL. DATE 07/08/1978		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12061 - 12153		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2	N	-0-			-0-
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	-0-	2904	2	N	-0-			-0-

WETTERMARK		WELL #: 1		RRCID -> 078939		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12480		PERF.11032 - 12288		
05	558 N	388	-0-	-170	-0-	388	2	N	-0-			-0-
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	-0-	872	2	N	-0-			-0-

HALE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 079860		COMPL. DATE 09/30/1978		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12298 - 12316		
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-			25
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			25
07	155 N	52	-0-	-103	-0-	52	2	N	-0-			25
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	2	N	-0-			25
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-			25
10	0	40	-0-	40	-0-	40	2	N	-0-			25

COOPER		WELL #: 1		RRCID -> 079932		COMPL. DATE 07/06/2009		TOTAL DEPTH 12461		PERF.11256 - 12194		
05	620 N	336	-0-	-284	-0-	336	2	N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
07	651 N	471	-0-	-180	-0-	471	2	N	-0-			-0-
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2	N	-0-			-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-
10	0	674	-0-	674	-0-	674	2	N	-0-			-0-

HUMPHRIES		WELL #: 1		RRCID -> 079933		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11036 - 12473		
05	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2	N	-0-			-0-
06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2	N	-0-			-0-
07	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2	N	-0-			-0-
08	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2	N	-0-			-0-
09	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2	N	-0-			-0-
10	0	1570	-0-	1570	-0-	1570	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		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 080172		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12439		PERF.11400 - 12283		
05	1457 N	1173	-0-	-284	-0-	1173	2	N	-0-			-0-
06	1380 N	1163	-0-	-217	-0-	1163	2	N	-0-			-0-
07	1271 N	1170	-0-	-101	-0-	1170	2	N	-0-			-0-
08	1178 N	1162	-0-	-16	-0-	1162	2	N	-0-			-0-
09	1170 N	1129	-0-	-41	-0-	1129	2	N	-0-			-0-
10	0	1192	-0-	1192	-0-	1192	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
REED GU #4		WELL #: 2		RRCID -> 080361		COMPL. DATE 12/06/1978			TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 12122		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3689 X	2840	-0-	-849	-0-	2840	2				-0-
06	3570 X	2947	-0-	-623	-0-	2947	2				-0-
07	3689 X	3119	-0-	-570	-0-	3119	2				-0-
08	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2				-0-
09	2940 X	2931	-0-	-9	-0-	2931	2				-0-
10	0	2869	-0-	2869	-0-	2869	2				-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080944		COMPL. DATE 04/13/2011			TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12209		
05	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2				-0-
06	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2				-0-
07	1736 N	1429	-0-	-307	-0-	1429	2				-0-
08	1736 N	1693	-0-	-43	-0-	1693	2				-0-
09	1680 N	1282	-0-	-398	-0-	1282	2				-0-
10	0	1712	-0-	1712	-0-	1712	2				-0-

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 081026		COMPL. DATE 03/22/2010			TOTAL DEPTH 12425 PERF.11131 - 12228		
05	1488 N	930	-0-	-558	-0-	930	2				-0-
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	-0-	804	2				-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 081617		COMPL. DATE 05/22/2018			TOTAL DEPTH 12374 PERF.11100 - 11240		
05	3441 X	2672	-0-	-769	-0-	2672	2				-0-
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	-0-	2146	2				-0-

TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 081679		COMPL. DATE 01/09/1979			TOTAL DEPTH 11699 PERF.11296 - 11444		
05	5177 X	4642	-0-	-535	-0-	135	1	4507	2	N	98
06	5010 X	4823	-0-	-187	-0-	140	1	4677	2	N	103
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	-0-	118	1	3941	2	N	103

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 082000		COMPL. DATE 03/24/2013			TOTAL DEPTH 12550 PERF.11044 - 11228		
05	217 N	98	-0-	-119	-0-	98	2				-0-
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	-0-	1359	2				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	082194	COMPL. DATE	09/03/2009	TOTAL DEPTH	12297	PERF.11069	- 11261			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
05	1426 N	1333	-0-	-93	-0-	1333	2				N	-0-			-0-
06	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2				N	-0-			-0-
07	1829 N	1372	-0-	-457	-0-	1372	2				N	-0-			-0-
08	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2				N	-0-			-0-
09	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2				N	-0-			-0-
10	0	1703	-0-	1703	1703	1703	2				N	-0-			-0-

TURNER, C.E.		WELL #:		2	RRCID ->	083712	COMPL. DATE	07/26/1979	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11280	- 11293			
05	341 N	273	-0-	-68	-0-	273	2				N	-0-			15
06	330 N	298	-0-	-32	-0-	298	2				N	-0-			15
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2				N	-0-			15
08	279 N	125	-0-	-154	-0-	125	2				N	-0-			15
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2				N	-0-			15
10	0	492	-0-	492	492	492	2				N	-0-			15

ROPER		WELL #:		2	RRCID ->	086179	COMPL. DATE	01/02/1980	TOTAL DEPTH	12300	PERF.12026	- 12134			
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
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-

TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #:		1	RRCID ->	087064	COMPL. DATE	11/27/1979	TOTAL DEPTH	11550	PERF.11395	- 11305			
05	1674 N	1596	-0-	-78	-0-	46	1	1550	2		N	-0-			25
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

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	089511	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	12470	PERF.11157	- 12226			
05	1333 N	1012	-0-	-321	-0-	1012	2				N	-0-			-0-
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-

ORAND		WELL #:		1	RRCID ->	090002	COMPL. DATE	07/15/1980	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12074	- 12093			
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-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	090811	COMPL. DATE	07/02/1980	TOTAL DEPTH	12327	PERF.12152	- 12288			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
WETTERMARK		WELL #: 2		RRCID -> 091202		COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 12297	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2			-0-
06	1890 N	1060	-0-	-830	-0-	1060 2			-0-
07	1426 N	1086	-0-	-340	-0-	1086 2			-0-
08	1457 N	1121	-0-	-336	-0-	1121 2			-0-
09	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 2			-0-
10	0	1350	-0-	1350	-0-	1350 2			-0-

FREEMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091450		COMPL. DATE 12/15/1980		TOTAL DEPTH 12240 PERF.11856 - 11895	
05	589 N	413	-0-	-176	-0-	1 1	412 2	N	-0-
06	630 N	397	-0-	-233	-0-	397 2		N	-0-
07	744 N	528	-0-	-216	-0-	1 1	527 2	N	-0-
08	403 N	373	-0-	-30	-0-	373 2		N	-0-
09	390 N	180	-0-	-210	-0-	180 2		N	-0-
10	0	590	-0-	590	-0-	1 1	589 2	N	-0-

SHORT		WELL #: 1		RRCID -> 091549		COMPL. DATE 12/27/1978		TOTAL DEPTH 12618 PERF.10160 - 10180	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-

CAPP NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091953		COMPL. DATE 10/19/2010		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11348 - 12426	
05	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2235 2		N	-0-
06	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2		N	-0-
07	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	1563 2		N	-0-
08	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1683 2		N	-0-
09	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2		N	-0-
10	0	1382	-0-	1382	-0-	1382 2		N	-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 092890		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254	
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2		N	-0-
06	330 N	146	-0-	-184	-0-	146 2		N	-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-
10	0	316	-0-	316	-0-	316 2		N	-0-

ORAND -A-		WELL #: 1		RRCID -> 096261		COMPL. DATE 03/02/2020		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11382 - 11908	
05	4464 X	3730	-0-	-734	-0-	3730 2		N	-0-
06	4320 X	2741	-0-	-1579	-0-	2741 2		N	-0-
07	4061 X	2680	-0-	-1381	-0-	2680 2		N	-0-
08	4030 X	1369	-0-	-2661	-0-	1369 2		N	-0-
09	3900 X	3205	-0-	-695	-0-	3205 2		N	-0-
10	0	1546	-0-	1546	-0-	1546 2		N	-0-

IVY, ATHEL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 096668		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197	
05	124 N	91	-0-	-33	-0-	91 2		N	-0-
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2		N	-0-
10	0	126	-0-	126	-0-	126 2		N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CITY OF FAIRFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 098584		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	1457 N	903	-0-	-554	-0-	903	2	N	-0-		107	
06	1350 N	1348	-0-	-2	-0-	1348	2	N	-0-		107	
07	1116 N	844	-0-	-272	-0-	844	2	N	-0-		107	
08	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2	N	-0-		107	
09	1350 N	1060	-0-	-290	-0-	1060	2	N	-0-		107	
10	0	1025	-0-	1025	1025	1025	2	N	-0-		107	

TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 099218		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 11521				
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	22	1	743	2	N	-0-	23
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	20	1	668	2	N	-0-	23
07	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	40	1	1328	2	N	-0-	23
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	23	1	757	2	N	-0-	23
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	21	1	687	2	N	-0-	23
10	0	908	-0-	908	908	26	1	882	2	N	-0-	23

KING, ZENO UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 099220		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 12310				
05	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2	N	-0-		-0-	
06	1800 N	878	-0-	-922	-0-	878	2	N	-0-		-0-	
07	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2	N	-0-		-0-	
08	1736 N	1499	-0-	-237	-0-	1499	2	N	-0-		-0-	
09	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2	N	-0-		-0-	
10	0	1098	-0-	1098	1098	1098	2	N	-0-		-0-	

WHITE, H. E.		WELL #: 1		RRCID -> 099478		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885				
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-		-0-	
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	N	-0-		-0-	
07	403 N	344	-0-	-59	-0-	344	2	N	-0-		-0-	
08	403 N	339	-0-	-64	-0-	339	2	N	-0-		-0-	
09	390 N	354	-0-	-36	-0-	354	2	N	-0-		-0-	
10	0	356	-0-	356	356	356	2	N	-0-		-0-	

LEVELS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 100688		COMPL. DATE 06/25/1982		TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223				
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-	

WILLIFORD GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 101744		COMPL. DATE 07/08/1982		TOTAL DEPTH 12405 PERF.12271 - 12280				
05	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2	N	-0-		161	
06	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2	N	-0-		161	
07	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2	N	-0-		161	
08	1395 N	1243	-0-	-152	-0-	1243	2	N	-0-		161	
09	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2	N	-0-		161	
10	0	1780	-0-	1780	1780	1780	2	N	-0-		161	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 103298		COMPL. DATE 07/30/1982		TOTAL DEPTH 11530 PERF.11288 - 11384		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	24 1	803 2	N	-0-	6
06	811 N	811	-0-	-0-	-0-	24 1	787 2	N	-0-	6
07	814 N	814	-0-	-0-	-0-	24 1	790 2	N	-0-	6
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	24 1	798 2	N	-0-	6
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	24 1	803 2	N	128	10
						141 9			124 1	
10	0	865	-0-	865	865	25 1	840 2	N	-0-	10

WILLIFORD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 104034		COMPL. DATE 11/30/1982		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11919 - 12000		
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-	33
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-	33
07	465 N	363	-0-	-102	-0-	363 2		N	-0-	33
08	465 N	401	-0-	-64	-0-	401 2		N	-0-	33
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-	33
10	0	319	-0-	319	319	319 2		N	-0-	33

TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT		WELL #: 2		RRCID -> 104036		COMPL. DATE 02/03/1983		TOTAL DEPTH 12266 PERF.12069 - 12165		
05	775 N	675	-0-	-100	-0-	675 2		N	-0-	-0-
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-

BROWN, J. W. G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 107824		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10976 - 12113		
05	2914 X	2569	-0-	-345	-0-	2569 2		N	-0-	-0-
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-

MCMICHAEL UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 108109		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11041 - 11246		
05	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2		N	-0-	-0-
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-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 108965		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438		
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-	-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SARTOR GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 109291		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT		
CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE		
05	1705 N	1610	-0-	-95	-0-	1610	2	N	-0-	-0-		
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	-0-	1238	2	N	-0-	-0-		

JONES, L.V. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 109811		COMPL. DATE 07/17/2014		TOTAL DEPTH 12373 PERF.11014 - 11495				
05	2852 N	2139	-0-	-713	-0-	2139	2	N	-0-	-0-		
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	-0-	2068	2	N	-0-	-0-		

COSSON		WELL #: 3		RRCID -> 109979		COMPL. DATE 03/28/2017		TOTAL DEPTH 12451 PERF.11242 - 11638				
05	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2	N	-0-	-0-		
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	-0-	2829	2	N	-0-	-0-		

TEAGUE GAS UNIT #4		WELL #: 3		RRCID -> 112404		COMPL. DATE 07/16/1984		TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368				
05	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	71	1	2374	2	N	-0-	28
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	-0-	53	1	1765	2	N	-0-	28

BONNER, J.		WELL #: 1		RRCID -> 113277		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949				
05	620 N	604	-0-	-16	-0-	604	2	Y	-0-	-0-		
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	-0-	554	2	Y	-0-	-0-		

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 113960		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
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-		

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 114076		COMPL. DATE 05/08/2010		TOTAL DEPTH 12514 PERF.11304 - 11695				
05	3983 X	2797	-0-	-1186	-0-	2797	2	N	-0-	-0-		
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	-0-	2451	2	N	-0-	-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 114079		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	868 N	856	-0-	-12	-0-	856	2	N	-0-			-0-
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-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 114715		COMPL. DATE 12/14/1984		TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346				
05	930 N	922	-0-	-8	-0-	922	2	N	-0-			-0-
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-

MOODY ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 116359		COMPL. DATE 04/18/1985		TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
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

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 116864		COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11188 - 11627				
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-			-0-
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-

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 117025		COMPL. DATE 04/13/1985		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12106 - 12131				
05	4464 X	4295	-0-	-169	-0-	4295	2	N	-0-			7
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

WINFREE		WELL #: 2		RRCID -> 117405		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12578 PERF.11740 - 12367				
05	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2	N	-0-			-0-
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-

WARD, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 117579		COMPL. DATE 07/21/1985		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 11908				
05	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2	N	-0-			242
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
PENN-SENTER		WELL #: 1		RRCID -> 119008		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167								
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 119991		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH 12757 PERF.11566 - 11997								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 126208		COMPL. DATE 11/26/1987		TOTAL DEPTH 12360 PERF.12003 - 12020								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 133813		COMPL. DATE 01/21/1990		TOTAL DEPTH 12375 PERF.12147 - 12281								
05	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					-0-
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	-0-	120	2			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								
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					41
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	-0-	690	2			N	-0-					41
COOPER		WELL #: 2		RRCID -> 134929		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 12448 PERF.11305 - 12356								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	-0-	356	2			N	-0-					-0-
SENTER		WELL #: 2		RRCID -> 136538		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 12540 PERF.10870 - 12269								
05	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
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	-0-	1016	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
WILLIFORD		WELL #: 2		RRCID -> 138693		COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 12120 PERF.11772 - 11784								
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
10	0	-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								
05	1457 N	1202	-0-	-255	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
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	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
WILLIFORD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 141175		COMPL. DATE 03/09/1992		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10140 - 10240								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-
NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 151119		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 12215 PERF.11847 - 11949								
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-
ROBERTS, L. F.		WELL #: 1		RRCID -> 152389		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11084 - 11213								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-
HAM GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 153461		COMPL. DATE 01/26/1995		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12139 - 12294								
05	434 N	346	-0-	-88	-0-	346	2			N	-0-					-0-
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-
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 158095		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 9170								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ORAND #1		WELL #: 2		RRCID -> 158553		COMPL. DATE 11/26/2013		TOTAL DEPTH 12315 PERF.10168 - 11066			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3894 2		N	-0-		-0-
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-

REED GU #4		WELL #: 3		RRCID -> 159091		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174			
05	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2		N	-0-		58
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

WILLIFORD		WELL #: 1		RRCID -> 159412		COMPL. DATE 07/17/1996		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10274 - 10544			
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-

MOODY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 159904		COMPL. DATE 10/06/2013		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10941 - 11342			
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-		-0-
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	-0-	476 2		N	-0-		-0-

WILLIFORD GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 161872		COMPL. DATE 12/11/1996		TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530			
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-

HALE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 162932		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 12555 PERF.11144 - 12307			
05	651 N	148	-0-	-503	-0-	148 2		N	-0-		-0-
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	-0-	528 2		N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 163686		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 10133			
05	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511 2		N	-0-		-0-
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	-0-	2097 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 #: 8		RRCID -> 163828		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 9372								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	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	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164207		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 12610 PERF.11372 - 11456								
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

REED GU #4		WELL #: 4		RRCID -> 164904		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10540 - 12230								
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 165118		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 11363 PERF.10310 - 10874								
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2		N	-0-					-0-
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-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 165145		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10060 - 10630								
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-

HARTLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 165486		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 12614 PERF.10877 - 11446								
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 165752		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746								
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 165944		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10006 - 10742								
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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAM GAS UNIT		WELL #: 7D		RRCID -> 166571		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9114 - 9160								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SNEED GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167350		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 11402 PERF.10260 - 11232								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167792		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 12082 PERF.11882 - 11969								
05	992 N	957	-0-	-35	-0-	957	2			N	-0-					-0-
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	-0-	849	2			N	-0-					-0-

FOOTBALL FIELD		WELL #: 1		RRCID -> 170964		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291								
05	2728 X	2455	-0-	-273	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
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	-0-	2194	2			N	-0-					-0-

WILLARD		WELL #: 1		RRCID -> 172497		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897								
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					74
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	-0-	408	2			N	-0-					74

SNEED GAS UNIT		WELL #: 6 T		RRCID -> 173813		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918								
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
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	-0-	88	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174122		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 12322		PERF.11354 - 11490		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2		N	-0-		27
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

BOYD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174597		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12150		PERF.10094 - 11984		
05	1364 X	153	-0-	-1211	-0-	153	2		N	-0-		41
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

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 176241		COMPL. DATE 10/28/1999		TOTAL DEPTH 12465		PERF.11024 - 11156		
05	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-		46
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

HENDERSON, JOHN G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 176732		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 11676		PERF.10776 - 11419		
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-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 179976		COMPL. DATE 02/19/2013		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10844 - 11304		
05	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2		N	-0-		20
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

BLACK, H.D. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 184909		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12509		PERF.11010 - 12202		
05	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2		N	-0-		-0-
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-

WETTERMARK		WELL #: 3		RRCID -> 185472		COMPL. DATE 05/24/2018		TOTAL DEPTH 12495		PERF.11106 - 11300		
05	1643 N	1457	-0-	-186	-0-	1457	2		N	-0-		36
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
ATHEL IVY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185486		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390 2	N	-0-		-0-
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	-0-	2347 2	N	-0-		-0-

BONNER, J.		WELL #: 2		RRCID -> 186084		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824		
05	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428 2	Y	-0-		-0-
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	-0-	1889 2	Y	-0-		-0-

BONNER, J.		WELL #: 3		RRCID -> 186131		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971		
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2	Y	-0-		56
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	-0-	581 2	Y	-0-		56

TURNER, C.E. #2 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 186272		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10655 - 10906		
05	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2	N	-0-		23
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	-0-	1061 2	N	-0-		23

WILLIFORD, C. N.		WELL #: 4		RRCID -> 186360		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 11222		
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2	N	-0-		-0-
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	-0-	1 2	N	-0-		-0-

JOHNSON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 187576		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 12198		
05	155 N	112	-0-	-43	-0-	112 2	Y	-0-		-0-
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	-0-	139 2	Y	-0-		-0-

BONNER, J.		WELL #: 4		RRCID -> 187618		COMPL. DATE 02/11/2002		TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554		
05	186 N	152	-0-	-34	-0-	152 2	Y	-0-		-0-
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	-0-	138 2	Y	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
JONES, L.V. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	188573	COMPL. DATE	04/23/2002	TOTAL DEPTH	12320	PERF.10948	- 11279	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2	N	-0-			-0-
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	-0-	624	2	N	-0-			-0-

HILL, F. E. III		WELL #:		2	RRCID ->	190845	COMPL. DATE	09/08/2002	TOTAL DEPTH	12481	PERF.10946	- 11346	
05		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2	N	-0-			-0-
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	-0-	1367	2	N	-0-			-0-

HILL, F. E. III		WELL #:		1	RRCID ->	192838	COMPL. DATE	01/07/2003	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10972	- 11394	
05		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2	N	-0-			-0-
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	-0-	840	2	N	-0-			-0-

STARK		WELL #:		1	RRCID ->	194216	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11734	- 11820	
05		651 N	644	-0-	-7	-0-	644	2	N	-0-			-0-
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	-0-	796	2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	194857	COMPL. DATE	04/16/2003	TOTAL DEPTH	12969	PERF.11633	- 12056	
05		1984 N	1857	-0-	-127	-0-	1857	2	N	-0-			-0-
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	-0-	1602	2	N	-0-			-0-

COSSON SWD		WELL #:		1	RRCID ->	195551	COMPL. DATE	06/28/2003	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4448	- 4706	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	195986	COMPL. DATE	06/07/2003	TOTAL DEPTH	12424	PERF.11690	- 12328	
05		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2	N	-0-			-0-
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	-0-	1397	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 195990		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 196018		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 13040 PERF.11650 - 12216			
05	3131 X	2400	-0-	-731	-0-	2400	2	N	-0-		-0-
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-
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 196019		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950			
05	3100 N	3317	-0-	217	367	3317	2	N	-0-		-0-
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-
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 196596		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 196885		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11374 - 12524			
05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2	N	-0-		-0-
06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2	N	-0-		-0-
07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2	N	-0-		-0-
08	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2	N	-0-		-0-
09	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2	N	-0-		-0-
10	0	1072	-0-	1072	1072	1072	2	N	-0-		-0-
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 197137		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998			
05	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2	N	-0-		-0-
06	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2	N	-0-		-0-
07	1426 N	1412	-0-	-14	-0-	1412	2	N	-0-		-0-
08	1674 N	1079	-0-	-595	-0-	1079	2	N	-0-		-0-
09	1590 N	1148	-0-	-442	-0-	1148	2	N	-0-		-0-
10	0	1563	-0-	1563	1563	1563	2	N	-0-		-0-
PROFFIT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197247		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570			
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
CURRY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	197318	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	12769	PERF.	10726 - 11710	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		93 N	31	-0-	-62	-0-	31	2	N	-0-			-0-
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
07		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-			-0-
10		0	49	-0-	49	49	49	2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	197625	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	12340	PERF.	11636 - 12208	
05		1953 N	1678	-0-	-275	-0-	1678	2	N	-0-			-0-
06		1680 N	1433	-0-	-247	-0-	1433	2	N	-0-			-0-
07		1953 N	1608	-0-	-345	-0-	1608	2	N	-0-			-0-
08		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2	N	-0-			-0-
09		1440 N	1155	-0-	-285	-0-	1155	2	N	-0-			-0-
10		0	1888	-0-	1888	1888	1888	2	N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	197944	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12880	PERF.	11494 - 12624	
05		2573 X	2416	-0-	-157	-0-	2416	2	N	-0-			-0-
06		2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2	N	-0-			-0-
07		2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2	N	-0-			-0-
08		2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2	N	-0-			-0-
09		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2	N	-0-			-0-
10		0	2363	-0-	2363	2363	2363	2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	198537	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	12345	PERF.	11650 - 12188	
05		4650 X	2443	-0-	-2207	-0-	2443	2	N	-0-			-0-
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-

CURRY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	198595	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	10810 - 12424	
05		124 N	77	-0-	-47	-0-	77	2	N	-0-			-0-
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-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	198610	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12485	PERF.	11120 - 12208	
05		1643 N	1299	-0-	-344	-0-	1299	2	N	-0-			-0-
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-

WINFREE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	198785	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12775	PERF.	10992 - 12482	
05		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2	N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 198882		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2	N	-0-		-0-
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	-0-	1133 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		
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-
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	-0-	7 2	N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 199057		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 12516		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 199147		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 12420 PERF.11198 - 11414		
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2	N	-0-		-0-
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	-0-	575 2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 199620		COMPL. DATE 12/14/2003		TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168		
05	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511 2	N	-0-		-0-
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	-0-	2456 2	N	-0-		-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 199839		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124		
05	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766 2	N	-0-		-0-
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	-0-	2121 2	N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 199986		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518		
05	1426 N	775	-0-	-651	-0-	775 2	N	-0-		-0-
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	-0-	1240 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 #: 4		RRCID -> 199990		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2139 X	1052	-0-	-1087	-0-	1052 2	N	-0-		-0-
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-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 200280		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164		
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2	N	-0-		-0-
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-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 200636		COMPL. DATE 06/18/2015		TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 11138		
05	403 N	401	-0-	-2	-0-	401 2	N	-0-		-0-
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-

JOHNSON HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 200913		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11745 - 12165		
05	2108 X	1695	-0-	-413	-0-	1695 2	Y	-0-		-0-
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-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 201370		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 12335 PERF.11682 - 12184		
05	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600 2	N	-0-		-0-
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-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 201537		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 12634 PERF.12224 - 12380		
05	992 N	382	-0-	-610	-0-	382 2	N	-0-		-0-
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-

BONNER, J.		WELL #: 5		RRCID -> 201573		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 12208 PERF.11570 - 11993		
05	403 N	19	-0-	-384	-0-	19 2	Y	-0-		-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
COSSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 201721		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12636 PERF.11652 - 12430	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495 2	N	-0-	-0-
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	-0-	3020 2	N	-0-	-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 201788		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222	
05	1488 N	1280	-0-	-208	-0-	1280 2	N	-0-	-0-
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	-0-	1453 2	N	-0-	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 202285		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 12150	
05	4340 X	4184	-0-	-156	-0-	4184 2	N	-0-	-0-
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	-0-	4533 2	N	-0-	-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 202621		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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-

REED, HUGH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 202650		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454	
05	2449 X	113	-0-	-2336	-0-	113 2	N	-0-	28
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	-0-	3351 2	N	-0-	28

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 202828		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 12020	
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2	N	-0-	-0-
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	-0-	217 2	N	-0-	-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 202862		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409	
05	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998 2	N	-0-	-0-
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	-0-	1481 2	N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 202970		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 12213		PERF.11598 - 12108		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2		N	-0-			-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 203491		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12693		PERF.11380 - 12516		
05	2914 X	2276	-0-	-638	-0-	2276 2		N	-0-			-0-
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-

BONNER, J.		WELL #: 6		RRCID -> 203537		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11581 - 11922		
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2		Y	-0-			-0-
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-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 203877		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11816 - 12282		
05	372 N	252	-0-	-120	-0-	252 2		N	-0-			-0-
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-			-0-
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-			-0-
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-			-0-
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-			-0-
10	0	418	-0-	418	418	418 2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 204536		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11612 - 12046		
05	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 2		N	-0-			-0-
06	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899 2		N	-0-			-0-
07	3100 N	3422	-0-	322	-0-	3422 2		N	-0-			-0-
08	2941 N	2619	-0-	-322	-0-	2619 2		N	-0-			-0-
09	1380 N	1287	-0-	-93	-0-	1287 2		N	-0-			-0-
10	0	1227	-0-	1227	1227	1227 2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 204826		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11608 - 12020		
05	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 2		N	-0-			-0-
06	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2		N	-0-			-0-
07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2		N	-0-			-0-
08	1240 N	1128	-0-	-112	-0-	1128 2		N	-0-			-0-
09	1200 N	1105	-0-	-95	-0-	1105 2		N	-0-			-0-
10	0	776	-0-	776	776	776 2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 205548		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12437		PERF.11116 - 12252		
05	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316 2		N	-0-			-0-
06	2700 X	1463	-0-	-1237	-0-	1463 2		N	-0-			-0-
07	2790 X	1400	-0-	-1390	-0-	1400 2		N	-0-			-0-
08	2790 X	1016	-0-	-1774	-0-	1016 2		N	-0-			-0-
09	2700 X	2192	-0-	-508	-0-	2192 2		N	-0-			-0-
10	0	1623	-0-	1623	1623	1623 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 205554		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-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	954	-0-	954	954	954	2	N	-0-	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 205556		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486		
05	2666 N	2478	-0-	-188	-0-	2478	2	N	-0-	-0-
06	2610 N	1872	-0-	-738	-0-	1872	2	N	-0-	-0-
07	2325 N	1832	-0-	-493	-0-	1832	2	N	-0-	-0-
08	2480 N	2014	-0-	-466	-0-	2014	2	N	-0-	-0-
09	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2	N	-0-	-0-
10	0	2288	-0-	2288	2288	2288	2	N	-0-	-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205570		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 12434		
05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2	N	-0-	-0-
06	1740 N	201	-0-	-1539	-0-	201	2	N	-0-	-0-
07	2356 N	271	-0-	-2085	-0-	271	2	N	-0-	-0-
08	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-	-0-
09	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2	N	-0-	-0-
10	0	3410	-0-	3410	3410	3410	2	N	-0-	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 206185		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 12582		
05	2852 X	1642	-0-	-1210	-0-	1642	2	N	-0-	-0-
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-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 206623		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 12436		
05	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2	N	-0-	-0-
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-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 206640		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12678 PERF.11360 - 12480		
05	868 N	838	-0-	-30	-0-	838	2	N	-0-	-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 207038		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 12848		
05	2046 N	1975	-0-	-71	-0-	1975	2	N	-0-	-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BONNER, J.		WELL #: 7		RRCID -> 207049		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11529 - 11898			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 207350		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 12320 PERF.11778 - 11980			
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-		-0-
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-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 207364		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423			
05	2914 X	1948	-0-	-966	-0-	1948	2	N	-0-		-0-
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-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 207381		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378			
05	3689 X	3621	-0-	-68	-0-	3621	2	N	-0-		-0-
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-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 207445		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234			
05	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2	N	-0-		-0-
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-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 207463		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 12268 PERF.11598 - 12056			
05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2	N	-0-		-0-
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-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 207470		COMPL. DATE 01/16/2005		TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126			
05	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2	N	-0-		-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 208406		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1085 N	1016	-0-	-69	-0-	1016 2		N	-0-		-0-
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-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 208411		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540			
05	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2		N	-0-		-0-
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-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 208999		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 11560			
05	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645 2		N	-0-		-0-
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-

BONNER, J.		WELL #: 8		RRCID -> 209659		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086			
05	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2161 2		Y	-0-		-0-
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-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 209683		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442			
05	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 2		N	-0-		-0-
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-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 210129		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580			
05	1426 N	1069	-0-	-357	-0-	1069 2		N	-0-		-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 210380		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436			
05	1519 N	1281	-0-	-238	-0-	1281 2		N	-0-		-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
NORTHERN GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	211145	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	12325	PERF.10784 - 12033		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886 2			N	-0-			22
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	-0-	2442 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		
05		3689 X	2408	-0-	-1281	-0-	2408 2			N	-0-			33
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	-0-	3211 2			N	-0-			33

COSSON GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	211466	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12667	PERF.11330 - 12496		
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-

CURRY GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	212135	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	12705	PERF.11280 - 12464		
05		248 N	61	-0-	-187	-0-	61 2			N	-0-			-0-
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	-0-	237 2			N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	212137	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12540	PERF.10638 - 12306		
05		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 2			N	-0-			-0-
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	-0-	1396 2			N	-0-			-0-

S. SENTER GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	213219	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	12330	PERF.10788 - 11274		
05		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2			N	-0-			-0-
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	-0-	1209 2			N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	215793	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12780	PERF.11360 - 12610		
05		155 N	120	-0-	-35	-0-	120 2			N	-0-			-0-
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	-0-	29 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 #: 16		RRCID -> 215798		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	930 N	899	-0-	-31	-0-	899 2	N	-0-		-0-
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-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216479		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964		
05	2542 X	1790	-0-	-752	-0-	1790 2	N	-0-		-0-
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-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 216528		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 12162		
05	1178 N	1016	-0-	-162	-0-	1016 2	N	-0-		-0-
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-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 216529		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292		
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-		-0-
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2	N	-0-		-0-
07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2	N	-0-		-0-
08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2	N	-0-		-0-
09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2	N	-0-		-0-
10	0	963	-0-	963	963	963 2	N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 216572		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216667		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11646 - 12076		
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2	N	-0-		-0-
06	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2	N	-0-		-0-
07	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2	N	-0-		-0-
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2	N	-0-		-0-
09	960 N	953	-0-	-7	-0-	953 2	N	-0-		-0-
10	0	478	-0-	478	478	478 2	N	-0-		-0-

BONNER, J.		WELL #: 9		RRCID -> 216933		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966		
05	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393 2	Y	-0-		3
06	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919 2	Y	-0-		3
07	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 2	Y	-0-		3
08	1674 N	1561	-0-	-113	-0-	1561 2	Y	-0-		3
09	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814 2	Y	-0-		3
10	0	1788	-0-	1788	1788	1788 2	Y	-0-		3

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HARTLEY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 217461		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 12270			
M	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
05	992 N	708	-0-	-284	-0-	708	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1230 N	1108	-0-	-122	-0-	1108	2	N	-0-	-0-	-0-
07	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1110 N	925	-0-	-185	-0-	925	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1331	-0-	1331	1331	1331	2	N	-0-	-0-	-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 217612		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474			
05	4991 X	4708	-0-	-283	-0-	4708	2	N	-0-	-0-	-0-
06	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2	N	-0-	-0-	-0-
07	4495 X	4327	-0-	-168	-0-	4327	2	N	-0-	-0-	-0-
08	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2	N	-0-	-0-	-0-
09	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	5080	-0-	5080	5080	5080	2	N	-0-	-0-	-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217647		COMPL. DATE 11/13/2005		TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501			
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	2	-0-	2	2	2	2	N	-0-	-0-	-0-

BLACK, H.D. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217659		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 12139			
05	3100 N	4480	-0-	1380	1380	4480	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3000 N	3482	-0-	482	1862	3482	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3100 N	3375	-0-	275	2137	3375	2	N	-0-	-0-	-0-
08	4823 X	2686	-0-	-2137	-0-	2686	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	2163	-0-	2163	2163	2163	2	N	-0-	-0-	-0-

ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 217787		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12525 PERF.11099 - 12351			
05	651 N	555	-0-	-96	-0-	555	2	N	-0-	-0-	-0-
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2	N	-0-	-0-	-0-
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2	N	-0-	-0-	-0-
08	558 N	525	-0-	-33	-0-	525	2	N	-0-	-0-	-0-
09	540 N	473	-0-	-67	-0-	473	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	852	-0-	852	852	852	2	N	-0-	-0-	-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 217808		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 12694 PERF.11234 - 12434			
05	2201 X	1968	-0-	-233	-0-	1968	2	N	-0-	65	65
06	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2	N	-0-	65	65
07	3100 N	3593	-0-	493	493	3593	2	N	-0-	65	65
08	3100 N	3063	-0-	-37	456	3063	2	N	-0-	65	65
09	2130 N	715	-0-	-1415	-0-	715	2	N	-0-	65	65
10	0	1217	-0-	1217	1217	1217	2	N	-0-	65	65

WILLIFORD GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 217809		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268			
05	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2	N	-0-	1	1
06	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2	N	-0-	1	1
07	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2	N	-0-	1	1
08	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2	N	-0-	1	1
09	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2	N	-0-	1	1
10	0	1781	-0-	1781	1781	1781	2	N	-0-	1	1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
REED GU #4		WELL #: 7		RRCID -> 217939		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2		N	-0-				-0-
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	-0-	2254	2		N	-0-				-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 217962		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576							
05	1271	N	867	-0-	-404	-0-	867	2		N	-0-				67
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	-0-	442	2		N	-0-				67

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 217975		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 12546							
05	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2		N	-0-				-0-
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	-0-	2415	2		N	-0-				-0-

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 217989		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342							
05	3038	X	2986	-0-	-52	-0-	2986	2		N	-0-				-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 218009		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150							
05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2		N	-0-				-0-
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-

HAM GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 218066		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295							
05	2077	N	1740	-0-	-337	-0-	1740	2		N	-0-				-0-
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-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 218068		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600							
05	1023	N	835	-0-	-188	-0-	835	2		N	-0-				-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
COOPER		WELL #: 4		RRCID -> 218070		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218 2	N	-0-		-0-
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-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 218075		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385			
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207 2	N	-0-		-0-
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-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 218077		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 12193			
05	1922	N	1474	-0-	-448	-0-	1474 2	N	-0-		-0-
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-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 218093		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692			
05	248	N	193	-0-	-55	-0-	193 2	N	-0-		-0-
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	-0-	228 2	N	-0-		-0-

BROWN, J.W. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 218242		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12315 PERF.10973 - 12160			
05	6045	X	3786	-0-	-2259	-0-	3786 2	N	-0-		-0-
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	-0-	4605 2	N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 218295		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527			
05	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801 2	N	-0-		-0-
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	-0-	3025 2	N	-0-		-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 218304		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211			
05	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755 2	N	-0-		-0-
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	-0-	3121 2	N	-0-		-0-
09	3000	N	3127	-0-	127	-0-	3127 2	N	-0-		-0-
10	0		2763	-0-	2763	-0-	2911 2763 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	218965	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10930 - 12150	
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	EOM BALANCE

05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-		-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #:		4	RRCID ->	219063	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	12390	PERF.	11084 - 12214	
05	899 N	752	-0-	-147	-0-	752	2			N	-0-		-0-
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-

HALE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	219064	COMPL. DATE	03/18/2006	TOTAL DEPTH	12620	PERF.	11138 - 12402	
05	744 N	743	-0-	-1	-0-	743	2			N	-0-		-0-
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-

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	219327	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12659	PERF.	10897 - 12512	
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
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-

SARTOR GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	219341	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	11039 - 12235	
05	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-		-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #:		7	RRCID ->	219836	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	12570	PERF.	11191 - 12392	
05	3224 X	2788	-0-	-436	-0-	2788	2			N	-0-		-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	219904	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12630	PERF.	11295 - 12469	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CURRY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 219908		COMPL. DATE 05/13/2006		TOTAL DEPTH 12807 PERF.11295 - 12545		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	4340 X	2024	-0-	-2316	-0-	2024 2	N	-0-		-0-
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-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 220097		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616		
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-		-0-
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-

ROPER		WELL #: 3		RRCID -> 221366		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 12370 PERF.10985 - 12110		
05	2046 N	1897	-0-	-149	-0-	1897 2	N	-0-		-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 221370		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 12516		
05	3348 X	2719	-0-	-629	-0-	2719 2	N	-0-		-0-
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-

KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222551		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 12453 PERF.11109 - 12292		
05	3906 X	3577	-0-	-329	-0-	3577 2	N	-0-		-0-
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-

PENN-SENTER		WELL #: 2		RRCID -> 222586		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10981 - 12307		
05	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187 2	N	-0-		-0-
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-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 222651		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 12329		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	222688	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	12487	PERF.11122 - 12311	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2	N	-0-			-0-
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	-0-	2539	2	N	-0-			-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	222848	COMPL. DATE	06/24/2006	TOTAL DEPTH	12516	PERF.11144 - 12258	
05	3131 X	1558	-0-	-1573	-0-	1558	2	N	-0-			-0-
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	-0-	1334	2	N	-0-			-0-

AWALT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	222861	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	11769	PERF.10206 - 11288	
05	713 N	698	-0-	-15	-0-	698	2	N	-0-			-0-
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	-0-	589	2	N	-0-			-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2		WELL #:		3	RRCID ->	222966	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL DEPTH	12410	PERF.10200 - 10210	
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-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	222970	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	12415	PERF.10736 - 11954	
05	3022 N	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2	N	-0-			49
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	-0-	2420	2	N	-0-			49

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	223844	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	12302	PERF.11584 - 12067	
05	2728 X	2222	-0-	-506	-0-	2222	2	N	-0-			-0-
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	-0-	2687	2	N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	224224	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	12780	PERF.11327 - 12548	
05	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2	N	-0-			-0-
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	-0-	1773	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 #:		3	RRCID ->	224240	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	12388	PERF.10979	- 12201		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424 2			N	-0-			-0-
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-

COSSON GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	224248	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	12559	PERF.11273	- 12397		
05		465 N	408	-0-	-57	-0-	408 2			N	-0-			-0-
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-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	224363	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	12580	PERF.10760	- 12415		
05		3503 X	1860	-0-	-1643	-0-	1860 2			N	-0-			-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	224797	COMPL. DATE	07/23/2006	TOTAL DEPTH	12720	PERF.11372	- 12469		
05		2015 X	458	-0-	-1557	-0-	458 2			N	-0-			-0-
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-

ROPER		WELL #:		5	RRCID ->	225343	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	12365	PERF.11054	- 12207		
05		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287 2			N	-0-			-0-
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-

BARNETT GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	225696	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	12863	PERF.10898	- 12566		
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
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-				N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	225703	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	12765	PERF.11354	- 12515		
05		4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-				N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 225706		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 12654 PERF.11240 - 12436					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2	N	-0-			-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 226294		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 12395					
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2	N	-0-			-0-
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-

SENER		WELL #: 3		RRCID -> 226308		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 12554 PERF.10945 - 12471					
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2	N	-0-			-0-
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-	2	N	-0-			-0-
10	0		1358	-0-	1358	1358	1358	2	N	-0-			-0-

CITY OF FAIRFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 226502		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 13240 PERF.11887 - 12984					
05	2573	N	1065	-0-	-1508	-0-	1065	2	N	-0-			72
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

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 226939		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 12357 PERF.10990 - 12121					
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-			-0-
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-	-0-	2	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-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 228132		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11274 - 11985					
05	1953	N	1935	-0-	-18	-0-	1935	2	N	-0-			-0-
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-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 228141		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 12494 PERF.11100 - 12308					
05	3379	X	3058	-0-	-321	-0-	3058	2	N	-0-			28
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HAM GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 228143		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10797 - 12326		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1271 N	1232	-0-	-39	-0-	1232 2	N	-0-		-0-
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	-0-	1251 2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 228160		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 12510		
05	1829 N	1760	-0-	-69	-0-	1760 2	N	-0-		-0-
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	-0-	1547 2	N	-0-		-0-

RUBY MIDDLETON GU		WELL #: 8		RRCID -> 228175		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10972 - 12156		
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2	N	-0-		30
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	-0-	301 2	N	-0-		30

BAKER, M. A. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228219		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 12035 PERF.10308 - 11736		
05	248 N	30	-0-	-218	-0-	30 2	N	-0-		27
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

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 228513		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 12313 PERF.10859 - 12082		
05	2790 N	2254	-0-	-536	-0-	2254 2	N	-0-		-0-
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-

REED, HUGH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 228516		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342		
05	1519 N	1491	-0-	-28	-0-	1491 2	N	-0-		18
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

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 228519		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 12795 PERF.11331 - 12438		
05	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672 2	N	-0-		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 228520		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 11754			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	3255 X	2868	-0-	-387	-0-	2868	2	N	-0-		-0-
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	1493	1493	2	N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 228524		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 12810 PERF.10918 - 12629			
05	2480 X	401	-0-	-2079	-0-	401	2	N	-0-		-0-
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	2820	2820	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			
05	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2	N	-0-		2
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	3856	3856	2	N	-0-		2

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 228964		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 12709 PERF.11369 - 12626			
05	3037 N	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2	N	-0-		-0-
06	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2	N	-0-		-0-
07	620 N	108	-0-	-512	-0-	108	2	N	-0-		-0-
08	620 N	422	-0-	-198	-0-	422	2	N	-0-		-0-
09	600 N	563	-0-	-37	-0-	563	2	N	-0-		-0-
10	0	164	-0-	164	164	164	2	N	-0-		-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 3R		RRCID -> 229414		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11060 - 12359			
05	1953 N	1705	-0-	-248	-0-	1705	2	N	-0-		-0-
06	1890 N	781	-0-	-1109	-0-	781	2	N	-0-		-0-
07	1953 N	1465	-0-	-488	-0-	1465	2	N	-0-		-0-
08	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2	N	-0-		-0-
09	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2	N	-0-		-0-
10	0	1269	-0-	1269	1269	1269	2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 229425		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 12582			
05	6107 X	5610	-0-	-497	-0-	5610	2	N	-0-		-0-
06	5910 X	5128	-0-	-782	-0-	5128	2	N	-0-		-0-
07	6107 X	5051	-0-	-1056	-0-	5051	2	N	-0-		-0-
08	6107 X	5265	-0-	-842	-0-	5265	2	N	-0-		-0-
09	5910 X	3992	-0-	-1918	-0-	3992	2	N	-0-		-0-
10	0	5129	-0-	5129	5129	5129	2	N	-0-		-0-

COOPER		WELL #: 3		RRCID -> 229508		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258			
05	1705 N	1650	-0-	-55	-0-	1650	2	N	-0-		-0-
06	1890 N	1779	-0-	-111	-0-	1779	2	N	-0-		-0-
07	1829 N	1129	-0-	-700	-0-	1129	2	N	-0-		-0-
08	1643 N	1430	-0-	-213	-0-	1430	2	N	-0-		-0-
09	1770 N	1498	-0-	-272	-0-	1498	2	N	-0-		-0-
10	0	1610	-0-	1610	1610	1610	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 #: 2		RRCID -> 229509		COMPL. DATE 03/28/2007		TOTAL DEPTH 12815 PERF.11339 - 12611		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122 2		N	-0-	118
06	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2		N	-0-	118
07	1643 N	1280	-0-	-363	-0-	1280 2		N	-0-	118
08	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2829 2		N	-0-	118
09	3000 N	3562	-0-	562	-0-	3562 2		N	-0-	118
10	0	2525	-0-	2525	3087	2523 2	2 9	N	2	120

ORAND #1		WELL #: 3		RRCID -> 229514		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160		
05	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183 2		N	-0-	91
06	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099 2		N	-0-	91
07	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178 2		N	-0-	91
08	2170 N	2006	-0-	-164	-0-	2006 2		N	-0-	91
09	2100 N	1884	-0-	-216	-0-	1884 2		N	-0-	91
10	0	1909	-0-	1909	1909	1909 2		N	-0-	91

CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 229529		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11519 - 12620		
05	3410 X	2739	-0-	-671	-0-	2693 2	46 4	N	-0-	-0-
06	3270 X	2825	-0-	-445	-0-	2767 2	58 4	N	-0-	-0-
07	3379 X	2971	-0-	-408	-0-	2927 2	44 4	N	-0-	-0-
08	3255 X	2707	-0-	-548	-0-	2676 2	31 4	N	-0-	-0-
09	3090 X	2785	-0-	-305	-0-	2784 2	1 4	N	-0-	-0-
10	0	3120	-0-	3120	3120	3120 2		N	-0-	-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 7		RRCID -> 229531		COMPL. DATE 06/03/2007		TOTAL DEPTH 12229 PERF.10600 - 12037		
05	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123 2		N	-0-	-0-
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-

HILL, F. E. III		WELL #: 5		RRCID -> 229547		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 12111		
05	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536 2		N	-0-	-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 229668		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099		
05	1798 N	1775	-0-	-23	-0-	1775 2		N	-0-	-0-
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-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 229677		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679		
05	3100 N	4204	-0-	1104	1104	4204 2		N	-0-	-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	229679	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11311 -	12466	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		1333 N	1324	-0-	-9	-0-	1324 2		N	-0-			-0-
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-

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	229846	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	12667	PERF.11382 -	12485	
05		1581 N	954	-0-	-627	-0-	954 2		N	-0-			-0-
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-

IRVIN GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	229888	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	12704	PERF.10840 -	12570	
05		1798 N	1527	-0-	-271	-0-	1527 2		N	-0-			-0-
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-

WINFREE GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	229902	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	12716	PERF.11404 -	12520	
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06		30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-			-0-
07		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190 2		N	-0-			-0-
08		3100 N	4872	-0-	1772	-0-	4872 2		N	-0-			-0-
09		3000 N	5194	-0-	2194	-0-	3966 5194 2		N	-0-			-0-
10		0	5351	-0-	5351	9317	5351 2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #:		4	RRCID ->	229904	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	12555	PERF.11039 -	12451	
05		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2		N	-0-			-0-
06		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2		N	-0-			-0-
07		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2		N	-0-			-0-
08		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 2		N	-0-			-0-
09		1170 N	1009	-0-	-161	-0-	1009 2		N	-0-			-0-
10		0	1367	-0-	1367	1367	1367 2		N	-0-			-0-

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	229909	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	12414	PERF.10940 -	12230	
05		1178 N	1107	-0-	-71	-0-	1107 2		N	-0-			5
06		1260 N	1059	-0-	-201	-0-	1059 2		N	-0-			5
07		1116 N	929	-0-	-187	-0-	929 2		N	-0-			5
08		1116 N	712	-0-	-404	-0-	712 2		N	-0-			5
09		1050 N	677	-0-	-373	-0-	677 2		N	-0-			5
10		0	365	-0-	365	365	365 2		N	-0-			5

CURRY GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	229926	COMPL. DATE	07/16/2007	TOTAL DEPTH	12660	PERF.11265 -	12493	
05		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-			-0-
06		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-
07		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10		0	139	-0-	139	139	139 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
SENDER		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH					
		4		229928		07/14/2007			12286 PERF.10650 - 12186					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-			-0-
06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-			-0-
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-			-0-
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-			-0-
09	630 N	496	-0-	-134	-0-	496	2			N	-0-			-0-
10	0	949	-0-	949	-0-	949	2			N	-0-			-0-

SARTOR GAS UNIT		WELL #:		4H		RRCID ->			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		
		18		229930		06/20/2007			14327 PERF.12650 - 14230					
05	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-			-0-
06	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-			-0-
07	3100 N	3346	-0-	246	-0-	246	2			N	-0-			-0-
08	2690 N	2444	-0-	-246	-0-	2444	2			N	-0-			-0-
09	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-			-0-
10	0	2573	-0-	2573	-0-	2573	2			N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #:		18		RRCID ->			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		
		18		229935		07/01/2007			12654 PERF.11310 - 12542					
05	2263 N	2219	-0-	-44	-0-	2219	2			N	-0-			-0-
06	2160 N	2072	-0-	-88	-0-	2072	2			N	-0-			-0-
07	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-			-0-
08	2232 N	2109	-0-	-123	-0-	2109	2			N	-0-			-0-
09	2070 N	2045	-0-	-25	-0-	2045	2			N	-0-			-0-
10	0	1976	-0-	1976	-0-	1976	2			N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		18		RRCID ->			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		
		18		229941		05/31/2007			12344 PERF.11658 - 12072					
05	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-			-0-
06	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-			-0-
07	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-			-0-
08	2790 N	2276	-0-	-514	-0-	2276	2			N	-0-			-0-
09	2550 N	2158	-0-	-392	-0-	2158	2			N	-0-			-0-
10	0	2214	-0-	2214	-0-	2214	2			N	-0-			-0-

ORAND -A-		WELL #:		2		RRCID ->			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		
		2		229968		07/03/2007			12850 PERF.11471 - 12585					
05	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1503	2	44	4	N	-0-			-0-
06	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1443	2	58	4	N	-0-			-0-
07	1674 N	1502	-0-	-172	-0-	1457	2	45	4	N	-0-			-0-
08	1550 N	1513	-0-	-37	-0-	1513	2			N	-0-			-0-
09	1500 N	774	-0-	-726	-0-	774	2			N	-0-			-0-
10	0	942	-0-	942	-0-	942	2			N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		18		RRCID ->			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		
		18		229974		07/12/2007			12136 PERF.11474 - 11935					
05	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-			-0-
06	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-			-0-
07	2170 N	1876	-0-	-294	-0-	1876	2			N	-0-			-0-
08	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-			-0-
09	2370 N	1895	-0-	-475	-0-	1895	2			N	-0-			-0-
10	0	2229	-0-	2229	-0-	2229	2			N	-0-			-0-

WILLIFORD GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID ->			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		
		3		229983		11/01/2007			12200 PERF.10600 - 11918					
05	465 N	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-			-0-
06	450 N	371	-0-	-79	-0-	371	2			N	-0-			-0-
07	465 N	399	-0-	-66	-0-	399	2			N	-0-			-0-
08	434 N	382	-0-	-52	-0-	382	2			N	-0-			-0-
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			-0-
10	0	329	-0-	329	-0-	329	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 #: 10		RRCID -> 230028		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 12742		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019 2	N	-0-		-0-
06	1890 N	1787	-0-	-103	-0-	1787 2	N	-0-		-0-
07	1829 N	1535	-0-	-294	-0-	1535 2	N	-0-		-0-
08	2015 N	1436	-0-	-579	-0-	1436 2	N	-0-		-0-
09	1800 N	1557	-0-	-243	-0-	1557 2	N	-0-		-0-
10	0	1603	-0-	1603	-0-	1603 2	N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 230029		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607		
05	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2	N	-0-		-0-
06	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 2	N	-0-		-0-
07	1271 N	1189	-0-	-82	-0-	1189 2	N	-0-		-0-
08	1457 N	1228	-0-	-229	-0-	1228 2	N	-0-		-0-
09	1410 N	862	-0-	-548	-0-	862 2	N	-0-		-0-
10	0	737	-0-	737	-0-	737 2	N	-0-		-0-

WILLIFORD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 230111		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12110 PERF.10589 - 11836		
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2	N	-0-		-0-
06	330 N	276	-0-	-54	-0-	276 2	N	-0-		-0-
07	341 N	305	-0-	-36	-0-	305 2	N	-0-		-0-
08	341 N	249	-0-	-92	-0-	249 2	N	-0-		-0-
09	270 N	266	-0-	-4	-0-	266 2	N	-0-		-0-
10	0	195	-0-	195	-0-	195 2	N	-0-		-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 230156		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 12614 PERF.11191 - 12404		
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	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-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 230184		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361		
05	1612 N	1325	-0-	-287	-0-	1325 2	N	-0-		-0-
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-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 230185		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11078 - 12196		
05	3131 X	2815	-0-	-316	-0-	2815 2	N	-0-		-0-
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-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230186		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415		
05	3100 N	3952	-0-	852	852	3952 2	N	-0-		-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 230198		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 12910		PERF.10400 - 12679
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

05		1798 N	1547	-0-	-251	-0-	1547 2			N	-0-	-0-
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	1664	1664 2			N	-0-	-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 230279		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 12575		PERF.11293 - 12371
05		3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684 2			N	-0-	-0-
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	3517	3517 2			N	-0-	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		14		RRCID -> 230287		COMPL. DATE 08/28/2018		TOTAL DEPTH 12595		PERF.11306 - 12428
05		4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4587 2			N	-0-	-0-
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	4352	4352 2			N	-0-	-0-

ZENO KING GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 230430		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 12376		PERF.11012 - 12162
05		3379 X	2117	-0-	-1262	-0-	2117 2			N	-0-	-0-
06		3270 X	1730	-0-	-1540	-0-	1730 2			N	-0-	-0-
07		3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936 2			N	-0-	-0-
08		3379 X	2696	-0-	-683	-0-	2696 2			N	-0-	-0-
09		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582 2			N	-0-	-0-
10		0	3299	-0-	3299	3299	3299 2			N	-0-	-0-

JONES, MARTHA GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 230431		COMPL. DATE 02/20/2014		TOTAL DEPTH 11775		PERF. 7791 - 7831
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

WYNNE, H. E. GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 230438		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9488 - 9852
05		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2			N	-0-	-0-
06		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2			N	-0-	-0-
07		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2			N	-0-	-0-
08		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2			N	-0-	-0-
09		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2			N	-0-	-0-
10		0	188	-0-	188	188	188 2			N	-0-	-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 230452		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11302 - 12690
05		3875 X	2977	-0-	-898	-0-	2977 2			N	-0-	-0-
06		3750 X	2703	-0-	-1047	-0-	2703 2			N	-0-	-0-
07		4030 X	2775	-0-	-1255	-0-	2775 2			N	-0-	-0-
08		4030 X	2766	-0-	-1264	-0-	2766 2			N	-0-	-0-
09		3900 X	420	-0-	-3480	-0-	420 2			N	-0-	-0-
10		0	3311	-0-	3311	3311	3311 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 #:		7		RRCID -> 230459		COMPL. DATE 08/09/2007			TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
05	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766 2				N	-0-	-0-
06	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 2				N	-0-	-0-
07	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 2				N	-0-	-0-
08	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 2				N	-0-	-0-
09	1860 N	1528	-0-	-332	-0-	1528 2				N	-0-	-0-
10	0	1905	-0-	1905	1905	1905 2				N	-0-	-0-

WILLIFORD GAS UNIT NO.1		WELL #:		6		RRCID -> 231242		COMPL. DATE 09/20/2007			TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279	
05	1271 N	1157	-0-	-114	-0-	1157 2				N	-0-	84
06	1380 N	1336	-0-	-44	-0-	1336 2				N	-0-	84
07	1333 N	1084	-0-	-249	-0-	1084 2				N	-0-	84
08	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 2				N	-0-	84
09	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 2				N	-0-	84
10	0	1390	-0-	1390	1390	1390 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	
05	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 2				N	-0-	17
06	1440 N	1030	-0-	-410	-0-	1030 2				N	-0-	17
07	1488 N	915	-0-	-573	-0-	915 2				N	-0-	17
08	1488 N	793	-0-	-695	-0-	793 2				N	-0-	17
09	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2				N	-0-	17
10	0	3173	-0-	3173	3173	3173 2				N	-0-	17

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		16		RRCID -> 231331		COMPL. DATE 09/15/2007			TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011	
05	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 2				N	-0-	-0-
06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 2				N	-0-	-0-
07	1364 N	802	-0-	-562	-0-	802 2				N	-0-	-0-
08	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 2				N	-0-	-0-
09	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 2				N	-0-	-0-
10	0	993	-0-	993	993	993 2				N	-0-	-0-

TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #:		4		RRCID -> 231356		COMPL. DATE 08/16/2007			TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430	
05	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	52 1	1745 2			N	-0-	-0-
06	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	52 1	1738 2			N	-0-	-0-
07	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	50 1	1661 2			N	-0-	-0-
08	1488 N	1251	-0-	-237	-0-	36 1	1215 2			N	-0-	-0-
09	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	49 1	1642 2			N	-0-	-0-
10	0	774	-0-	774	774	23 1	751 2			N	-0-	-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #:		14		RRCID -> 231508		COMPL. DATE 08/25/2007			TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312	
05	372 N	303	-0-	-69	-0-	303 2				N	-0-	-0-
06	330 N	293	-0-	-37	-0-	293 2				N	-0-	-0-
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2				N	-0-	-0-
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2				N	-0-	-0-
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2				N	-0-	-0-
10	0	378	-0-	378	378	378 2				N	-0-	-0-

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 231852		COMPL. DATE 10/11/2007			TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507	
05	2232 X	908	-0-	-1324	-0-	908 2				N	-0-	51
06	2160 X	1011	-0-	-1149	-0-	1011 2				N	-0-	51
07	2232 X	1031	-0-	-1201	-0-	1031 2				N	-0-	51
08	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2				N	-0-	51
09	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2				N	-0-	51
10	0	1487	-0-	1487	1487	1487 2				N	-0-	51

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 231879		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 12614		PERF.11340 - 12436		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2	N	-0-			-0-
06	2550 X	2264	-0-	-286	-0-	2264	2	N	-0-			-0-
07	2635 X	2382	-0-	-253	-0-	2382	2	N	-0-			-0-
08	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2	N	-0-			-0-
09	3000 N	3164	-0-	164	164	3164	2	N	-0-			-0-
10	0	2198	-0-	2198	2362	2198	2	N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 231880		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 12690		PERF.11365 - 12486		
05	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2	N	-0-			-0-
06	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2	N	-0-			-0-
07	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2	N	-0-			-0-
08	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2	N	-0-			-0-
09	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2	N	-0-			-0-
10	0	2457	-0-	2457	2457	2457	2	N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 231928		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11076 - 12209		
05	3255 X	2929	-0-	-326	-0-	2929	2	N	-0-			-0-
06	3150 X	2753	-0-	-397	-0-	2753	2	N	-0-			-0-
07	3100 X	2863	-0-	-237	-0-	2863	2	N	-0-			-0-
08	3100 X	2432	-0-	-668	-0-	2432	2	N	-0-			-0-
09	2880 X	2306	-0-	-574	-0-	2306	2	N	-0-			-0-
10	0	2775	-0-	2775	2775	2775	2	N	-0-			-0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 231930		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 12577		PERF.11132 - 12350		
05	124 N	33	-0-	-91	-0-	33	2	N	-0-			-0-
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-

HAM GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 232008		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 12405		PERF.10856 - 12299		
05	1240 N	1078	-0-	-162	-0-	1078	2	N	-0-			-0-
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-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 232123		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11599 - 12050		
05	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2	N	-0-			-0-
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-

HAM GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 232178		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 12688		PERF.10418 - 11406		
05	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	1010	2	N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 232374		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5789 2	N	-0-		-0-
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-

HILL, F. E. III		WELL #: 3		RRCID -> 232457		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414		
05	3255 X	2952	-0-	-303	-0-	2952 2	N	-0-		9
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

CURRY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 232459		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 12857 PERF.11377 - 12715		
05	6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	6669 2	N	-0-		-0-
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-

PERSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233015		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208		
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2	N	-0-		-0-
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2	N	-0-		-0-
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2	N	-0-		-0-
08	341 N	338	-0-	-3	-0-	338 2	N	-0-		-0-
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2	N	-0-		-0-
10	0	279	-0-	279	279	279 2	N	-0-		-0-

PENN-SENTER		WELL #: 3		RRCID -> 233024		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 12430		
05	992 N	956	-0-	-36	-0-	956 2	N	-0-		-0-
06	960 N	820	-0-	-140	-0-	820 2	N	-0-		-0-
07	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 2	N	-0-		-0-
08	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2	N	-0-		-0-
09	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2	N	-0-		-0-
10	0	985	-0-	985	985	985 2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 233256		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 12199		
05	1116 N	799	-0-	-317	-0-	799 2	N	-0-		-0-
06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2	N	-0-		-0-
07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2	N	-0-		-0-
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 2	N	-0-		-0-
09	1080 N	844	-0-	-236	-0-	844 2	N	-0-		-0-
10	0	1097	-0-	1097	1097	1097 2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 233263		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333		
05	2356 N	1753	-0-	-603	-0-	1753 2	N	-0-		-0-
06	2520 N	1937	-0-	-583	-0-	1937 2	N	-0-		-0-
07	1922 N	1874	-0-	-48	-0-	1874 2	N	-0-		-0-
08	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 2	N	-0-		-0-
09	1950 N	1879	-0-	-71	-0-	1879 2	N	-0-		-0-
10	0	1929	-0-	1929	1929	1929 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HENNDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	233264	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	13015	PERF.11514 -	12817
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

05	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2	N	-0-		-0-	
06	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2	N	-0-		-0-	
07	1922 N	1707	-0-	-215	-0-	1707	2	N	-0-		-0-	
08	1984 N	1525	-0-	-459	-0-	1525	2	N	-0-		-0-	
09	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2	N	-0-		-0-	
10	0	1665	-0-	1665	1665	2095	2	N	-0-		-0-	

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #:		9	RRCID ->	233268	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	12832	PERF.11353 -	12564
05	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2	N	-0-		-0-	
06	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2	N	-0-		-0-	
07	1643 N	1545	-0-	-98	-0-	1545	2	N	-0-		-0-	
08	2387 N	1616	-0-	-771	-0-	1616	2	N	-0-		-0-	
09	2040 N	911	-0-	-1129	-0-	911	2	N	-0-		-0-	
10	0	1175	-0-	1175	1175	1175	2	N	-0-		-0-	

ROUSE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233321	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10719 -	11406
05	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2	N	-0-		138	
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-		138	
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2	N	-0-		138	
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2	N	-0-		138	
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-		138	
10	0	898	-0-	898	898	898	2	N	-0-		138	

CURRY GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	233328	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	12802	PERF.11331 -	12510
05	7099 X	5307	-0-	-1792	-0-	5307	2	N	-0-		37	
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	

BARNETT GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	233358	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	12288	PERF.11673 -	12140
05	3813 X	3036	-0-	-777	-0-	3036	2	N	-0-		-0-	
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-	

IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	233360	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	12107	PERF.12600 -	15104
05	13 X	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		-0-	
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-	

COOPER		WELL #:		6	RRCID ->	233486	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	12530	PERF.11214 -	12269
05	5053 X	4245	-0-	-808	-0-	4245	2	N	-0-		45	
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	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 233490		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2	N	-0-		-0-
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	-0-	2361 2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 233491		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740		
05	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 2	N	-0-		-0-
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	-0-	1701 2	N	-0-		-0-

CAT CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233528		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 12958 PERF.11462 - 11905		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 233531		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11229 - 12408		
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2	N	-0-		-0-
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	-0-	1299 2	N	-0-		-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233702		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560		
05	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 2	N	-0-		-0-
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	-0-	1046 2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 233703		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964		
05	372 N	364	-0-	-8	-0-	364 2	N	-0-		-0-
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	-0-	277 2	N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT # 1		WELL #: 9		RRCID -> 233704		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205		
05	2232 N	2134	-0-	-98	-0-	2134 2	N	-0-		-0-
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	-0-	1633 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
ORAND -A-		WELL #: 3		RRCID -> 233729		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 12969		PERF.11428 - 12586				
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
05	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	6069	2	46	4	N	-0-			-0-
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-					N	-0-			-0-
09	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-			-0-
10	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				
05	2449 X	1425	-0-	-1024	-0-	1425	2			N	-0-			-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 233747		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12147		PERF.11487 - 11891				
05	744 N	347	-0-	-397	-0-	347	2			N	-0-			-0-
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-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 233748		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 12857		PERF.11448 - 12572				
05	3689 X	3583	-0-	-106	-0-	3583	2			N	-0-			-0-
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	3396	3396	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				
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-			-0-
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-

HAM GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 234065		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 12527		PERF.11186 - 12400				
05	1829 N	1447	-0-	-382	-0-	1447	2			N	-0-			-0-
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	1477	1477	2			N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 234754		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 12616		PERF.11214 - 11396				
05	1240 N	968	-0-	-272	-0-	968	2			N	-0-			-0-
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	1212	1212	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 #:		3	RRCID ->	234840	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11148	- 12256	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2	N	-0-			39
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		653	2	N	-0-			39

BUTLER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	234865	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	12810	PERF.11423	- 12698	
05		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2	N	-0-			-0-
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		1945	2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #:		17H	RRCID ->	234866	COMPL. DATE	09/09/2007	TOTAL DEPTH	12192	PERF.12700	- 14250	
05		496 N	494	-0-	-2	-0-	494	2	N	-0-			-0-
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		468	2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	235613	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	12040	PERF.11526	- 11979	
05		2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2	N	-0-			-0-
06		2999 N	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2	N	-0-			-0-
07		3087 N	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2	N	-0-			-0-
08		3100 N	3452	-0-	352	-0-	3452	2	N	-0-			-0-
09		3000 N	3257	-0-	257	-0-	3257	2	N	-0-			-0-
10		0	349	-0-	349		958	2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	235616	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	12544	PERF.11201	- 12339	
05		1736 N	1299	-0-	-437	-0-	1299	2	N	-0-			-0-
06		1530 N	1279	-0-	-251	-0-	1279	2	N	-0-			-0-
07		1333 N	1280	-0-	-53	-0-	1280	2	N	-0-			-0-
08		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2	N	-0-			-0-
09		1290 N	972	-0-	-318	-0-	972	2	N	-0-			-0-
10		0	1404	-0-	1404		1404	2	N	-0-			-0-

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	235629	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	11768	PERF.10619	- 11446	
05		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-			60
06		240 N	219	-0-	-21	-0-	219	2	N	-0-			60
07		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-			60
08		248 N	207	-0-	-41	-0-	207	2	N	-0-			60
09		210 N	192	-0-	-18	-0-	192	2	N	-0-			60
10		0	236	-0-	236		236	2	N	-0-			60

NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	235719	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	12415	PERF.10936	- 11967	
05		1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2	N	-0-			26
06		1050 X	960	-0-	-90	-0-	960	2	N	-0-			26
07		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2	N	-0-			26
08		1116 N	941	-0-	-175	-0-	941	2	N	-0-			26
09		960 N	875	-0-	-85	-0-	875	2	N	-0-			26
10		0	834	-0-	834		834	2	N	-0-			26

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 235835		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 235881		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 12935 PERF.11473 - 12660		
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2	N	-0-		-0-
06	870 N	411	-0-	-459	-0-	411 2	N	-0-		-0-
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2	N	-0-		-0-
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2	N	-0-		-0-
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2	N	-0-		-0-
10	0	834	-0-	834	834	834 2	N	-0-		-0-

CAPP NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236035		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708		
05	1798 N	1691	-0-	-107	-0-	1691 2	N	-0-		-0-
06	1650 N	1493	-0-	-157	-0-	1493 2	N	-0-		-0-
07	1643 N	1115	-0-	-528	-0-	1115 2	N	-0-		-0-
08	1705 N	29	-0-	-1676	-0-	29 2	N	-0-		-0-
09	1500 N	676	-0-	-824	-0-	676 2	N	-0-		-0-
10	0	428	-0-	428	428	428 2	N	-0-		-0-

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 236059		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10792 - 11510		
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2	N	-0-		21
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

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 237227		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 12640 PERF.11283 - 12382		
05	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2	N	-0-		-0-
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-

ORAND -A-		WELL #: 5		RRCID -> 237238		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258		
05	2449 X	1605	-0-	-844	-0-	1561 2	44 4	N	-0-	-0-
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-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 237736		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 12468 PERF.11014 - 12186		
05	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717 2		N	-0-	85
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 238971		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	-0-	
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	-0-	69	2	N	-0-	-0-	

HAM GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 238972		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324			
05	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2	N	-0-	-0-	
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	-0-	1943	2	N	-0-	-0-	

HAM GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 238978		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 11401			
05	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2	N	-0-	-0-	
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	-0-	3494	2	N	-0-	-0-	

COSSON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240351		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 12377			
05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2	N	-0-	-0-	
06	1110 N	1048	-0-	-62	-0-	1048	2	N	-0-	-0-	
07	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2	N	-0-	-0-	
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2	N	-0-	-0-	
09	1050 N	1043	-0-	-7	-0-	1043	2	N	-0-	-0-	
10	0	890	-0-	890	-0-	890	2	N	-0-	-0-	

HAM GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 240368		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 11395			
05	1085 N	930	-0-	-155	-0-	930	2	N	-0-	-0-	
06	1110 N	875	-0-	-235	-0-	875	2	N	-0-	-0-	
07	1054 N	843	-0-	-211	-0-	843	2	N	-0-	-0-	
08	930 N	860	-0-	-70	-0-	860	2	N	-0-	-0-	
09	870 N	854	-0-	-16	-0-	854	2	N	-0-	-0-	
10	0	884	-0-	884	-0-	884	2	N	-0-	-0-	

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 240448		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10956 - 11961			
05	3069 X	2405	-0-	-664	-0-	2405	2	N	-0-	24	
06	3390 X	2091	-0-	-1299	-0-	2091	2	N	-0-	24	
07	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2	N	-0-	24	
08	3503 X	2677	-0-	-826	-0-	2677	2	N	-0-	24	
09	3030 X	2349	-0-	-681	-0-	2349	2	N	-0-	24	
10	0	1247	-0-	1247	-0-	1247	2	N	-0-	24	

HENNDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 240544		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 12637 PERF.11244 - 12392			
05	124 N	40	-0-	-84	-0-	40	2	N	-0-	-0-	
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-	-0-	
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-	-0-	
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-	-0-	
09	210 N	54	-0-	-156	-0-	54	2	N	-0-	-0-	
10	0	314	-0-	314	-0-	314	2	N	-0-	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 240546		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 12180		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	3069 X	2342	-0-	-727	-0-	2342 2	N	-0-		-0-
06	2970 X	1805	-0-	-1165	-0-	1805 2	N	-0-		-0-
07	3069 X	1878	-0-	-1191	-0-	1878 2	N	-0-		-0-
08	2387 X	2063	-0-	-324	-0-	2063 2	N	-0-		-0-
09	2280 X	2035	-0-	-245	-0-	2035 2	N	-0-		-0-
10	0	2495	-0-	2495	2495	2495 2	N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240671		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582		
05	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940 2	N	-0-		-0-
06	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 2	N	-0-		-0-
07	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156 2	N	-0-		-0-
08	1829 N	1415	-0-	-414	-0-	1415 2	N	-0-		-0-
09	1770 N	1421	-0-	-349	-0-	1421 2	N	-0-		-0-
10	0	1408	-0-	1408	1408	1408 2	N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241173		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 12476		
05	961 N	718	-0-	-243	-0-	718 2	N	-0-		-0-
06	900 N	705	-0-	-195	-0-	705 2	N	-0-		-0-
07	930 N	360	-0-	-570	-0-	360 2	N	-0-		-0-
08	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2	N	-0-		-0-
09	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2	N	-0-		-0-
10	0	924	-0-	924	924	924 2	N	-0-		-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241232		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022		
05	1023 N	371	-0-	-652	-0-	371 2	N	-0-		114
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

CURRY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 241234		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443		
05	2170 N	1775	-0-	-395	-0-	1775 2	N	-0-		-0-
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-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 241497		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042		
05	6045 X	4261	-0-	-1784	-0-	4261 2	N	-0-		-0-
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-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241498		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556		
05	3658 X	3296	-0-	-362	-0-	3296 2	N	-0-		-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241652		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2175 2	N	-0-		-0-
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	-0-	2614 2	N	-0-		-0-

BONNER, J.		WELL #: 10		RRCID -> 241720		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992		
05	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774 2	Y	-0-		-0-
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	-0-	1979 2	Y	-0-		-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 241773		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 12612		
05	3317 X	3037	-0-	-280	-0-	3037 2	N	-0-		-0-
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	-0-	2578 2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 241778		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371		
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2	N	-0-		7
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	-0-	1163 2	N	-0-		7

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 241780		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134		
05	2170 N	2001	-0-	-169	-0-	2001 2	N	-0-		-0-
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	-0-	1670 2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241783		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802		
05	2759 N	1957	-0-	-802	-0-	1957 2	N	-0-		-0-
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	-0-	2008 2	N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 241818		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338		
05	93 X	23	-0-	-70	-0-	23 2	N	-0-		-0-
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-	-0-	N	-0-		-0-
10	0	50	-0-	50	-0-	50 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	241819	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	12667	PERF.11246 - 12416
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	-0-	2004	2	N	-0-
07		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	-0-	1195	2	N	-0-
08		545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-
09		852 N	852	-0-	-0-	-0-	-0-	852	2	N	-0-
10		0	745	-0-	745	745	745	745	2	N	-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	241835	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	12561	PERF.11169 - 12422
05		4092 X	3677	-0-	-415	-0-	-0-	3677	2	N	-0-
06		3960 X	2949	-0-	-1011	-0-	-0-	2949	2	N	-0-
07		2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	-0-	2582	2	N	-0-
08		3689 X	1393	-0-	-2296	-0-	-0-	1393	2	N	-0-
09		3570 X	2488	-0-	-1082	-0-	-0-	2488	2	N	-0-
10		0	2281	-0-	2281	2281	2281	2281	2	N	-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	241905	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	12383	PERF.11665 - 12169
05		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	-0-	1809	2	N	-0-
06		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	-0-	1668	2	N	-0-
07		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	-0-	1991	2	N	-0-
08		1798 N	1596	-0-	-202	-0-	-0-	1596	2	N	-0-
09		1680 N	1446	-0-	-234	-0-	-0-	1446	2	N	-0-
10		0	1415	-0-	1415	1415	1415	1415	2	N	-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	241911	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11661 - 12114
05		2356 N	2285	-0-	-71	-0-	-0-	2285	2	N	-0-
06		2220 N	1964	-0-	-256	-0-	-0-	1964	2	N	-0-
07		2356 N	1816	-0-	-540	-0-	-0-	1816	2	N	-0-
08		2294 N	1855	-0-	-439	-0-	-0-	1855	2	N	-0-
09		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	-0-	2403	2	N	-0-
10		0	923	-0-	923	923	923	923	2	N	-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	241916	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	12659	PERF.11334 - 12472
05		2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	-0-	2682	2	N	-0-
06		2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	-0-	2526	2	N	-0-
07		2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	-0-	2336	2	N	-0-
08		2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	-0-	2186	2	N	-0-
09		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	-0-	3354	2	N	-0-
10		0	3414	-0-	3414	3414	3414	3414	2	N	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	242944	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	12249	PERF.11533 - 12028
05		2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	-0-	2786	2	N	-0-
06		2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	-0-	2664	2	N	-0-
07		2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	-0-	2794	2	N	-0-
08		2790 X	2655	-0-	-135	-0-	-0-	2655	2	N	-0-
09		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	-0-	2908	2	N	-0-
10		0	2701	-0-	2701	2701	2701	2701	2	N	-0-

TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #:		4	RRCID ->	243006	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	11654	PERF.10053 - 11478
05		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	N	-0-
06		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	N	-0-
07		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	N	-0-
08		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	N	-0-
09		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	N	-0-
10		0	1142	-0-	1142	1142	1142	33	1	N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 243533		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11390 - 12514			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1922 X	595	-0-	-1327	-0-	581 2	14 4	N	-0-		-0-
06	1770 N	1647	-0-	-123	-0-	1619 2	28 4	N	-0-		-0-
07	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2462 2	40 4	N	-0-		-0-
08	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1410 2	22 4	N	-0-		-0-
09	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225 2		N	-0-		-0-
10	0	2690	-0-	2690	2690	2690 2		N	-0-		-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 243542		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380			
05	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791 2		N	-0-		-0-
06	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831 2		N	-0-		-0-
07	2883 X	2802	-0-	-81	-0-	2802 2		N	-0-		-0-
08	2883 X	2583	-0-	-300	-0-	2583 2		N	-0-		-0-
09	2820 X	2436	-0-	-384	-0-	2436 2		N	-0-		-0-
10	0	2347	-0-	2347	2347	2347 2		N	-0-		-0-
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 243561		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944			
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 2		N	-0-		-0-
06	1290 N	1064	-0-	-226	-0-	1064 2		N	-0-		-0-
07	1333 N	1134	-0-	-199	-0-	1134 2		N	-0-		-0-
08	1240 N	1212	-0-	-28	-0-	1212 2		N	-0-		-0-
09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2		N	-0-		-0-
10	0	1143	-0-	1143	1143	1143 2		N	-0-		-0-
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 243808		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520			
05	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215 2		N	-0-		-0-
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-
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 243810		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 12695 PERF.11346 - 12533			
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-		-0-
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-
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 243811		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 12711 PERF.11345 - 12590			
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-		-0-
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-
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 243812		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891			
05	1209 N	939	-0-	-270	-0-	939 2		N	-0-		-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	244060	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	12422	PERF.11139 -	12302	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		2108 X	1944	-0-	-164	-0-	1944	2		N	-0-		-0-
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	-0-	3775	2		N	-0-		-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	244061	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	12779	PERF.11414 -	12606	
05		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-		-0-
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	-0-	269	2		N	-0-		-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	244066	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	12770	PERF.11339 -	12508	
05		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-		-0-
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-	-0-			N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	244076	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	12410	PERF.10962 -	12068	
05		4867 X	3833	-0-	-1034	-0-	3833	2		N	-0-		-0-
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	-0-	3746	2		N	-0-		-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	244666	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	12388	PERF.11052 -	12246	
05		2573 N	2156	-0-	-417	-0-	2156	2		N	-0-		-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-	2406	2		N	-0-		-0-
10		0	2815	-0-	2815	-0-	2815	2		N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	244680	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	12040	PERF.11489 -	11960	
05		3565 X	2848	-0-	-717	-0-	2848	2		N	-0-		-0-
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	-0-	2809	2		N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	244681	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	12785	PERF.11392 -	12639	
05		3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2		N	-0-		-0-
06		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2		N	-0-		-0-
07		3656 X	-0-	-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	-0-	1342	2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 244689		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 12290		PERF.10862 - 11994		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	2	N	-0-			-0-
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-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 244951		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 12205		PERF.11600 - 12074		
05	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2	N	-0-			-0-
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-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 244959		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 11978		PERF.11368 - 11738		
05	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2	N	-0-			-0-
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-

HAM GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 244960		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 11725		PERF. 8587 - 11280		
05	4805 X	4069	-0-	-736	-0-	4069	2	N	-0-			-0-
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-

HUGH REED "A"		WELL #: 2		RRCID -> 245007		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 12688		PERF.11377 - 12526		
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2	N	-0-			-0-
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-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 247407		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 12620		PERF.11174 - 12431		
05	682 N	529	-0-	-153	-0-	529	2	N	-0-			-0-
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-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 6H		RRCID -> 247425		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 12117		PERF.11116 - 13830		
05	5859 X	4816	-0-	-1043	-0-	4816	2	N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SCARBOROUGH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247473		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10142 - 11053		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-			46
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	-0-	147	2	N	-0-			46

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 247474		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 12559		PERF.11271 - 12393		
05	2108 N	1951	-0-	-157	-0-	1951	2	N	-0-			-0-
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	-0-	1643	2	N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 247798		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 12578		PERF.11202 - 12366		
05	7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	7530	2	N	-0-			-0-
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	-0-	4753	2	N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 247802		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 12655		PERF.11132 - 12232		
05	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2	N	-0-			51
06	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2	N	-0-			51
07	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2	N	-0-			51
08	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2	N	-0-			51
09	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2	N	-0-			51
10	0	2629	-0-	2629	-0-	2629	2	N	-0-			51

CURRY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 247878		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 12580		PERF.11174 - 12460		
05	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2	N	-0-			-0-
06	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2	N	-0-			-0-
07	1953 N	1905	-0-	-48	-0-	1905	2	N	-0-			-0-
08	1953 N	1791	-0-	-162	-0-	1791	2	N	-0-			-0-
09	1890 N	1266	-0-	-624	-0-	1266	2	N	-0-			-0-
10	0	1817	-0-	1817	-0-	1817	2	N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 247922		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 11895		PERF.11350 - 11742		
05	620 N	456	-0-	-164	-0-	456	2	N	-0-			-0-
06	600 N	377	-0-	-223	-0-	377	2	N	-0-			-0-
07	620 N	325	-0-	-295	-0-	325	2	N	-0-			-0-
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2	N	-0-			-0-
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2	N	-0-			-0-
10	0	600	-0-	600	-0-	600	2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 247925		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 12555		PERF.11182 - 12392		
05	2883 X	2401	-0-	-482	-0-	2401	2	N	-0-			-0-
06	2670 X	2298	-0-	-372	-0-	2298	2	N	-0-			-0-
07	2728 X	2360	-0-	-368	-0-	2360	2	N	-0-			-0-
08	2728 X	2209	-0-	-519	-0-	2209	2	N	-0-			-0-
09	2640 X	1900	-0-	-740	-0-	1900	2	N	-0-			-0-
10	0	1915	-0-	1915	-0-	1915	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 247927		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872 2	N	-0-		-0-
06	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121 2	N	-0-		-0-
07	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332 2	N	-0-		-0-
08	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537 2	N	-0-		-0-
09	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317 2	N	-0-		-0-
10	0	3533	-0-	3533	3533	3533 2	N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 10		RRCID -> 247929		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	6598 2	N	-0-		-0-
07	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3831 2	N	-0-		-0-
08	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533 2	N	-0-		-0-
09	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817 2	N	-0-		-0-
10	0	2502	-0-	2502	2502	2502 2	N	-0-		-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 247997		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 12438		
05	930 N	655	-0-	-275	-0-	655 2	N	-0-		-0-
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2	N	-0-		-0-
07	992 N	705	-0-	-287	-0-	705 2	N	-0-		-0-
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2	N	-0-		-0-
09	840 N	831	-0-	-9	-0-	831 2	N	-0-		-0-
10	0	687	-0-	687	687	687 2	N	-0-		-0-

BOYD "A" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 247999		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295		
05	5177 X	4512	-0-	-665	-0-	4512 2	N	-0-		-0-
06	4800 X	4244	-0-	-556	-0-	4244 2	N	-0-		-0-
07	4650 X	4606	-0-	-44	-0-	4606 2	N	-0-		-0-
08	4650 X	4425	-0-	-225	-0-	4425 2	N	-0-		-0-
09	4380 X	4266	-0-	-114	-0-	4266 2	N	-0-		-0-
10	0	4678	-0-	4678	4678	4678 2	N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 5		RRCID -> 248188		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 11895		
05	845 X	845	-0-	-0-	-0-	845 2	N	-0-		-0-
06	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	2162 2	N	-0-		-0-
07	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2	N	-0-		-0-
08	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899 2	N	-0-		-0-
09	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1974 2	N	-0-		-0-
10	0	767	-0-	767	767	767 2	N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 248210		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550		
05	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2	N	-0-		-0-
06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2	N	-0-		-0-
07	1085 N	1004	-0-	-81	-0-	1004 2	N	-0-		-0-
08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2	N	-0-		-0-
09	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2	N	-0-		-0-
10	0	744	-0-	744	744	744 2	N	-0-		-0-

DOWELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248217		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386		
05	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110 2	N	-0-		25
06	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022 2	N	-0-		25
07	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126 2	N	-0-		25
08	2108 N	2038	-0-	-70	-0-	2038 2	N	-0-		25
09	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 2	N	-0-		25
10	0	1913	-0-	1913	1913	1913 2	N	-0-		25

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BOYD "A"		WELL #: 4		RRCID -> 250549		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 12240 PERF.10951 - 12040			
M	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
05	1891 N	1824	-0-	-67	-0-	1824	2	N	-0-		-0-
06	1890 N	817	-0-	-1073	-0-	817	2	N	-0-		-0-
07	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2	N	-0-		-0-
08	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2	N	-0-		-0-
09	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2	N	-0-		-0-
10	0	1767	-0-	1767	1767	1767	2	N	-0-		-0-

BOYD "A"		WELL #: 6		RRCID -> 250550		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087			
05	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2	N	-0-		-0-
06	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2	N	-0-		-0-
07	5394 X	4375	-0-	-1019	-0-	4375	2	N	-0-		-0-
08	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2	N	-0-		-0-
09	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2	N	-0-		-0-
10	0	5250	-0-	5250	5250	5250	2	N	-0-		-0-

ORAND #1		WELL #: 4		RRCID -> 250578		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320			
05	4340 X	4053	-0-	-287	-0-	4053	2	N	-0-		108
06	4200 X	3700	-0-	-500	-0-	3689	2	N	10		118
07	4340 X	1433	-0-	-2907	-0-	1433	2	N	-0-		118
08	4309 X	4105	-0-	-204	-0-	4062	2	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

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 250843		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078			
05	3007 X	2715	-0-	-292	-0-	2715	2	N	-0-		-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 250864		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 11882 PERF.11313 - 11770			
05	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2	N	-0-		-0-
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-

JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 250894		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 12688 PERF.11246 - 12522			
05	589 N	464	-0-	-125	-0-	464	2	N	-0-		-0-
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-

JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 250901		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 12496			
05	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2	N	-0-		-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 250935		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 12500		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	4464 X	3544	-0-	-920	-0-	3544 2	N	-0-		-0-
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	-0-	2559 2	N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 11		RRCID -> 250997		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374		
05	728 X	728	-0-	-0-	-0-	728 2	N	-0-		-0-
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	-0-	1164 2	N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 251014		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 12532		
05	155 N	101	-0-	-54	-0-	101 2	N	-0-		-0-
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	-0-	39 2	N	-0-		-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 251015		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686		
05	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4099 2	N	-0-		-0-
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	-0-	3890 2	N	-0-		-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 251031		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 12250		
05	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 2	N	-0-		40
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	-0-	1636 2	N	-0-		40

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 251033		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512		
05	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149 2	N	-0-		-0-
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	-0-	1209 2	N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 251080		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410		
05	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803 2	N	-0-		-0-
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	-0-	3106 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 #: 8		RRCID -> 251248		COMPL. DATE 07/08/2009		TOTAL DEPTH 12539 PERF.11169 - 12342			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	620 N	117	-0-	-503	-0-	117	2	N	-0-	-0-	
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-			N	-0-	-0-	
10	0	751	-0-	751	751	751	2	N	-0-	-0-	

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 251249		COMPL. DATE 07/14/2009		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11170 - 12324			
05	2170 N	1255	-0-	-915	-0-	1255	2	N	-0-	-0-	
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-	

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 251284		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 12755 PERF.11258 - 12526			
05	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2	N	-0-	-0-	
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-	

BOYD "A" GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 251286		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296			
05	2015 N	1946	-0-	-69	-0-	1946	2	N	-0-	-0-	
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-	

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 251287		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 12308			
05	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2	N	-0-	-0-	
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-	

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 251323		COMPL. DATE 05/22/2009		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790			
05	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2	N	-0-	-0-	
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-	

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 251367		COMPL. DATE 05/23/2009		TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760			
05	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	2	N	-0-	-0-	
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-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 251399		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734 2	N	-0-		30
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

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 251403		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462		
05	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2	N	-0-		-0-
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-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 251406		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532		
05	2139 N	1607	-0-	-532	-0-	1607 2	N	-0-		-0-
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-

CAPP NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 251463		COMPL. DATE 01/07/2013		TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000		
05	3100 X	2191	-0-	-909	-0-	2155 2	36 4 N	-0-		-0-
06	3000 X	1707	-0-	-1293	-0-	1669 2	38 4 N	-0-		-0-
07	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2933 2	31 4 N	-0-		-0-
08	2759 X	1070	-0-	-1689	-0-	1039 2	31 4 N	-0-		-0-
09	2130 X	890	-0-	-1240	-0-	889 2	1 4 N	-0-		-0-
10	0	504	-0-	504	504	504 2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 251655		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242		
05	186 N	129	-0-	-57	-0-	129 2	N	-0-		-0-
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-		-0-
07	186 N	110	-0-	-76	-0-	110 2	N	-0-		-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-		-0-
09	150 N	82	-0-	-68	-0-	82 2	N	-0-		-0-
10	0	240	-0-	240	240	240 2	N	-0-		-0-

HILL, F. E. III		WELL #: 4H		RRCID -> 251749		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 11372		
05	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420 2	N	-0-		97
06	2310 N	2245	-0-	-65	-0-	2245 2	N	-0-		97
07	2511 N	2315	-0-	-196	-0-	2315 2	N	-0-		97
08	2418 N	2209	-0-	-209	-0-	2209 2	N	-0-		97
09	2250 N	2135	-0-	-115	-0-	2135 2	N	-0-		97
10	0	2036	-0-	2036	2036	2036 2	N	-0-		97

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 252114		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 12825 PERF.11368 - 12579		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 252359		COMPL. DATE 03/08/2009		TOTAL DEPTH 12846 PERF.11472 - 12572				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1178 N	1078	-0-	-100	-0-	1078	2	N	-0-			42
06	1320 N	1269	-0-	-51	-0-	1269	2	N	-0-			42
07	1209 N	1038	-0-	-171	-0-	1038	2	N	-0-			42
08	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2	N	-0-			42
09	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2	N	-0-			42
10	0	1509	-0-	1509	1509	1509	2	N	-0-			42

ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 252362		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 12616 PERF.10909 - 12298				
05	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2	N	-0-			142
06	1080 N	961	-0-	-119	-0-	961	2	N	-0-			142
07	1116 N	1062	-0-	-54	-0-	1062	2	N	-0-			142
08	1116 N	925	-0-	-191	-0-	925	2	N	-0-			142
09	960 N	834	-0-	-126	-0-	834	2	N	-0-			142
10	0	696	-0-	696	696	696	2	N	-0-			142

ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 252365		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 12431 PERF.11005 - 12244				
05	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931	2	N	-0-			-0-
06	840 X	385	-0-	-455	-0-	385	2	N	-0-			-0-
07	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2	N	-0-			-0-
08	868 X	761	-0-	-107	-0-	761	2	N	-0-			-0-
09	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2	N	-0-			-0-
10	0	1010	-0-	1010	1010	1010	2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 252436		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205				
05	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2	N	-0-			-0-
06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2	N	-0-			-0-
07	1426 N	1385	-0-	-41	-0-	1385	2	N	-0-			-0-
08	1612 N	1347	-0-	-265	-0-	1347	2	N	-0-			-0-
09	1200 N	1169	-0-	-31	-0-	1169	2	N	-0-			-0-
10	0	1049	-0-	1049	1049	1049	2	N	-0-			-0-

L. V. JONES GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 252440		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11006 - 12178				
05	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2	N	-0-			-0-
06	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2	N	-0-			-0-
07	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2	N	-0-			-0-
08	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2	N	-0-			-0-
09	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2	N	-0-			-0-
10	0	3019	-0-	3019	3019	3019	2	N	-0-			-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 252686		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 12632				
05	2852 X	2620	-0-	-232	-0-	2620	2	N	-0-			-0-
06	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2	N	-0-			-0-
07	2852 X	2461	-0-	-391	-0-	2461	2	N	-0-			-0-
08	2852 X	1786	-0-	-1066	-0-	1786	2	N	-0-			-0-
09	2880 X	2387	-0-	-493	-0-	2387	2	N	-0-			-0-
10	0	1625	-0-	1625	1625	1625	2	N	-0-			-0-

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 252870		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 12178				
05	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2	N	-0-			-0-
06	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2	N	-0-			-0-
07	2201 N	1787	-0-	-414	-0-	1787	2	N	-0-			-0-
08	2201 N	1831	-0-	-370	-0-	1831	2	N	-0-			-0-
09	2130 N	1356	-0-	-774	-0-	1356	2	N	-0-			-0-
10	0	2858	-0-	2858	2858	2858	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 #:		8		RRCID -> 252874		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 12701		PERF.11318 - 12414
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

05	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2	N	-0-		-0-
06	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	2	N	-0-		-0-
07	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2	N	-0-		-0-
08	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2	N	-0-		-0-
09	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2	N	-0-		-0-
10	0		698	-0-	698	698	698	2	N	-0-		-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 252875		COMPL. DATE 07/31/2009		TOTAL DEPTH 12320		PERF.10951 - 12125
05	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2	N	-0-		130
06	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2	N	-0-		130
07	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2	N	-0-		130
08	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2	N	-0-		130
09	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2	N	-0-		130
10	0		4335	-0-	4335	4335	4335	2	N	-0-		130

WINFREE GAS UNIT		WELL #:		18		RRCID -> 252883		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 12235		PERF.11674 - 12080
05	3720	X	3613	-0-	-107	-0-	3613	2	N	-0-		-0-
06	3780	X	3544	-0-	-236	-0-	3544	2	N	-0-		-0-
07	3906	X	1926	-0-	-1980	-0-	1926	2	N	-0-		-0-
08	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2	N	-0-		-0-
09	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2	N	-0-		-0-
10	0		2167	-0-	2167	2167	2167	2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		20		RRCID -> 252888		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 11910		PERF.11347 - 11785
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2	N	-0-		-0-
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-

BONNER, J.		WELL #:		17		RRCID -> 252889		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 12245		PERF.11516 - 11675
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2	N	-0-		-0-
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-

OWENS "C"		WELL #:		4		RRCID -> 252901		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 12560		PERF.10669 - 12433
05	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	1419	2	N	-0-		-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		21		RRCID -> 252918		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 11892		PERF.11213 - 11711
05	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	1217	2	N	-0-		-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 252934		COMPL. DATE 08/30/2009		TOTAL DEPTH 12246 PERF.11624 - 12060		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075 2	N	-0-		-0-
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	-0-	1814 2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 253246		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160		
05	3596 X	1335	-0-	-2261	-0-	1335 2	N	-0-		-0-
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	-0-	1278 2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 253248		COMPL. DATE 09/14/2009		TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 11516		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

BLACK, H. D. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 253252		COMPL. DATE 10/29/2009		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11074 - 12249		
05	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935 2	N	-0-		-0-
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	-0-	1524 2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 253256		COMPL. DATE 10/18/2009		TOTAL DEPTH 11963 PERF.11282 - 11676		
05	2449 N	2353	-0-	-96	-0-	2353 2	N	-0-		-0-
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	-0-	2249 2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 253422		COMPL. DATE 09/24/2009		TOTAL DEPTH 11854 PERF.11240 - 11714		
05	3689 X	2851	-0-	-838	-0-	2851 2	N	-0-		-0-
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	-0-	1966 2	N	-0-		-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 253429		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 12208 PERF.11105 - 12208		
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2	N	-0-		-0-
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-		N	-0-		-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	N	-0-		-0-
10	0	49	-0-	49	-0-	49 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LEVELS, MARION WELL #: 4 RRCID -> 253502 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11018 - 12324												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		3255 X	1874	-0-	-1381	-0-	1874 2		N	-0-		-0-
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-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253503 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11089 - 12421												
05		2170 N	2035	-0-	-135	-0-	2035 2		N	-0-		64
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

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 253504 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10503 - 12088												
05		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2		N	-0-		15
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

MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 253525 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.10150 - 10426												
05		527 N	444	-0-	-83	-0-	444 2		N	-0-		-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 253528 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11312 - 11744												
05		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 2		N	-0-		-0-
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-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253532 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032												
05		1240 N	85	-0-	-1155	-0-	85 2		N	-0-		-0-
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-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254033 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230												
05		465 N	89	-0-	-376	-0-	89 2		N	-0-		52
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HENDESON GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 254052		COMPL. DATE 10/31/2009		TOTAL DEPTH 12355		PERF.11720 - 12238	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079 2		N	-0-		-0-
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-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 254054		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8721 - 11392	
05	4030 X	2614	-0-	-1416	-0-	2614 2		N	-0-		-0-
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-

BLACK, H. D. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 254355		COMPL. DATE 12/19/2009		TOTAL DEPTH 12410		PERF.11010 - 12097	
05	3255 X	3124	-0-	-131	-0-	3124 2		N	-0-		-0-
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-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 254356		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL DEPTH 11944		PERF.11278 - 11676	
05	1519 N	1508	-0-	-11	-0-	1508 2		N	-0-		-0-
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-

KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 254358		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 12492		PERF.11057 - 12233	
05	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4989 2		N	-0-		-0-
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-

KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 254364		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL DEPTH 12506		PERF.11131 - 12331	
05	1550 N	1119	-0-	-431	-0-	1119 2		N	-0-		-0-
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-

MOODY ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 254455		COMPL. DATE 12/04/2009		TOTAL DEPTH 12450		PERF.10969 - 12280	
05	3379 X	3304	-0-	-75	-0-	3304 2		N	-0-		25
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

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 254618		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 12022 PERF.11354 - 11730			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61 2	N	-0-	-0-	-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-	-0-	-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44 2	N	-0-	-0-	-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61 2	N	-0-	-0-	-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48 2	N	-0-	-0-	-0-
10	0		72	-0-	72	72	72 2	N	-0-	-0-	-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 254634		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547			
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241 2	N	-0-	-0-	-0-
06	420	N	171	-0-	-249	-0-	171 2	N	-0-	-0-	-0-
07	248	N	171	-0-	-77	-0-	171 2	N	-0-	-0-	-0-
08	248	N	137	-0-	-111	-0-	137 2	N	-0-	-0-	-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235 2	N	-0-	-0-	-0-
10	0		167	-0-	167	167	167 2	N	-0-	-0-	-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 254636		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934			
05	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229 2	N	-0-	-0-	-0-
06	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811 2	N	-0-	-0-	-0-
07	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538 2	N	-0-	-0-	-0-
08	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219 2	N	-0-	-0-	-0-
09	2460	X	2429	-0-	-31	-0-	2429 2	N	-0-	-0-	-0-
10	0		2324	-0-	2324	2324	2324 2	N	-0-	-0-	-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 254639		COMPL. DATE 12/29/2009		TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

BROWN, J. W. GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 254742		COMPL. DATE 09/29/2009		TOTAL DEPTH 12044 PERF.12300 - 14571			
05	8370	X	5948	-0-	-2422	-0-	5948 2	N	-0-	-0-	-0-
06	8100	X	5763	-0-	-2337	-0-	5763 2	N	-0-	-0-	-0-
07	8370	X	7044	-0-	-1326	-0-	7044 2	N	-0-	-0-	-0-
08	7409	X	5633	-0-	-1776	-0-	5633 2	N	-0-	-0-	-0-
09	7170	X	6859	-0-	-311	-0-	6859 2	N	-0-	-0-	-0-
10	0		5908	-0-	5908	5908	5908 2	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 255179		COMPL. DATE 02/10/2010		TOTAL DEPTH 12130 PERF.11558 - 11982			
05	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444 2	N	-0-	-0-	-0-
06	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138 2	N	-0-	-0-	-0-
07	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862 2	N	-0-	-0-	-0-
08	3100	N	3294	-0-	194	194	3294 2	N	-0-	-0-	-0-
09	3000	N	3074	-0-	74	268	3074 2	N	-0-	-0-	-0-
10	0		3295	-0-	3295	3563	3295 2	N	-0-	-0-	-0-

HARTLEY UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 255182		COMPL. DATE 02/20/2010		TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260			
05	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	49 1	3520 2	N	-0-	-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
AYCOCK INTERESTS L.P. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255910	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	12512	PERF.10917 -	12262
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * 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	BALANCE

05		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2		N	-0-		-0-
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	-0-	685 2		N	-0-		-0-

BOOTH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255913	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	12467	PERF.10951 -	12388
05		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2		N	-0-		-0-
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	-0-	562 2		N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	255914	COMPL. DATE	09/20/2012	TOTAL DEPTH	11869	PERF. 8616 -	11484
05		2325 X	115	-0-	-2210	-0-	115 2		N	-0-		-0-
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	-0-	6423 2		N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	255916	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	11985	PERF.11390 -	11846
05		3286 X	1808	-0-	-1478	-0-	1808 2		N	-0-		-0-
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	-0-	1402 2		N	-0-		-0-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	255919	COMPL. DATE	03/17/2010	TOTAL DEPTH	12550	PERF.10939 -	12350
05		1333 N	1281	-0-	-52	-0-	1281 2		N	-0-		-0-
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	-0-	820 2		N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		31	RRCID ->	255930	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11720 -	12238
05		2542 N	2392	-0-	-150	-0-	2392 2		N	-0-		-0-
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	-0-	815 2		N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	255941	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	12067	PERF.11480 -	11925
05		2046 N	2014	-0-	-32	-0-	2014 2		N	-0-		-0-
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	-0-	1932 2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 2B		RRCID ->	255942	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	11953 PERF.11384 - 11790
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-	-0-
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-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID ->	255945	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	12700 PERF.11228 - 12480
05	2697 X	2666	-0-	-31	-0-	2666 2	N	-0-	-0-
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-

WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID ->	255984	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	12245 PERF.10932 - 12009
05	3100 N	3170	-0-	70	210	3170 2	N	-0-	26
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	3277	-0-	-0-	-0-	3277 2	N	-0-	26
10	0	3412	-0-	3412	3412	3412 2	N	-0-	26

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID ->	256536	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	12455 PERF.11030 - 12247
05	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4266 2	N	-0-	87
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

W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID ->	256540	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	12430 PERF.11096 - 12371
05	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462 2	N	-0-	-0-
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-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID ->	256620	COMPL. DATE	03/10/2010	TOTAL DEPTH	12335 PERF.11747 - 12206
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 2	N	-0-	-0-
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-

HAM GAS UNIT		WELL #: 15H		RRCID ->	256621	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	14984 PERF.12400 - 14950
05	5735 X	4247	-0-	-1488	-0-	4247 2	N	-0-	-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
ROPER GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 256636		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196								
M	O	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

C. N. WILLIFORD		WELL #: 7		RRCID -> 256677		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 12355 PERF.10904 - 12183								
05	2852	X	2743	-0-	-109	-0-	2743	2		N	-0-					38
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

HAM GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 256841		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 11370								
05	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2		N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 256848		COMPL. DATE 05/20/2010		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824								
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-					-0-
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-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 256850		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434								
05	2728	X	778	-0-	-1950	-0-	778	2		N	-0-					-0-
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-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 256903		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 11734								
05	1798	N	843	-0-	-955	-0-	843	2		N	-0-					-0-
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-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 257050		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605								
05	2883	X	1071	-0-	-1812	-0-	1071	2		N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 257054		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	2315	N	2315	-0-	-0-	2315	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1620	N	1137	-0-	-483	1137	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1147	N	990	-0-	-157	990	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2325	N	1036	-0-	-1289	1036	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1140	N	866	-0-	-274	866	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0		941	-0-	941	941	2	N	-0-	-0-	-0-

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257055		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273			
05	2387	N	1200	-0-	-1187	1200	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2130	N	888	-0-	-1242	888	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1798	N	990	-0-	-808	990	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1209	N	900	-0-	-309	900	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2641	N	2641	-0-	-0-	2641	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0		2336	-0-	2336	2336	2	N	-0-	-0-	-0-

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 257218		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 12360			
05	1860	N	1743	-0-	-117	1743	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2010	N	1946	-0-	-64	1946	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2333	N	2333	-0-	-0-	2333	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1852	N	1852	-0-	-0-	1852	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2423	N	2423	-0-	-0-	2423	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0		2066	-0-	2066	2066	2	N	-0-	-0-	-0-

TEAGUE I.S.D. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257237		COMPL. DATE 05/25/2010		TOTAL DEPTH 12490 PERF.10907 - 12278			
05	4867	X	4291	-0-	-576	4291	2	N	-0-	-0-	-0-
06	4710	X	1315	-0-	-3395	1315	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3999	X	3784	-0-	-215	3784	2	N	-0-	-0-	-0-
08	4278	X	3595	-0-	-683	3595	2	N	-0-	-0-	-0-
09	4140	X	2165	-0-	-1975	2165	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0		455	-0-	455	455	2	N	-0-	-0-	-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 257291		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 12135 PERF.11828 - 11876			
05	5115	X	3646	-0-	-1469	3646	2	N	-0-	-0-	21
06	4950	X	2149	-0-	-2801	2149	2	N	-0-	-0-	21
07	3286	X	2737	-0-	-549	2737	2	N	-0-	-0-	21
08	3658	X	3119	-0-	-539	3119	2	N	-0-	-0-	21
09	4079	X	4079	-0-	-0-	4079	2	N	-0-	-0-	21
10	0		2352	-0-	2352	2352	2	N	-0-	-0-	21

SNEED GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 257394		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091			
05	3391	X	3391	-0-	-0-	3391	2	N	-0-	-0-	24
06	3153	X	3153	-0-	-0-	3153	2	N	-0-	-0-	24
07	3341	X	3341	-0-	-0-	3341	2	N	-0-	-0-	24
08	2883	X	2312	-0-	-571	2312	2	N	-0-	-0-	24
09	2790	X	2012	-0-	-778	2012	2	N	-0-	-0-	24
10	0		4527	-0-	4527	4527	2	N	-0-	-0-	24

HALE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 257613		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450			
05	527	N	408	-0-	-119	408	2	N	-0-	-0-	43
06	510	N	382	-0-	-128	382	2	N	-0-	-0-	43
07	500	N	500	-0-	-0-	500	2	N	-0-	-0-	43
08	457	N	457	-0-	-0-	457	2	N	-0-	-0-	43
09	480	N	480	-0-	-0-	480	2	N	-0-	-0-	43
10	0		338	-0-	338	338	2	N	-0-	-0-	43

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 257753		COMPL. DATE 08/08/2010		TOTAL DEPTH 12010		PERF.11444 - 11803		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-		-0-
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	2		N	-0-		-0-

HARTLEY UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 257910		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 12504		PERF.10831 - 11076		
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		N	-0-		-0-
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	2		N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 257911		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 12035		PERF.11430 - 11888		
05	2201 N	2178	-0-	-23	-0-	2178	2		N	-0-		-0-
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	2		N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 258012		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 11935		PERF.11502 - 11785		
05	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2		N	-0-		-0-
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	2		N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 258023		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 12015		PERF.10830 - 11530		
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-		-0-
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	2		N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 258024		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11992		PERF.11276 - 11706		
05	279 N	201	-0-	-78	-0-	201	2		N	-0-		-0-
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	2		N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 258449		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 12104		PERF.11526 - 11930		
05	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2		N	-0-		-0-
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	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 #: 13		RRCID -> 259045		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 12380 PERF.10986 - 12076		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2	N	-0-		-0-
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	-0-	1416 2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 259193		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851		
05	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2	N	-0-		-0-
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	-0-	1529 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		
05	4030 X	3409	-0-	-621	-0-	3409 2	Y	-0-		27
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	-0-	1864 2	Y	-0-		27

WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 259196		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 12322		
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2	N	-0-		-0-
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	-0-	943 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		
05	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459 2	Y	-0-		-0-
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	-0-	3044 2	Y	-0-		-0-

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259340		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 12280		
05	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4820 2	N	-0-		-0-
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	-0-	4121 2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 259834		COMPL. DATE 10/08/2010		TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088		
05	4030 X	3600	-0-	-430	-0-	3600 2	N	-0-		-0-
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	-0-	3042 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
J. W. BROWN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259835		COMPL. DATE 10/11/2010		TOTAL DEPTH 12402		PERF.11008 - 12187		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2		N	-0-	-0-	
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	-0-	3653	2		N	-0-	-0-	

OMA MCMICHAEL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 259879		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 12495		PERF.11129 - 12362		
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-	-0-	
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	-0-	301	2		N	-0-	-0-	

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 259880		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 11965		PERF.11507 - 11823		
05	4402 X	4231	-0-	-171	-0-	4231	2		N	-0-	-0-	
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	-0-	1501	2		N	-0-	-0-	

WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259881		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH 12561		PERF.11120 - 12338		
05	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2		N	-0-	-0-	
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	-0-	4780	2		N	-0-	-0-	

PENN-SENTER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259892		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 12575		PERF.11078 - 12402		
05	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2		N	-0-	-0-	
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	-0-	1443	2		N	-0-	-0-	

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 259897		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 12225		PERF.11512 - 12030		
05	3038 X	2879	-0-	-159	-0-	2879	2		N	-0-	-0-	
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	-0-	2077	2		N	-0-	-0-	

COSSON GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 259944		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 11775		PERF. 8586 - 11643		
05	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2		N	-0-	-0-	
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	-0-	4157	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 II		WELL #: 7		RRCID -> 259950		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 12590 PERF.11072 - 12398			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-	55	
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	-0-	1674	2	N	-0-	55	

HALE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 259955		COMPL. DATE 01/26/2011		TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 12313			
05	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2	N	-0-	-0-	
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	-0-	695	2	N	-0-	-0-	

ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 5		RRCID -> 259956		COMPL. DATE 02/12/2011		TOTAL DEPTH 12610 PERF.11091 - 12397			
05	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2	N	-0-	-0-	
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	-0-	1327	2	N	-0-	-0-	

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 259988		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 12184			
05	3100 N	2953	-0-	-147	-0-	2953	2	N	-0-	-0-	
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	-0-	2439	2	N	-0-	-0-	

COOPER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 260316		COMPL. DATE 02/18/2011		TOTAL DEPTH 12660 PERF.11280 - 12499			
05	3751 X	3744	-0-	-7	-0-	3744	2	N	-0-	-0-	
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	-0-	3526	2	N	-0-	-0-	

RUBY MIDDLETON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 260318		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 12082			
05	1953 N	1485	-0-	-468	-0-	1485	2	N	-0-	-0-	
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	-0-	1903	2	N	-0-	-0-	

ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 260322		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 12348 PERF.10907 - 12098			
05	7378 X	6796	-0-	-582	-0-	6796	2	N	-0-	22	
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	-0-	5771	2	N	-0-	22	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SARTOR GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 260708		COMPL. DATE 03/12/2011		TOTAL DEPTH 12460		PERF.11105 - 12252		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	2232 N	2174	-0-	-58	-0-	2174	2	N	-0-			-0-
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-

WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 260711		COMPL. DATE 03/16/2011		TOTAL DEPTH 12475		PERF.11125 - 12240		
05	1767 N	1005	-0-	-762	-0-	1005	2	N	-0-			126
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

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 260716		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 12290		PERF.11560 - 12003		
05	1426 N	1222	-0-	-204	-0-	1222	2	N	-0-			-0-
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-

HAM GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 260754		COMPL. DATE 11/06/2010		TOTAL DEPTH 10905		PERF. 8560 - 10731		
05	5239 X	3305	-0-	-1934	-0-	3305	2	N	-0-			-0-
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	3327	2	N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 260764		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 11892		PERF.11280 - 11740		
05	1643 N	1506	-0-	-137	-0-	1506	2	N	-0-			-0-
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	1789	2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 260776		COMPL. DATE 04/26/2011		TOTAL DEPTH 11615		PERF.10335 - 11340		
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-			-0-
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	638	2	N	-0-			-0-

J. W. BROWN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 260803		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 12410		PERF.10970 - 12212		
05	6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	2	N	-0-			-0-
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	5099	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 260936		COMPL. DATE 05/21/2011		TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683 2	N	-0-		-0-
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	2423 2	N	-0-		-0-

DOWELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 260955		COMPL. DATE 06/12/2011		TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094		
05	1984 N	1937	-0-	-47	-0-	1937 2	N	-0-		91
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	1594 2	N	-0-		91

H. D. BLACK GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 261190		COMPL. DATE 01/10/2011		TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 14450		
05	4898 X	4456	-0-	-442	-0-	4456 2	N	-0-		-0-
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	4254 2	N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 12		RRCID -> 261196		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776		
05	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359 2	N	-0-		-0-
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	1626	1626 2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 261197		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801		
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-		-0-
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	175	175 2	N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 261198		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214		
05	2604 X	2581	-0-	-23	-0-	2581 2	N	-0-		-0-
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	2351	2351 2	N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 261202		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733		
05	2666 N	1340	-0-	-1326	-0-	1340 2	N	-0-		-0-
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	1393	1393 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
ROPER GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	261209	COMPL. DATE	11/27/2010	TOTAL DEPTH	12327	PERF.11376 - 12512	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		2077 X	1414	-0-	-663	-0-	1414 2		Y	-0-		-0-
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	1084	1084 2		Y	-0-		-0-

ROPER GAS UNIT		WELL #:		4HR	RRCID ->	261214	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	12119	PERF.12350 - 14650	
05		1829 X	1398	-0-	-431	-0-	1398 2		N	-0-		-0-
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	1224	1224 2		N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	261216	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	11939	PERF.11333 - 11782	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
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

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		33	RRCID ->	261217	COMPL. DATE	10/29/2010	TOTAL DEPTH	12139	PERF.11605 - 11992	
05		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-		-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
07		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 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-

CURRY GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	261250	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	11956	PERF.11382 - 11842	
05		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257 2		N	-0-		41
06		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966 2		N	-0-		41
07		1457 N	1292	-0-	-165	-0-	1292 2		N	-0-		41
08		2201 N	938	-0-	-1263	-0-	938 2		N	-0-		41
09		1980 N	343	-0-	-1637	-0-	343 2		N	-0-		41
10		0	194	-0-	194	194	194 2		N	-0-		41

HAM GAS UNIT		WELL #:		35	RRCID ->	261262	COMPL. DATE	05/21/2011	TOTAL DEPTH	11619	PERF.10549 - 11557	
05		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850 2		N	-0-		-0-
06		1950 N	1601	-0-	-349	-0-	1601 2		N	-0-		-0-
07		1922 N	1360	-0-	-562	-0-	1360 2		N	-0-		-0-
08		1860 N	1115	-0-	-745	-0-	1115 2		N	-0-		-0-
09		1590 N	1510	-0-	-80	-0-	1510 2		N	-0-		-0-
10		0	948	-0-	948	948	948 2		N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		35	RRCID ->	261359	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	12060	PERF.11427 - 11920	
05		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 2		N	-0-		-0-
06		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 2		N	-0-		-0-
07		1736 N	1435	-0-	-301	-0-	1435 2		N	-0-		-0-
08		1612 N	923	-0-	-689	-0-	923 2		N	-0-		-0-
09		1290 N	776	-0-	-514	-0-	776 2		N	-0-		-0-
10		0	1180	-0-	1180	1180	1180 2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 261495		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 11941		PERF.11410 - 11820	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1240 N	776	-0-	-464	-0-	776	2	N	-0-		-0-
06	1350 N	646	-0-	-704	-0-	646	2	N	-0-		-0-
07	1116 N	756	-0-	-360	-0-	756	2	N	-0-		-0-
08	775 N	754	-0-	-21	-0-	754	2	N	-0-		-0-
09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2	N	-0-		-0-
10	0	893	-0-	893	893	893	2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 261545		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 12094		PERF.11500 - 11972	
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2	N	-0-		-0-
06	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2	N	-0-		-0-
07	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2	N	-0-		-0-
08	1085 N	982	-0-	-103	-0-	982	2	N	-0-		-0-
09	1050 N	756	-0-	-294	-0-	756	2	N	-0-		-0-
10	0	395	-0-	395	395	395	2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 261551		COMPL. DATE 06/09/2011		TOTAL DEPTH 12007		PERF.11460 - 11944	
05	2666 X	1430	-0-	-1236	-0-	1430	2	N	-0-		-0-
06	2670 X	2560	-0-	-110	-0-	2560	2	N	-0-		-0-
07	2759 X	2751	-0-	-8	-0-	2751	2	N	-0-		-0-
08	2759 X	1823	-0-	-936	-0-	1823	2	N	-0-		-0-
09	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2	N	-0-		-0-
10	0	1956	-0-	1956	1956	1956	2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 261558		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 11962		PERF.11324 - 11815	
05	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2	N	-0-		-0-
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-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 261559		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 12420		PERF.11651 - 12177	
05	2968 N	2353	-0-	-615	-0-	2353	2	N	-0-		-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 261564		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 12052		PERF.11440 - 11900	
05	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2	N	-0-		-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 262398		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 11582		PERF.11250 - 11673	
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-		-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 262460		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 12572		PERF.11050 - 12402		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 2	N	-0-			-0-
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 2	N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 262485		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 12302		PERF.11678 - 12091		
05	3100	N	3923	-0-	823	823	3923 2	N	-0-			-0-
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-

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 262518		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 12615		PERF.11202 - 12397		
05	1147	N	762	-0-	-385	-0-	762 2	N	-0-			-0-
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-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 262613		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 11115		PERF. 8282 - 10994		
05	4960	X	3073	-0-	-1887	-0-	3073 2	N	-0-			-0-
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-

COOPER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 262642		COMPL. DATE 09/25/2011		TOTAL DEPTH 12824		PERF.11358 - 12554		
05	1054	X	942	-0-	-112	-0-	942 2	N	-0-			-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 262644		COMPL. DATE 08/31/2011		TOTAL DEPTH 11944		PERF.11358 - 11796		
05	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834 2	N	-0-			-0-
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-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 262670		COMPL. DATE 10/04/2011		TOTAL DEPTH 12409		PERF.11650 - 12212		
05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245 2	N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HAM GAS UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 262724		COMPL. DATE 10/28/2011			TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715 2		N	-0-		-0-
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-

W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 262730		COMPL. DATE 11/04/2011			TOTAL DEPTH 12640 PERF.11170 - 12420		
05	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940 2		N	-0-		-0-
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-

MARION LEVELS		WELL #: 3		RRCID -> 262741		COMPL. DATE 09/21/2011			TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345		
05	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	49 1	4057 2	N	-0-		-0-
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-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 262812		COMPL. DATE 12/25/2010			TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132		
05	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551 2		N	-0-		82
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

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 263128		COMPL. DATE 07/28/2011			TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125		
05	620 N	559	-0-	-61	-0-	559 2		N	-0-		-0-
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-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 263131		COMPL. DATE 09/22/2011			TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174		
05	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 2		N	-0-		-0-
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-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 263132		COMPL. DATE 09/22/2011			TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206		
05	2232 N	1637	-0-	-595	-0-	1637 2		N	-0-		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
ROPER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 263133		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 2	Y	-0-	-0-
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-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 264398		COMPL. DATE 09/11/2017		TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 12424	
05	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254 2	N	-0-	-0-
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-

C. N. WILLIFORD		WELL #: 5		RRCID -> 264650		COMPL. DATE 02/11/2011		TOTAL DEPTH 11974 PERF.10920 - 12117	
05	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736 2	N	-0-	28
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

ATHEL IVY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 264717		COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 12465 PERF.11153 - 12253	
05	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545 2	N	-0-	-0-
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	982	982 2	N	-0-	-0-

ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 264947		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 12373 PERF.11078 - 12226	
05	2294 N	2287	-0-	-7	-0-	2287 2	N	-0-	-0-
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	1629	1629 2	N	-0-	-0-

REED GAS UNIT NO. 4		WELL #: 5H		RRCID -> 264973		COMPL. DATE 12/14/2012		TOTAL DEPTH 12052 PERF.11107 - 14067	
05	682 N	182	-0-	-500	-0-	182 2	N	-0-	80
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	457	457 2	N	-0-	80

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 265032		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 12288 PERF.11621 - 12086	
05	1736 N	1726	-0-	-10	-0-	1726 2	N	-0-	-0-
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	1985	1985 2	N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ROPER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 265061		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 12305		PERF.11016 - 12125	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
05	3999 X	1397	-0-	-2602	-0-	1397	2	N	-0-		-0-
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	3376	3376	2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 40		RRCID -> 265643		COMPL. DATE 11/10/2011		TOTAL DEPTH 11515		PERF.10322 - 11396	
05	14569 X	14569	-0-	-0-	-0-	14569	2	N	-0-		-0-
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	9431	9431	2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 266054		COMPL. DATE 01/18/2012		TOTAL DEPTH 12552		PERF.11852 - 12348	
05	2418 N	1952	-0-	-466	-0-	1952	2	N	-0-		-0-
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	2026	2026	2	N	-0-		-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 266099		COMPL. DATE 12/12/2011		TOTAL DEPTH 12108		PERF.11520 - 11930	
05	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2	N	-0-		88
06	4170 X	3012	-0-	-1158	-0-	3012	2	N	-0-		88
07	4309 X	3669	-0-	-640	-0-	3669	2	N	-0-		88
08	4309 X	3598	-0-	-711	-0-	3598	2	N	-0-		88
09	3930 X	2953	-0-	-977	-0-	2953	2	N	-0-		88
10	0	3946	-0-	3946	3946	3946	2	N	-0-		88

COOPER GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 266101		COMPL. DATE 02/01/2012		TOTAL DEPTH 12310		PERF.12680 - 15380	
05	3441 X	2807	-0-	-634	-0-	2807	2	N	-0-		-0-
06	2760 X	2023	-0-	-737	-0-	2023	2	N	-0-		-0-
07	3100 X	1513	-0-	-1587	-0-	1513	2	N	-0-		-0-
08	3100 X	1377	-0-	-1723	-0-	1377	2	N	-0-		-0-
09	3000 X	1496	-0-	-1504	-0-	1496	2	N	-0-		-0-
10	0	1248	-0-	1248	1248	1248	2	N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 266104		COMPL. DATE 01/23/2012		TOTAL DEPTH 11537		PERF.10388 - 11407	
05	1891 N	1443	-0-	-448	-0-	1443	2	N	-0-		-0-
06	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2	N	-0-		-0-
07	1395 N	1320	-0-	-75	-0-	1320	2	N	-0-		-0-
08	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2	N	-0-		-0-
09	1710 N	1654	-0-	-56	-0-	1654	2	N	-0-		-0-
10	0	1515	-0-	1515	1515	1515	2	N	-0-		-0-

WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 266107		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 12492		PERF.11119 - 12278	
05	3286 X	3255	-0-	-31	-0-	3255	2	N	-0-		-0-
06	3180 X	2778	-0-	-402	-0-	2778	2	N	-0-		-0-
07	3286 X	647	-0-	-2639	-0-	647	2	N	-0-		-0-
08	3286 X	701	-0-	-2585	-0-	701	2	N	-0-		-0-
09	3180 X	1645	-0-	-1535	-0-	1645	2	N	-0-		-0-
10	0	4123	-0-	4123	4123	4123	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 #: 34		RRCID -> 266135		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 11356			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2	N	-0-			-0-
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2	N	-0-			-0-
07	868 N	689	-0-	-179	-0-	689 2	N	-0-			-0-
08	651 N	613	-0-	-38	-0-	613 2	N	-0-			-0-
09	690 N	582	-0-	-108	-0-	582 2	N	-0-			-0-
10	0	495	-0-	495	495	495 2	N	-0-			-0-

ATHEL IVY GAS UNIT		WELL #: 5R		RRCID -> 266137		COMPL. DATE 03/08/2012		TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355			
05	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493 2	N	-0-			-0-
06	3000 N	3868	-0-	868	868	3868 2	N	-0-			-0-
07	3100 N	3361	-0-	261	1129	3361 2	N	-0-			-0-
08	3100 N	2139	-0-	-961	168	2139 2	N	-0-			-0-
09	1860 X	1276	-0-	-584	-0-	1276 2	N	-0-			-0-
10	0	1406	-0-	1406	1406	1406 2	N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 266139		COMPL. DATE 03/06/2012		TOTAL DEPTH 12514 PERF.11006 - 12366			
05	3100 N	3101	-0-	1	1	3101 2	N	-0-			-0-
06	2982 N	2981	-0-	-1	-0-	2981 2	N	-0-			-0-
07	2604 N	2215	-0-	-389	-0-	2215 2	N	-0-			-0-
08	2604 N	1566	-0-	-1038	-0-	1566 2	N	-0-			-0-
09	2520 N	1514	-0-	-1006	-0-	1514 2	N	-0-			-0-
10	0	2070	-0-	2070	2070	2070 2	N	-0-			-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 10H		RRCID -> 266176		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 11583 PERF.11800 - 14050			
05	10633 X	9702	-0-	-931	-0-	9702 2	N	-0-			18
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

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 266201		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 12492 PERF.11070 - 12306			
05	1581 N	1578	-0-	-3	-0-	1578 2	N	-0-			92
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

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 266202		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 11605 PERF.10332 - 11470			
05	279 N	144	-0-	-135	-0-	144 2	N	-0-			-0-
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-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 266203		COMPL. DATE 04/19/2012		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 11960			
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2	N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #:		6	RRCID ->	266217	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	12575	PERF.11040	- 12389	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

05		2759 X	2715	-0-	-44	-0-	2715	2	N	-0-			-0-
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-

COOPER GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	266218	COMPL. DATE	05/14/2012	TOTAL DEPTH	12398	PERF.11046	- 12236	
05		3162 X	567	-0-	-2595	-0-	567	2	N	-0-			-0-
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-

ORAND -A-		WELL #:		7H	RRCID ->	266225	COMPL. DATE	05/10/2012	TOTAL DEPTH	12223	PERF.12310	- 14989	
05		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2	N	-0-			-0-
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-

HAM GAS UNIT		WELL #:		31	RRCID ->	266271	COMPL. DATE	07/01/2012	TOTAL DEPTH	10857	PERF. 8581	- 10660	
05		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2	N	-0-			-0-
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-

COSSON GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	266275	COMPL. DATE	07/09/2012	TOTAL DEPTH	11555	PERF. 8454	- 11390	
05		3100 N	7173	-0-	4073	4073	7173	2	N	-0-			-0-
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-

COSSON GAS UNIT		WELL #:		26	RRCID ->	266303	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	11630	PERF.10402	- 11428	
05		2263 X	736	-0-	-1527	-0-	736	2	N	-0-			-0-
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-

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		33	RRCID ->	266335	COMPL. DATE	02/24/2012	TOTAL DEPTH	12157	PERF.11542	- 12075	
05		2759 X	1346	-0-	-1413	-0-	1346	2	N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 266350		COMPL. DATE 06/27/2012		TOTAL DEPTH 11630 PERF.10412 - 11479		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
05	1612 N	975	-0-	-637	-0-	975	2	N	-0-	-0-
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-

ROBERTS, L. F.		WELL #: 4H		RRCID -> 266360		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 12131 PERF.12325 - 14777		
05	4030 X	665	-0-	-3365	-0-	665	2	N	-0-	-0-
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-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 266473		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH 12665 PERF.11215 - 12366		
05	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2	N	-0-	-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 266582		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826		
05	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2	N	-0-	-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-	-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-	-0-
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-	-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-	-0-
10	0	259	-0-	259	259	259	2	N	-0-	-0-

STARK GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 267913		COMPL. DATE 12/12/2012		TOTAL DEPTH 11818 PERF.11285 - 16478		
05	22413 X	21138	-0-	-1275	-0-	21138	2	N	-0-	78
06	21390 X	20362	-0-	-1028	-0-	20362	2	N	-0-	78
07	21855 X	20747	-0-	-1108	-0-	20747	2	N	-0-	78
08	21638 X	19090	-0-	-2548	-0-	19090	2	N	-0-	78
09	20640 X	20022	-0-	-618	-0-	20022	2	N	-0-	78
10	0	19557	-0-	19557	19557	19557	2	N	-0-	78

ROBERTS, L. F.		WELL #: 5H		RRCID -> 270562		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 12093 PERF.12300 - 15928		
05	4588 X	3553	-0-	-1035	-0-	3553	2	N	-0-	87
06	4440 X	3703	-0-	-737	-0-	3703	2	N	-0-	87
07	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	2	N	-0-	87
08	5859 X	4025	-0-	-1834	-0-	4025	2	N	-0-	87
09	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2	N	-0-	87
10	0	5037	-0-	5037	5037	5037	2	N	-0-	87

CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 272235		COMPL. DATE 03/08/2014		TOTAL DEPTH 11933 PERF.12365 - 16493		
05	15903 X	15560	-0-	-343	-0-	15560	2	N	-0-	27
06	15390 X	14384	-0-	-1006	-0-	14384	2	N	-0-	27
07	15903 X	15528	-0-	-375	-0-	15528	2	N	-0-	27
08	15841 X	15677	-0-	-164	-0-	15677	2	N	-0-	27
09	15570 X	15570	-0-	-0-	-0-	15570	2	N	-0-	27
10	0	14274	-0-	14274	14274	14274	2	N	-0-	27

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 #:		4H	RRCID ->	272236	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	11633	PERF.12045 -	15508	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		18290 X	17733	-0-	-557	-0-	17722	2	11 9	N	10		44
06		17700 X	16703	-0-	-997	-0-	16703	2		N	-0-		44
07		18290 X	17253	-0-	-1037	-0-	17253	2		N	-0-		44
08		17732 X	16816	-0-	-916	-0-	16816	2		N	-0-		44
09		17160 X	16447	-0-	-713	-0-	16403	2	44 9	N	40		84
10		0	16153	-0-	16153	16153	16019	2	134 9	N	122	181 1	25

RANGER, WS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272238	COMPL. DATE	03/18/2014	TOTAL DEPTH	11461	PERF.11588 -	15436	
05		11036 X	9484	-0-	-1552	-0-	9484	2		N	-0-		22
06		10380 X	9796	-0-	-584	-0-	9796	2		N	-0-		22
07		10726 X	9546	-0-	-1180	-0-	9546	2		N	-0-		22
08		10726 X	8830	-0-	-1896	-0-	8830	2		N	-0-		22
09		10050 X	8798	-0-	-1252	-0-	8798	2		N	-0-		22
10		0	8560	-0-	8560	8560	8560	2		N	-0-		22

MOODY ESTATE		WELL #:		6H	RRCID ->	273061	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	11381	PERF.11857 -	18286	
05		15128 X	12028	-0-	-3100	-0-	12028	2		N	-0-		77
06		13950 X	13443	-0-	-507	-0-	13443	2		N	-0-		77
07		14376 X	14376	-0-	-0-	-0-	14376	2		N	-0-		77
08		13795 X	13508	-0-	-287	-0-	13508	2		N	-0-		77
09		13440 X	13057	-0-	-383	-0-	13057	2		N	-0-		77
10		0	12421	-0-	12421	12421	12421	2		N	-0-		77

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	285978	COMPL. DATE	11/22/2018	TOTAL DEPTH	11362	PERF.11784 -	14306	
05		32085 X	28815	-0-	-3270	-0-	28815	2		N	-0-		20
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

DUNLAP II-MCGEE ALLOCATION		WELL #:		1H	RRCID ->	286694	COMPL. DATE	01/19/2019	TOTAL DEPTH	11909	PERF.11657 -	16353	
05		58621 X	49896	-0-	-8725	-0-	49896	2		N	-0-		43
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

WILLARD GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1H	RRCID ->	287450	COMPL. DATE	05/22/2019	TOTAL DEPTH	11329	PERF.11161 -	17040	
05		39413 X	39413	-0-	-0-	-0-	39413	2		N	-0-		-0-
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-

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								
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
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

COSSON		WELL #: 3		RRCID -> 195671		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8010 - 8036								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COSSON		WELL #: 4		RRCID -> 202069		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8032 - 8034								
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					2
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	-0-	262	2			N	-0-					2
*10	357 N	95	-0-	-262	-0-	95	2			N	-0-					2

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 192477		COMPL. DATE 10/15/2002		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7960 - 8140								
HAM GAS UNIT		WELL #: 7F														
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
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	-0-	309	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 198363		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224								
05	1426 N	1399	-0-	-27	-0-	1399	2			N	-0-					175
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	-0-	1488	2			N	-0-					175

HAM GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 252895		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (PETTIT B) XTO ENERGY INC. HAM GAS UNIT		//CONT.// 88576 330 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
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

WELL #: 11 RRCID -> 254488 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 8188																
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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																
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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																
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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																
05	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
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-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264469 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439																
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-

CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265704 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 8116 - 8202																
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 266472 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF. 8285 - 8370																
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (PETTIT B)		//CONT.//		88576 330	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HAM GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	267616	COMPL. DATE	01/06/2013	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 8007 - 8184
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

BUTLER GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	282198	COMPL. DATE	12/07/2016	TOTAL DEPTH	11917	PERF. 8116 - 8300
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-	-0-
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-

IRVIN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	282845	COMPL. DATE	07/25/2017	TOTAL DEPTH	12700	PERF. 8087 - 8291
05	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2		N	-0-	-0-
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-

WINFREE GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	283375	COMPL. DATE	08/15/2017	TOTAL DEPTH	11766	PERF. 8210 - 8390
05	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2		N	-0-	-0-
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	-0-	1383	2		N	-0-	-0-

TEAGUE (RODESSA)		88576 666		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC		194068									
COSSON GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	015692	COMPL. DATE	01/25/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7564 - 7595
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-	15
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	-0-	65	2		N	-0-	15
*10	160 N	95	-0-	-65	-0-	95	2		N	-0-	15

TEAGUE (RODESSA)		//CONT.// 88576 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC		//CONT.// 194068									
COSSON		WELL #: 2		RRCID -> 193462		COMPL. DATE 01/08/2003		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	5456 X	4332	-0-	-1124	-0-	4332	2	N	-0-		39
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

COSSON		WELL #: 3		RRCID -> 196763		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 7600			
05	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2	N	-0-	183 1	29
06	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3710	2	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	N	55 9	50	80
*10	7191 X	4190	-0-	-3001	-0-	4081	2	N	109 9	99	179

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 277968		COMPL. DATE 09/23/2015		TOTAL DEPTH 12958 PERF. 7724 - 7736			
CAT CREEK GAS UNIT		WELL #: 1									
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-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 285676		COMPL. DATE 11/30/2018		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7253 - 7358			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799									
TEAGUE WEST GAS UNIT #3		WELL #: 1		RRCID -> 072651		COMPL. DATE 08/17/1977		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7792 - 7860			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VICKERS, J.N.		WELL #: 1		RRCID -> 077649		COMPL. DATE 06/24/1978		TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7592 - 7599			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		88576 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
TEAGUE WEST GAS UNIT #3		WELL #:		3	RRCID ->	158676	COMPL. DATE	04/18/1996	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7615 - 7631	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

YELDELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	172001	COMPL. DATE	01/05/1999	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 7586 - 7592	
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-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		WELL #:	2	RRCID ->	141737	COMPL. DATE	10/21/1994	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 7630 - 7892
05	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	564	1	1647	2	N	-0-	28
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

WRIGHT, J.A.		WELL #:		3	RRCID ->	157142	COMPL. DATE	06/07/1995	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 7704 - 7819	
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	174		193
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	15	2	N	-0-	193

STILES, W.F.		WELL #:		3	RRCID ->	179964	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7424 - 7824	
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	17	1	104	2	N	-0-	-0-
06	300 N	177	-0-	-123	-0-	25	1	152	2	N	-0-	-0-
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	38	1	178	2	N	-0-	-0-
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	50	1	264	2	N	-0-	-0-
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	47	1	235	2	N	-0-	-0-
10	0	241	-0-	241	-0-	37	1	204	2	N	-0-	-0-

PRUIETT, M. E.		WELL #:		2	RRCID ->	257038	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	11907	PERF. 7680 - 7782	
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-		30
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-		30
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-		30
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-		30
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		30
*10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-		30

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		88576 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
WATER ENERGY SERVICES, LLC				900331										
FREE-TEX S.W.D.		WELL #:		2	RRCID ->	251493	COMPL. DATE	03/18/2014	TOTAL DEPTH	5078	PERF. 4649 - 4815			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

XTO ENERGY INC.				945936									
STILES, W. F.		WELL #:		1 T	RRCID ->	015723	COMPL. DATE	05/05/1955	TOTAL DEPTH	7905	PERF. 7460 - 7783		
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-

POWERS "E"		WELL #:		1	RRCID ->	147349	COMPL. DATE	09/29/1993	TOTAL DEPTH	11935	PERF. 7676 - 7811		
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2	N	-0-			79
06	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2	N	-0-			79
07	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2	N	-0-			79
08	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2	N	-0-			79
09	2040	N	1801	-0-	-239	-0-	1801	2	N	-0-			79
10	0		2779	-0-	2779	2779	2779	2	N	-0-			79

HAM GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	149566	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	12435	PERF. 7964 - 8837		
05	1550	N	1085	-0-	-465	-0-	1085	2	N	-0-			-0-
06	990	N	916	-0-	-74	-0-	916	2	N	-0-			-0-
07	868	N	684	-0-	-184	-0-	684	2	N	-0-			-0-
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2	N	-0-			-0-
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2	N	-0-			-0-
10	0		1133	-0-	1133	1133	1133	2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	152705	COMPL. DATE	01/06/2013	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 8007 - 10064		
05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2	N	-0-			-0-
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-

BAGGETT		WELL #:		1-T	RRCID ->	160102	COMPL. DATE	08/16/1996	TOTAL DEPTH	8017	PERF. 7654 - 7810		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
STILES, W. F.		WELL #: 2		RRCID -> 166563		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7629 - 7802								
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
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-

HAM GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 181973		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 10047								
05	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2		N	-0-						-0-
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-

HAM GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 185845		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948								
05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2		N	-0-						-0-
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-

HAM GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 186593		COMPL. DATE 09/06/2009		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 10208								
05	4805 X	4686	-0-	-119	-0-	4686	2		N	-0-						-0-
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-

HAM GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 187196		COMPL. DATE 07/10/2014		TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115								
05	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2		N	-0-						-0-
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-

HAM GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 244961		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	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							
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 259982		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 9444	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 263166		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 9172	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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										
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 265696		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 9393				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 266239		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 266343		COMPL. DATE 07/09/2012		TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 8931				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 266538		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 9392				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	5952 X	5461	-0-	-491	-0-	5461	2	N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

 TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273306 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 12672 PERF. 8615 - 9464

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
05		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2	N	-0-			-0-
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-

 IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273364 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 9429

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-			-0-
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-

 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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

 CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 KEILS, W. A. JR. WELL #: 2 RRCID -> 220511 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7274 - 7330

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
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

 STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257919 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7164 - 7196

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEAGUE, WEST (PETTIT)		//CONT.//		88582 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
PRUIETT, M.E.		WELL #:		3	RRCID ->	285798	COMPL. DATE	07/17/2018	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7250 - 7330	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-		4 1	25 2	N	-0-			15
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

XTO ENERGY INC.				945936					CNTY: FREESTONE				
STILES-BAGGETT UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	015719	COMPL. DATE	05/05/1955	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	7183 - 7284	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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	
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-		77 1	464 2	N	-0-			3
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

XTO ENERGY INC.				945936					CNTY: FREESTONE				
BAGGETT UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	015711	COMPL. DATE	04/17/1956	TOTAL DEPTH	8017	PERF.	6672 - 6822	
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-

TEAS (COTTON VALLEY)				88610 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405									
BRYANT, E.C. GAS UNIT		WELL #:		1D	RRCID ->	167362	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	11729	PERF.	10164 - 10304	
05	558 N	318	-0-	-240	-0-		318 2		N	-0-			15
06	780 N	186	-0-	-594	-0-		186 2		N	-0-			15
07	744 N	28	-0-	-716	-0-		28 2		N	-0-			15
08	310 N	184	-0-	-126	-0-		184 2		N	-0-			15
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-		312 2		N	-0-			15
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

OLD UNION OPERATING COMPANY				621149					CNTY: FREESTONE				
WILLIAMS, HENRY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	141886	COMPL. DATE	05/23/1992	TOTAL DEPTH	11460	PERF.	10189 - 10325	
05	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-		1815 2	50 9	Y	45			109
06	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-		1818 2	45 9	Y	41			150
07	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-		1810 2	17 9	Y	15	122 1		43
08	DLQ G-10	1851	-0-	1851	1851		1834 2	17 9	Y	15			58
09	0	1835	-0-	1835	3686		1805 2	30 9	Y	27			85
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	3686				Y	NO RPT			85

TEAS (PETTIT)		88610 238		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
OLD UNION OPERATING COMPANY		621149								
WILLIAMS, HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 054801		COMPL. DATE 03/24/1973		TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6440 - 6452		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

WILLIAMS, HENRY		WELL #: 3		RRCID -> 148930		COMPL. DATE 01/28/1994		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6908		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

TEAS (RODESSA)		88610 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE		
OLD UNION OPERATING COMPANY		621149								
WILLIAMS, HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 149662		COMPL. DATE 05/03/1994		TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6233 - 6362		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

TEAS (TRAVIS PEAK)		88610 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		945936								
MILNER		WELL #: 1		RRCID -> 190007		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7273 - 7280		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

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		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		144
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		144
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		144
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		144
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		144
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		144

KIRBY HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 237244		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 12135 PERF.10552 - 10592		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		145
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		145
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		145
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		145
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		145
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		145

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) //CONT.// 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347												
WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 248069 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10498 - 10556												
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
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOFFORD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251064 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10503 - 10560												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		140

COX VENABLE WELL #: 1 RRCID -> 252319 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12677 PERF.10563 - 10600												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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												
05		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-		-0-
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	-0-	113	2	N	-0-		-0-

RANDAZZO UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 096669 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10878 - 11162												
05		399 N	399	-0-	-0-	-0-	257	1	142	2	N	-0-
06		371 N	371	-0-	-0-	-0-	248	1	123	2	N	-0-
07		391 N	391	-0-	-0-	-0-	256	1	135	2	N	-0-
08		369 N	369	-0-	-0-	-0-	255	1	114	2	N	-0-
09		363 N	363	-0-	-0-	-0-	247	1	116	2	N	-0-
10		0	366	-0-	366	-0-	366	1	111	2	N	-0-

CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 167111 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874												
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-

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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
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-	

TRI-CITIES		91101 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		945936									
TCG07(BAKER, M. -10)		WELL #:	7	RRCID ->	142942	COMPL. DATE	06/09/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8322 - 8328
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
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-	

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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
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-	

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		6 B		RRCID ->		022809		COMPL. DATE		10/30/1946		TOTAL DEPTH		7860		PERF.		7695 - 7732	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM											
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE											
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-											
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-											

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		10 B		RRCID ->		022811		COMPL. DATE		06/04/1943		TOTAL DEPTH		8500		PERF.		7665 - 7700	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM											
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE											
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-											
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-											

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		11 B		RRCID ->		022812		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		7845		PERF.		7592 - 7632	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM											
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE											
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-											
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-											

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HENDERSON		
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599					
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		12 B	RRCID -> 022813	COMPL. DATE 10/27/1946	TOTAL DEPTH 7846	PERF. 7642	- 7698
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	814
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	814
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0- 190 1	624
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	624
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	624
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	624
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		19 B	RRCID -> 041877	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7810	PERF. 7712	- 7722
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	76
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	77
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	77
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	77
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	77
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	77
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		2 B	RRCID -> 049684	COMPL. DATE 08/00/2000	TOTAL DEPTH 7802	PERF. 7580	- 7600
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		5 B	RRCID -> 049686	COMPL. DATE 03/01/1948	TOTAL DEPTH 8578	PERF. N/A	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		13 B	RRCID -> 049688	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8477	PERF. 7608	- 7624
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		14 B	RRCID -> 049689	COMPL. DATE 08/18/1999	TOTAL DEPTH 7820	PERF. 7553	- 7573
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		15 B	RRCID -> 049690	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7794	PERF. 7554	- 7574
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON			
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599							
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		18 B	RRCID ->	049693	COMPL. DATE	08/03/2020	TOTAL DEPTH	7848	PERF. 7558 - 7573
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		20 B	RRCID ->	049694	COMPL. DATE	08/31/1968	TOTAL DEPTH	7712	PERF. 7609 - 7617
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		21 B	RRCID ->	049695	COMPL. DATE	09/25/1968	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7636 - 7645
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		22 B	RRCID ->	049696	COMPL. DATE	07/22/2021	TOTAL DEPTH	7723	PERF. 7647 - 7655
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		24B	RRCID ->	150293	COMPL. DATE	08/09/2016	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7550 - 7574
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		8B	RRCID ->	150294	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7588 - 7620
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		23B	RRCID ->	151015	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7565 - 7585
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HENDERSON				
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599									
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		25B	RRCID ->	172235	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7840	PERF. 7578 -	7602	
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES STORAGE (BACON)		WELL #:		27B	RRCID ->	180568	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 7605 -	7625	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES STORAGE (BACON)		WELL #:		28B	RRCID ->	184026	COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7585 -	7605	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		30BH	RRCID ->	186497	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	8296	PERF. 7754 -	8296	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		29BH	RRCID ->	187112	COMPL. DATE	07/10/2020	TOTAL DEPTH	7587	PERF. 7843 -	8167	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		32BH	RRCID ->	285189	COMPL. DATE	12/09/2015	TOTAL DEPTH	7590	PERF. 7938 -	11000	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		31BH	RRCID ->	285288	COMPL. DATE	12/03/2015	TOTAL DEPTH	7566	PERF. 7906 -	8227	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON					
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599									
TRI CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		39BH	RRCID ->	287497	COMPL. DATE	12/25/2018	TOTAL DEPTH	7616	PERF.	8139 - 9210	
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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		36BH	RRCID ->	289175	COMPL. DATE	11/14/2015	TOTAL DEPTH	7627	PERF.	7930 - 10195	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		38BH	RRCID ->	289176	COMPL. DATE	11/03/2015	TOTAL DEPTH	7629	PERF.	8029 - 10400	
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-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	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BRG LONE STAR LTD.				090870									
GLADNEY GU		WELL #:		2	RRCID ->	117127	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9853	PERF.	9014 - 9243	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
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

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	
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	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-

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//	91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		//CONT.//	209347							
GLADNEY GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	262916	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL DEPTH	11735	PERF.10543 - 11550
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	589 1	167 2	N	-0-	120
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	122

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER			806415					CNTY: HENDERSON		
KALE		WELL #:	2	RRCID ->	137561	COMPL. DATE	04/04/1991	TOTAL DEPTH	10406	PERF. 9420 - 10093
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-

STOKES		WELL #:	3	RRCID ->	139386	COMPL. DATE	08/31/1991	TOTAL DEPTH	10732	PERF. 9885 - 10114
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-

XTO ENERGY INC.			945936					CNTY: HENDERSON		
HINTON GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	132370	COMPL. DATE	08/11/1989	TOTAL DEPTH	11917	PERF.11083 - 11338
05	589 N	433	-0-	-156	-0-	433 3		N	-0-	-0-
06	570 N	480	-0-	-90	-0-	480 3		N	-0-	-0-
07	620 N	542	-0-	-78	-0-	542 3		N	-0-	-0-
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3		N	-0-	-0-
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3		N	-0-	-0-
10	0	614	-0-	614	614	614 3		N	-0-	-0-

LEOPARD, C.L.		WELL #:	1	RRCID ->	135572	COMPL. DATE	12/12/2018	TOTAL DEPTH	11908	PERF. 9912 - 11300
05	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533 3		N	-0-	-0-
06	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348 3		N	-0-	-0-
07	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4822 3		N	-0-	-0-
08	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729 3		N	-0-	-0-
09	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4637 3		N	-0-	-0-
10	0	4815	-0-	4815	4815	4815 3		N	-0-	-0-

BARTON, H. P.		WELL #:	1	RRCID ->	137480	COMPL. DATE	01/11/1991	TOTAL DEPTH	11995	PERF.10140 - 11279
05	1488 N	1002	-0-	-486	-0-	1002 3		N	-0-	-0-
06	1230 N	975	-0-	-255	-0-	975 3		N	-0-	-0-
07	1054 N	803	-0-	-251	-0-	803 3		N	-0-	-0-
08	992 N	882	-0-	-110	-0-	882 3		N	-0-	-0-
09	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 3		N	-0-	-0-
10	0	1381	-0-	1381	1381	1381 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 #:		1	RRCID ->	137545	COMPL. DATE	12/14/1990	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9932 - 11314	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		744 N	612	-0-	-132	-0-	612 3		N	-0-			-0-
06		660 N	643	-0-	-17	-0-	643 3		N	-0-			-0-
07		682 N	655	-0-	-27	-0-	655 3		N	-0-			-0-
08		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3		N	-0-			-0-
09		630 N	542	-0-	-88	-0-	542 3		N	-0-			-0-
10		0	758	-0-	758		758 3		N	-0-			-0-

KNIGHT, C. D.		WELL #:		1	RRCID ->	137566	COMPL. DATE	02/07/1991	TOTAL DEPTH	11976	PERF.	10112 - 11382	
05		496 N	479	-0-	-17	-0-	479 3		N	-0-			-0-
06		480 N	477	-0-	-3	-0-	477 3		N	-0-			-0-
07		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		N	-0-			-0-
08		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		N	-0-			-0-
09		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3		N	-0-			-0-
10		0	558	-0-	558		558 3		N	-0-			-0-

YOUNG, REX		WELL #:		1	RRCID ->	138837	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10340 - 11416	
05		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			-0-
06		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			-0-
07		124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3		N	-0-			-0-
08		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-			-0-
09		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			-0-
10		0	140	-0-	140		140 3		N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	146821	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	11390	PERF.	11084 - 11288	
05		713 N	639	-0-	-74	-0-	639 3		N	-0-			-0-
06		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3		N	-0-			-0-
07		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3		N	-0-			-0-
08		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3		N	-0-			-0-
09		660 N	603	-0-	-57	-0-	603 3		N	-0-			-0-
10		0	682	-0-	682		682 3		N	-0-			-0-

ROYALL, DANNY		WELL #:		2	RRCID ->	218213	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	8540 - 11864	
05		3410 X	2569	-0-	-841	-0-	2569 3		N	-0-			-0-
06		3300 X	2257	-0-	-1043	-0-	2257 3		N	-0-			-0-
07		3410 X	1802	-0-	-1608	-0-	1802 3		N	-0-			-0-
08		3410 X	2821	-0-	-589	-0-	2821 3		N	-0-			-0-
09		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149 3		N	-0-			-0-
10		0	3512	-0-	3512		3512 3		N	-0-			-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		3	RRCID ->	223586	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	11652	PERF.	9921 - 11409	
05		3100 N	3376	-0-	276	1780	3376 3		N	-0-			-0-
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 3		N	-0-			-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		2	RRCID ->	226049	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	11535	PERF.	9869 - 11398	
05		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076 3		N	-0-			-0-
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 3		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HINTON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	229898	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	11622	PERF.	9935 - 11417
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 3		N	-0-			-0-
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-

LEOPARD, C. L.		WELL #:		2	RRCID ->	229945	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	9866 - 11316
05	3255 X	2501	-0-	-754	-0-	2501 3		N	-0-			-0-
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-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	231646	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	9887 - 11384
05	1829 N	1804	-0-	-25	-0-	1804 3		N	-0-			-0-
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-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	233307	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	11642	PERF.	10220 - 11453
05	3059 N	3059	-0-	-0-	-0-	3059 3		N	-0-			-0-
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-

LEOPARD, C. L.		WELL #:		4	RRCID ->	233905	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	11638	PERF.	10330 - 11393
05	372 N	352	-0-	-20	-0-	352 3		N	-0-			-0-
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-

BLACK, J. R.		WELL #:		4	RRCID ->	234547	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	11783	PERF.	10073 - 11602
05	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352 3		N	-0-			-0-
06	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302 3		N	-0-			-0-
07	3193 X	3068	-0-	-125	-0-	3068 3		N	-0-			-0-
08	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425 3		N	-0-			-0-
09	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301 3		N	-0-			-0-
10	0	2135	-0-	2135	2135	2135 3		N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	234753	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	11486	PERF.	9819 - 11324
05	3317 X	2968	-0-	-349	-0-	2968 3		N	-0-			-0-
06	3120 X	2943	-0-	-177	-0-	2943 3		N	-0-			-0-
07	3224 X	3220	-0-	-4	-0-	3220 3		N	-0-			-0-
08	3224 X	2831	-0-	-393	-0-	2831 3		N	-0-			-0-
09	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966 3		N	-0-			-0-
10	0	3307	-0-	3307	3307	3307 3		N	-0-			-0-

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

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BLACK, J. R.		WELL #:		7	RRCID ->	234869	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	11835	PERF.	10100 - 11636
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-			-0-
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-			-0-
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-			-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-			-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-			-0-
10	0	225	-0-	225	225	225 3		N	-0-			-0-

BARTON, H. P.		WELL #:		3	RRCID ->	240447	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	11565	PERF.	9890 - 11408
05	4278 X	3867	-0-	-411	-0-	3867 3		N	-0-			-0-
06	3900 X	3704	-0-	-196	-0-	3704 3		N	-0-			-0-
07	4030 X	3961	-0-	-69	-0-	3961 3		N	-0-			-0-
08	3999 X	3972	-0-	-27	-0-	3972 3		N	-0-			-0-
09	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4027 3		N	-0-			-0-
10	0	4637	-0-	4637	4637	4637 3		N	-0-			-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		6	RRCID ->	241496	COMPL. DATE	05/17/2008	TOTAL DEPTH	11649	PERF.	9936 - 11432
05	1364 N	1349	-0-	-15	-0-	1349 3		N	-0-			-0-
06	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 3		N	-0-			-0-
07	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 3		N	-0-			-0-
08	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697 3		N	-0-			-0-
09	1680 N	1603	-0-	-77	-0-	1603 3		N	-0-			-0-
10	0	1709	-0-	1709	1709	1709 3		N	-0-			-0-

LEOPARD, C. L.		WELL #:		7	RRCID ->	241499	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	11605	PERF.	9875 - 11291
05	4185 X	4061	-0-	-124	-0-	4061 3		N	-0-			-0-
06	3930 X	3915	-0-	-15	-0-	3915 3		N	-0-			-0-
07	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4435 3		N	-0-			-0-
08	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4464 3		N	-0-			-0-
09	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4347 3		N	-0-			-0-
10	0	4736	-0-	4736	4736	4736 3		N	-0-			-0-

LEOPARD, C. L.		WELL #:		5	RRCID ->	241906	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	11595	PERF.	9972 - 11310
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-			-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3		N	-0-			-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-			-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-			-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3		N	-0-			-0-
10	0	21	-0-	21	21	21 3		N	-0-			-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		10	RRCID ->	243543	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	11867	PERF.	10380 - 11487
05	2945 X	2538	-0-	-407	-0-	2538 3		N	-0-			-0-
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-

BLACK, J. R.		WELL #:		5	RRCID ->	243813	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	11614	PERF.	9914 - 11351
05	6727 X	5979	-0-	-748	-0-	5979 3		N	-0-			-0-
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-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	244950	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	11835	PERF. 9930 - 11642	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3	N	-0-			-0-
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-

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	245129	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10074 - 11616	
05	1736 N	1588	-0-	-148	-0-	1588	3	N	-0-			-0-
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-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID ->	247799	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10250 - 11697	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	247828	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	11835	PERF. 9960 - 11584	
05	6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	3	N	-0-			-0-
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-

BLACK, J. R.		WELL #:		9	RRCID ->	247832	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	11768	PERF. 9920 - 11468	
05	3193 X	2373	-0-	-820	-0-	2373	3	N	-0-			-0-
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-

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	251344	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	11770	PERF.10030 - 11544	
05	7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	7882	3	N	-0-			-0-
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-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1		WELL #:		5	RRCID ->	251347	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	11870	PERF.11014 - 11680	
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BLACK, J. R.		WELL #:		8	RRCID ->	251349	COMPL. DATE	05/09/2009	TOTAL DEPTH	11810	PERF.	9928 - 11498
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3	N	-0-			-0-
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-

BARTON, H. P.		WELL #:		9	RRCID ->	251353	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	9936 - 11436
05	4681 X	4605	-0-	-76	-0-	4605	3	N	-0-			-0-
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-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	251354	COMPL. DATE	04/18/2009	TOTAL DEPTH	11860	PERF.	10050 - 11560
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3	N	-0-			-0-
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-

LEOPARD, C. L.		WELL #:		6	RRCID ->	252445	COMPL. DATE	06/21/2009	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	9960 - 11348
05	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3	N	-0-			-0-
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-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	255990	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL DEPTH	11780	PERF.	9925 - 11431
05	2635 X	2088	-0-	-547	-0-	2088	3	N	-0-			-0-
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-

REX YOUNG GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	255992	COMPL. DATE	02/14/2010	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	10024 - 11599
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-			-0-
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-

H. P. BARTON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	261200	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL DEPTH	11641	PERF.	9974 - 11503
05	2821 X	2694	-0-	-127	-0-	2694	3	N	-0-			-0-
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-

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

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				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

LEOPARD, C. W.		WELL #: 2 C		RRCID -> 110614		COMPL. DATE 04/13/1984		TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8177 - 8182				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

RIDDLESBERGER, L. R. B		WELL #: 2 C		RRCID -> 112197		COMPL. DATE 08/02/1984		TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8194 - 8205				
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MEREDITH, A. H.		WELL #: 3 C		RRCID -> 113013		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8203 - 8211				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MEREDITH, A.H.		WELL #: 4 C		RRCID -> 121941		COMPL. DATE 07/29/1986		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8327 - 8332				
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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				
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES (RODESSA)		//CONT.//		91101 500	NON-ASSOCIATED			STORAGE			CNTY: HENDERSON	
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599								
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		21 R	RRCID ->	049709	COMPL. DATE	02/11/1957	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		22 R	RRCID ->	049710	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7702 - 7765
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	116
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

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		23RH	RRCID ->	291532	COMPL. DATE	04/27/2019	TOTAL DEPTH	7691	PERF.	8092 - 11125
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	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
05	155 X	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-	-0-
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	3			N	-0-	-0-
10	0	108	-0-	108		236	108	3		N	-0-	-0-

GLADNEY GU		WELL #:		2	RRCID ->	043128	COMPL. DATE	12/22/1967	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	9071 - 9534
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-	-0-
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	3			N	-0-	-0-
10	0	118	-0-	118		229	118	3		N	-0-	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870												
JACKSON, W. W.		WELL #: 1		RRCID -> 049449		COMPL. DATE 10/10/1970						
						TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8510 - 8710						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3	N	-0-			-0-
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-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415										
KALE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 067439		COMPL. DATE 05/11/1976		TOTAL DEPTH 11723		PERF.10220 - 10077		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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-

XTO ENERGY INC.		945936										
TCGU6 (BAKER, MAUDE -1)		WELL #: 1		RRCID -> 015728		COMPL. DATE 12/27/1959		TOTAL DEPTH 8704		PERF. 8398 - 8498		
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-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1)		WELL #: 1 L		RRCID -> 015734		COMPL. DATE 01/01/1960		TOTAL DEPTH 8756		PERF. 8496 - 8721		
05		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 3	N	-0-			-0-
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-

TCGU9 (RYON, J.E. -1)		WELL #: 1		RRCID -> 015735		COMPL. DATE 03/02/1978		TOTAL DEPTH 10055		PERF. 9138 - 9166		
05		341 N	316	-0-	-25	-0-	316 3	N	-0-			-0-
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-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -2)		WELL #: 1 L		RRCID -> 034943		COMPL. DATE 11/04/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8981 - 9811		
05		0 N	-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	40	-0-	40	40	40 3	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05		2201 N	2083	-0-	-118	-0-	2083	3	N	-0-		-0-
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-

TCGU8 (BAKER, J.D. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 034945 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8496 - 9817												
05		5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	3	N	-0-		-0-
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-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A												
05		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3	N	-0-		-0-
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-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -2) WELL #: 1 L RRCID -> 037230 COMPL. DATE 09/05/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8989 - 9760												
05		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3	N	-0-		-0-
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-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -2) WELL #: 1 T RRCID -> 038276 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A												
05		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3	N	-0-		-0-
06		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3	N	-0-		-0-
07		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3	N	-0-		-0-
08		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3	N	-0-		-0-
09		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3	N	-0-		-0-
10		0	961	-0-	961	961	961	3	N	-0-		-0-

TCGU7 (LEOPARD, L.L. "A" -2) WELL #: 2 T RRCID -> 038724 COMPL. DATE 02/14/1966 TOTAL DEPTH 9852 PERF. N/A												
05		5580 X	3773	-0-	-1807	-0-	3773	3	N	-0-		-0-
06		3990 X	3280	-0-	-710	-0-	3280	3	N	-0-		-0-
07		3782 X	3247	-0-	-535	-0-	3247	3	N	-0-		-0-
08		3782 X	3042	-0-	-740	-0-	3042	3	N	-0-		-0-
09		3660 X	2792	-0-	-868	-0-	2792	3	N	-0-		-0-
10		0	2971	-0-	2971	2971	2971	3	N	-0-		-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -3) WELL #: 2 T RRCID -> 038733 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 9858 PERF. N/A												
05		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3	N	-0-		-0-
06		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3	N	-0-		-0-
07		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3	N	-0-		-0-
08		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3	N	-0-		-0-
09		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3	N	-0-		-0-
10		0	2028	-0-	2028	2028	2028	3	N	-0-		-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
TCGU10 (MCGEE, BEN -1)		WELL #: 1 T		RRCID -> 039555		COMPL. DATE 05/31/1966		TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A								
M	O	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-
TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1)		WELL #: 2		RRCID -> 040335		COMPL. DATE 09/06/1966		TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A								
05	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	3		N	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-					-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3		N	-0-					-0-
09	630	N	542	-0-	-88	-0-	542	3		N	-0-					-0-
10	0		711	-0-	711	-0-	711	3		N	-0-					-0-
TCGU7 (LEOPARD, C.W. -2)		WELL #: 3 T		RRCID -> 054993		COMPL. DATE 03/25/1973		TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6466 - 9786								
05	3720	X	3480	-0-	-240	-0-	3480	3		N	-0-					-0-
06	3870	X	3857	-0-	-13	-0-	3857	3		N	-0-					-0-
07	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	3		N	-0-					-0-
08	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	3		N	-0-					-0-
09	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	3		N	-0-					-0-
10	0		4094	-0-	4094	-0-	4094	3		N	-0-					-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4)		WELL #: 3		RRCID -> 055523		COMPL. DATE 05/11/1973		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704								
05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3		N	-0-					-0-
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3		N	-0-					-0-
07	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3		N	-0-					-0-
08	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3		N	-0-					-0-
09	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3		N	-0-					-0-
10	0		2283	-0-	2283	-0-	2283	3		N	-0-					-0-
TCGU8 (WALLACE, T.H. -1)		WELL #: 2		RRCID -> 056094		COMPL. DATE 07/26/1973		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144								
05	1581	N	1522	-0-	-59	-0-	1522	3		N	-0-					-0-
06	1530	N	1435	-0-	-95	-0-	1435	3		N	-0-					-0-
07	1581	N	1521	-0-	-60	-0-	1521	3		N	-0-					-0-
08	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	1500	3		N	-0-					-0-
09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3		N	-0-					-0-
10	0		1629	-0-	1629	-0-	1629	3		N	-0-					-0-
TCGU1 (ROY, HARRY -1)		WELL #: 3		RRCID -> 056095		COMPL. DATE 07/31/1973		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538								
05	1426	N	1259	-0-	-167	-0-	1259	3		N	-0-					-0-
06	1290	N	1221	-0-	-69	-0-	1221	3		N	-0-					-0-
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3		N	-0-					-0-
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3		N	-0-					-0-
09	1230	N	1090	-0-	-140	-0-	1090	3		N	-0-					-0-
10	0		1409	-0-	1409	-0-	1409	3		N	-0-					-0-
TCGU7 (BAKER, MAUDE -7)		WELL #: 4		RRCID -> 068709		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665								
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-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
TCGU6 (WERNEKING C. -1)		WELL #: 3		RRCID -> 068710		COMPL. DATE 10/10/1976		TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8578 - 9800					
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
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-
TCGU1 (DOSSER, W.J. -1)		WELL #: 4		RRCID -> 068964		COMPL. DATE 10/31/1976		TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8473 - 9629					
05	4030 X	1550	-0-	-2480	-0-	1550	3		N	-0-			-0-
06	3570 X	2431	-0-	-1139	-0-	2431	3		N	-0-			-0-
07	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3		N	-0-			-0-
08	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3		N	-0-			-0-
09	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3		N	-0-			-0-
10	0	3544	-0-	3544	-0-	3544	3		N	-0-			-0-
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1)		WELL #: 3		RRCID -> 072373		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510					
05	1271 N	843	-0-	-428	-0-	843	3		N	-0-			-0-
06	1110 N	715	-0-	-395	-0-	715	3		N	-0-			-0-
07	1457 N	1047	-0-	-410	-0-	1047	3		N	-0-			-0-
08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3		N	-0-			-0-
09	720 N	656	-0-	-64	-0-	656	3		N	-0-			-0-
10	0	749	-0-	749	-0-	749	3		N	-0-			-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6)		WELL #: 5		RRCID -> 074037		COMPL. DATE 04/26/1977		TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635					
05	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	3		N	-0-			-0-
06	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	3		N	-0-			-0-
07	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3		N	-0-			-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3		N	-0-			-0-
10	0	189	-0-	189	-0-	189	3		N	-0-			-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5)		WELL #: 4		RRCID -> 075557		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194					
05	837 N	781	-0-	-56	-0-	781	3		N	-0-			-0-
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	-0-	602	3		N	-0-			-0-
TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2)		WELL #: 4		RRCID -> 076006		COMPL. DATE 09/18/2009		TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634					
05	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3		N	-0-			-0-
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	-0-	952	3		N	-0-			-0-
TEXIE YOUNG "A"		WELL #: 1		RRCID -> 077708		COMPL. DATE 11/24/1977		TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789					
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
TCGU10 (MCGEE, BEN -3)		WELL #: 3		RRCID -> 100338		COMPL. DATE 11/25/1992		TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7782 - 8646								
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
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-

TCGU10 (MCGEE, BEN -2)		WELL #: 2		RRCID -> 100842		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8550 - 9661								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/10/2022												

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -4)		WELL #: 2		RRCID -> 103294		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8468 - 9678								
05	682 N	624	-0-	-58	-0-	624	3			N	-0-					-0-
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	-0-	787	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -2)		WELL #: 3		RRCID -> 106879		COMPL. DATE 08/05/1983		TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	-0-	14	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -3)		WELL #: 4		RRCID -> 107370		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461								
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-

TCGU9 (RYON, J.E. -2)		WELL #: 2		RRCID -> 108447		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 8816								
05	403 N	326	-0-	-77	-0-	326	3			N	-0-					-0-
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	-0-	373	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -8)		WELL #: 5 T		RRCID -> 108960		COMPL. DATE 12/26/1983		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585								
05	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
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	-0-	198	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
TCGU10 (MCGEE, BEN -4)		WELL #: 4		RRCID -> 111449		COMPL. DATE 10/29/1993		TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
PROD		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -5)		WELL #: 3		RRCID -> 111898		COMPL. DATE 02/03/1989		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8513 - 9338		
05	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	3	N	-0-	-0-
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	-0-	352	3	N	-0-	-0-

TCGU1 (RIDDLSPERGER "B" -2)		WELL #: 5 T		RRCID -> 112193		COMPL. DATE 08/02/1984		TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742		
05	1395 N	1351	-0-	-44	-0-	1351	3	N	-0-	-0-
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	-0-	1451	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		
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3	N	-0-	-0-
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	-0-	1021	3	N	-0-	-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -3)		WELL #: 3		RRCID -> 114370		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826		
05	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3	N	-0-	-0-
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	-0-	2512	3	N	-0-	-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -5)		WELL #: 5		RRCID -> 114385		COMPL. DATE 12/31/1984		TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625		
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-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -9)		WELL #: 6		RRCID -> 114950		COMPL. DATE 01/21/1985		TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9019 - 9189		
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-	-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-	-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-	-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-	-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-	-0-
10	0	208	-0-	208	-0-	208	3	N	-0-	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

05		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3	N	-0-	-0-	-0-
06		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3	N	-0-	-0-	-0-
07		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3	N	-0-	-0-	-0-
08		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3	N	-0-	-0-	-0-
09		1770 N	1367	-0-	-403	-0-	1367	3	N	-0-	-0-	-0-
10		0	1382	-0-	1382	-0-	1382	3	N	-0-	-0-	-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
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-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -8) WELL #: 7 RRCID -> 116627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8459 - 9664												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
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-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -4) WELL #: 4 RRCID -> 117928 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8480 - 9686												
05		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3	N	-0-	-0-	-0-
06		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3	N	-0-	-0-	-0-
07		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3	N	-0-	-0-	-0-
08		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3	N	-0-	-0-	-0-
09		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3	N	-0-	-0-	-0-
10		0	528	-0-	528	-0-	528	3	N	-0-	-0-	-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050												
05		1767 X	1688	-0-	-79	-0-	1688	3	N	-0-	-0-	-0-
06		1710 X	1673	-0-	-37	-0-	1673	3	N	-0-	-0-	-0-
07		1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3	N	-0-	-0-	-0-
08		1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3	N	-0-	-0-	-0-
09		1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3	N	-0-	-0-	-0-
10		0	1860	-0-	1860	-0-	1860	3	N	-0-	-0-	-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891												
05		2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3	N	-0-	-0-	-0-
06		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3	N	-0-	-0-	-0-
07		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3	N	-0-	-0-	-0-
08		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3	N	-0-	-0-	-0-
09		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3	N	-0-	-0-	-0-
10		0	2990	-0-	2990	-0-	2990	3	N	-0-	-0-	-0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 118594 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 10031 PERF. 8686 - 9278												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
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-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10)		WELL #: 9		RRCID -> 119019		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 8403 - 9443				
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
05	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	3			N	-0-			-0-
06	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3			N	-0-			-0-
07	3565 X	2034	-0-	-1531	-0-	2034	3			N	-0-			-0-
08	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	3			N	-0-			-0-
09	6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	3			N	-0-			-0-
10	0	5225	-0-	5225	5225	5225	3			N	-0-			-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9)		WELL #: 8		RRCID -> 119850		COMPL. DATE 01/10/1986		TOTAL DEPTH 10085		PERF. 8474 - 9259				
05	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-			-0-
06	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-			-0-
07	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-			-0-
08	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-			-0-
09	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-			-0-
10	0	2154	-0-	2154	2154	2154	3			N	-0-			-0-

MALLORY, M. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 120543		COMPL. DATE 02/21/1986		TOTAL DEPTH 10052		PERF. 8527 - 10010				
05	682 N	486	-0-	-196	-0-	486	3			N	-0-			-0-
06	660 N	542	-0-	-118	-0-	542	3			N	-0-			-0-
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-			-0-
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-			-0-
09	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-			-0-
10	0	1275	-0-	1275	1275	1275	3			N	-0-			-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -6)		WELL #: 6		RRCID -> 120544		COMPL. DATE 02/21/1986		TOTAL DEPTH 10085		PERF. 8499 - 10064				
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-			-0-
06	360 N	247	-0-	-113	-0-	247	3			N	-0-			-0-
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-			-0-
08	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-			-0-
09	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-			-0-
10	0	434	-0-	434	434	434	3			N	-0-			-0-

MALLORY, M. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 120545		COMPL. DATE 02/21/1986		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 8544 - 9300				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -5)		WELL #: 6		RRCID -> 120571		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8429 - 9095				
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-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -4)		WELL #: 7 T		RRCID -> 120666		COMPL. DATE 02/28/1986		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 9260 - 9661				
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-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
TCGU3 (YOUNG, M.G. -5)		WELL #: 5		RRCID -> 120927		COMPL. DATE 04/09/1986		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8462 - 9147	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1612 N	1610	-0-	-2	-0-	1610	3	N	-0-		-0-
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	-0-	2236	3	N	-0-		-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3)		WELL #: 5		RRCID -> 121062		COMPL. DATE 04/25/1986		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 9387 - 9644	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -5)		WELL #: 8		RRCID -> 121097		COMPL. DATE 04/28/1986		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8397 - 9708	
05	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3	N	-0-		-0-
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	-0-	225	3	N	-0-		-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6)		WELL #: 9		RRCID -> 121296		COMPL. DATE 05/16/1986		TOTAL DEPTH 9930		PERF. 8998 - 9725	
05	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3	N	-0-		-0-
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	-0-	893	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	
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-		-0-
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	-0-	480	3	N	-0-		-0-

WALLACE, T.H.		WELL #: A 1		RRCID -> 121725		COMPL. DATE 06/30/1986		TOTAL DEPTH 4985		PERF. 4840 - 4900	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4)		WELL #: 6		RRCID -> 123364		COMPL. DATE 02/01/1987		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8514 - 9199	
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-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
TCGU3 (YOUNG, M.G. -6)		WELL #: 6		RRCID -> 125420		COMPL. DATE 09/28/1987		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8477 - 9235			
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
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-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11)		WELL #: 10		RRCID -> 125991		COMPL. DATE 11/02/1987		TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 9730			
05	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3	N	-0-		-0-
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-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8)		WELL #: 11		RRCID -> 126203		COMPL. DATE 11/11/1987		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068			
05	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3	N	-0-		-0-
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-
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -7)		WELL #: 5		RRCID -> 126210		COMPL. DATE 12/29/1987		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8527 - 9011			
05	1333 N	1223	-0-	-110	-0-	1223	3	N	-0-		-0-
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-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7)		WELL #: 10		RRCID -> 126212		COMPL. DATE 11/09/1987		TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848			
05	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	3	N	-0-		-0-
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-
TCGU10 (BISHOP, W. R. - 2)		WELL #: 7		RRCID -> 160241		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8560 - 8570			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/16/2022											
TCGU6 (HINTON -3)		WELL #: 6		RRCID -> 165302		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8690 - 9662			
05	1209 N	913	-0-	-296	-0-	913	3	N	-0-		-0-
06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3	N	-0-		-0-
07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3	N	-0-		-0-
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3	N	-0-		-0-
09	960 N	911	-0-	-49	-0-	911	3	N	-0-		-0-
10	0	873	-0-	873	873	873	3	N	-0-		-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

05	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 3			N	-0-		-0-
06	1230 N	1097	-0-	-133	-0-	1097 3			N	-0-		-0-
07	1395 N	1316	-0-	-79	-0-	1316 3			N	-0-		-0-
08	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 3			N	-0-		-0-
09	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 3			N	-0-		-0-
10	0	1469	-0-	1469	1469	1469 3			N	-0-		-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931												
05	2387 N	2383	-0-	-4	-0-	2383 3			N	-0-		-0-
06	2430 N	2356	-0-	-74	-0-	2356 3			N	-0-		-0-
07	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641 3			N	-0-		-0-
08	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583 3			N	-0-		-0-
09	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563 3			N	-0-		-0-
10	0	2768	-0-	2768	2768	2768 3			N	-0-		-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234												
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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												
05	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	5799 3			N	-0-		-0-
06	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	5429 3			N	-0-		-0-
07	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	6090 3			N	-0-		-0-
08	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	6001 3			N	-0-		-0-
09	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	5713 3			N	-0-		-0-
10	0	6278	-0-	6278	6278	6278 3			N	-0-		-0-

TCGU3 (YOUNG, M. G. -7) WELL #: 7 RRCID -> 231644 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264												
05	868 N	853	-0-	-15	-0-	853 3			N	-0-		-0-
06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 3			N	-0-		-0-
07	992 N	967	-0-	-25	-0-	967 3			N	-0-		-0-
08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 3			N	-0-		-0-
09	3000 N	4316	-0-	1316	1316	4316 3			N	-0-		-0-
10	0	5892	-0-	5892	7208	5892 3			N	-0-		-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817												
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3			N	-0-		-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3			N	-0-		-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3			N	-0-		-0-
08	124 N	90	-0-	-34	-0-	90 3			N	-0-		-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3			N	-0-		-0-
10	0	107	-0-	107	107	107 3			N	-0-		-0-

E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 273516 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 9152												
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3			N	-0-		-0-
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	27	27 3			N	-0-		-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

TRINIDAD, S. (RODESSA)		91235 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: HENDERSON				
TENISON OIL COMPANY		841409		WELL #: 1		RRCID -> 081730		COMPL. DATE 10/12/1978		TOTAL DEPTH 12719 PERF. 7168 - 7179		
HARWELL GAS UNIT NO.1												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
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

HARWELL GAS UNIT NO. 1-A		91235 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: HENDERSON				
WELL #: 1		RRCID -> 084483		COMPL. DATE 09/11/1979		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
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

HARWELL GAS UNIT NO. 2		91235 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: HENDERSON				
WELL #: 1		RRCID -> 084590		COMPL. DATE 12/29/1978		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7192 - 7198						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
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

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		91237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
CINRON ENERGY, LLC		153512		WELL #: 1		RRCID -> 186462		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 11233 PERF. 8035 - 8047		
LINDER												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
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

LINDER		91237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
WELL #: 2		RRCID -> 188787		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8025 - 8030						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

LINDER		91237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
WELL #: 3		RRCID -> 188985		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8026 - 8038						
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-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
OPTIMUM EXPLORATION LLC				625161							
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY		WELL #:		1	RRCID -> 108812	COMPL. DATE 01/11/1984	TOTAL DEPTH 8295	PERF. 7850	- 7947		
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SPI-SWD		WELL #:		1	RRCID -> 177753	COMPL. DATE 06/22/2000	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4201	- 4428		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
ARNOLD		WELL #:		1	RRCID -> 179798	COMPL. DATE 10/09/2000	TOTAL DEPTH 9383	PERF. 8288	- 8292		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-
TEXAS POWER & LIGHT CO.		WELL #:		2	RRCID -> 179984	COMPL. DATE 10/25/2000	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8223	- 8232		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TEXAS POWER & LIGHT		WELL #:		3	RRCID -> 182147	COMPL. DATE 03/29/2001	TOTAL DEPTH 9399	PERF. 7818	- 8306		
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TEXAS POWER & LIGHT		WELL #:		4	RRCID -> 182383	COMPL. DATE 04/15/2001	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8242	- 8328		
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-		-0-
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	-0-	106 2		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		3	RRCID -> 183689	COMPL. DATE 01/31/2006	TOTAL DEPTH 9382	PERF. 8274	- 8330		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
OPTIMUM EXPLORATION LLC		//CONT.//		625161											
TEXAS POWER & LIGHT		WELL #:		6	RRCID ->	185476	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 8224 - 8273				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	14B2 EXT	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-

TEXAS POWER & LIGHT CO.		WELL #:		5	RRCID ->	187256	COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL DEPTH	8501	PERF. 8213 - 8379				
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
06	240 N	137	-0-	-103	-0-	-0-	137	2			Y	-0-			-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	402	-0-	402	-0-	-0-	402	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	402				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	402				Y	NO RPT			-0-

ARNOLD		WELL #:		3	RRCID ->	187687	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	8876	PERF. 7978 - 8375				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		4	RRCID ->	188569	COMPL. DATE	04/15/2002	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8655 - 8819				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	560	-0-	560	-0-	-0-	560	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	560				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	560				Y	NO RPT			-0-

TXU-AIRHEART		WELL #:		1	RRCID ->	188998	COMPL. DATE	04/28/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7779 - 7939				
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-			-0-
06	150 N	46	-0-	-104	-0-	-0-	46	2			Y	-0-			-0-
07	155 N	14	-0-	-141	-0-	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1	-0-	1	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	NO RPT			-0-

ARNOLD		WELL #:		4	RRCID ->	190914	COMPL. DATE	08/26/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7769 - 8135				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		8	RRCID ->	192975	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7734 - 8373				
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-			-0-
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-			-0-
07	434 N	214	-0-	-220	-0-	-0-	214	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	750	-0-	750	-0-	-0-	750	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	750				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	750				Y	NO RPT			-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
OPTIMUM EXPLORATION LLC		//CONT.//		625161								
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		9	RRCID ->	199012	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7718 - 8287	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	367			Y	NO RPT		-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		10	RRCID ->	204344	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8326 - 8480	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT		-0-

ARNOLD		WELL #:		6	RRCID ->	206399	COMPL. DATE	09/26/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7844 - 8212	
05		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	24			Y	NO RPT		-0-

ENSERCH PROCESSING INC.		WELL #:		11	RRCID ->	216553	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7884 - 8012	
05		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	1			Y	NO RPT		-0-

WAREING		WELL #:		4	RRCID ->	216555	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	8501	PERF. 7744 - 8030	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ARNOLD		WELL #:		7	RRCID ->	218870	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7769 - 8209	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	288534	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL DEPTH	8836	PERF. 7842 - 7880	
05		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	1			Y	NO RPT		-0-

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

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC				657295						
ZOLLER HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 216865	COMPL. DATE 06/24/2005	TOTAL DEPTH 8174	PERF. 8086	- 8136		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

VAN BASA RESOURCES, INC.				93042 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: VAN ZANDT	
SWAIN, O.L. 11B		WELL #: 7		RRCID -> 128566	COMPL. DATE 08/06/1988	TOTAL DEPTH 2997	PERF. 2510	- 2540		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

SWAIN, O.L. 109		WELL #: 4		RRCID -> 199679	COMPL. DATE 11/25/2003	TOTAL DEPTH 3010	PERF. 2752	- 2766		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

THOMPSON, I. W. 401		WELL #: 24		RRCID -> 207359	COMPL. DATE 01/28/2005	TOTAL DEPTH 3010	PERF. 2446	- 2488		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

VAN (AUSTIN CHALK) BASA RESOURCES, INC.				93042 166	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT	
SWAIN, W. F. 9		WELL #: 9		RRCID -> 199389	COMPL. DATE 11/11/2003	TOTAL DEPTH 2932	PERF. 2450	- 2575		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-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	16	-0-	16	16	15 3	1 9	Y	1 1	-0-

SWAIN, W. F. 9		WELL #: 7		RRCID -> 199391	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 2939	PERF. 2385	- 2575	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-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-

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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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		
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39

S N D ENERGY COMPANY, INC.		741084		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT				
BROWNING, L. P.		WELL #:		1		RRCID -> 188797		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6204 - 6300		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

XTO ENERGY INC.		945936		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
HAYNIE UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 189448		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 15259 PERF.14514 - 15123		
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	27	1	575	2	N	-0-	-0-
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	35	1	747	2	N	-0-	-0-
07	589 N	502	-0-	-87	-0-	23	1	479	2	N	-0-	-0-
08	589 N	307	-0-	-282	-0-	15	1	292	2	N	-0-	-0-
09	570 N	478	-0-	-92	-0-	22	1	456	2	N	-0-	-0-
10	0	418	-0-	418	-0-	17	1	401	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		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

VANDERBEEK (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 93196 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON												
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC //CONT.// 712947												
VANDERBEEK WELL #: 2 RRCID -> 246645 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 17762 PERF.16578 - 17156												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

05		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-
06		4 N	4	-0-	-0-		4 3		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-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												
05		2077 N	2055	-0-	-22	-0-	2055 2		N	-0-		-0-
06		2010 N	1997	-0-	-13	-0-	1997 2		N	-0-		-0-
07		2077 N	2045	-0-	-32	-0-	2045 2		N	-0-		-0-
08		2046 N	2036	-0-	-10	-0-	2036 2		N	-0-		-0-
09		2010 N	1968	-0-	-42	-0-	1968 2		N	-0-		-0-
10		0	1989	-0-	1989	1989	1989 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												
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 133889 COMPL. DATE 02/11/1990 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14044 - 14330												
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

SIMS WELL #: 1 RRCID -> 136999 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 14890 PERF.14372 - 14456												
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405												
FOREE WELL #: 1 RRCID -> 241807 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 10949												
05		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4166 2	66 9	N	60		197
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	4060	4060 2		N	-0-		63

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
FAULCONER ENERGY, LLC 263648												
MUMBERSON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133367 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10871 - 10893												
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
05	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	332 1	2460 2	N	3			282
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	2122	340 1	1779 2	N	3	177 1		142
						3 9						
						3 9						
						6 9						
						32 9						
						241 1						
						340 1						
						3 9						
						15 9						
						138 1						
						11 9						
						137 1						
						9 9						
						109 1						
						11 9						
						164 1						
						110 1						
						133 1						
						15 9						
						138 1						
						11 9						
						137 1						
						9 9						
						109 1						
						11 9						
						164 1						
						110 1						
						133 1						
						15 9						
						138 1						
						11 9						
						137 1						
						9 9						
						109 1						
						11 9						
						164 1						
						110 1						
						133 1						
						15 9						
						138 1						
						11 9						
						137 1						
						9 9						
						109 1						
						11 9						
						164 1						
						110 1						
						133 1						
						15 9						
						138 1						
						11 9						
						137 1						
						9 9						
						109 1						
						11 9						
						164 1						
						110 1						
						133 1						
						15 9						
						138 1						
						11 9						
						137 1						
						9 9						
						109 1						
						11 9						
						164 1						
						110 1						
						133 1						
						15 9						
						138 1						
						11 9						
						137 1						
						9 9						
						109 1						
						11 9						
						164 1						
						110 1						
						133 1						
						15 9						
						138 1						
						11 9						
						137 1						
						9 9						
						109 1						
						11 9						
						164 1						
						110 1						
						133 1						
						15 9						
						138 1						
						11 9						
						137 1						
						9 9						
						109 1						
						11 9						
						164 1						
						110 1						
						133 1						
						15 9						
						138 1						
						11 9						
						137 1						
						9 9						
						109 1						
						11 9						
						164 1						
						110 1						
						133 1						
						15 9						
						138 1						
						11 9						
						137 1						
						9 9						
						109 1						
						11 9						
						164 1						
						110 1						
						133 1						
						15 9						
						138 1						
						11 9						
						137 1						
						9 9						
						109 1						
						11 9						
						164 1						
						110 1						
						133 1						
						15 9						
						138 1						
						11 9						
						137 1						
						9 9						
						109 1						
						11 9						
						164 1						
						110 1						
						133 1						
						15 9						
						138 1						
						11 9						
						137 1						
						9 9						
						109 1						
						11 9						
						164 1						
						110 1						
						133 1						
						15 9						
						138 1						
						11 9						
						137 1						
						9 9						
						109 1						
						11 9						
						164 1						
						110 1						
						133 1						
						15 9						
						138 1						
						11 9						
						137 1						
						9 9						
						109 1						
						11 9						
						164 1						
						110 1						
						133 1						
						15 9						
						138 1						
						11 9						
						137 1						
						9 9						
						109 1						
						11 9						
						164 1						
						110 1						
						133 1						
						15 9						
	</											

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 OLD UNION OPERATING COMPANY //CONT.// 621149
 SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		956 N	956	-0-	-0-	-0-	954	2	2	9	N	2		57
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 N	NO RPT	-0-	-0-	806					N	NO RPT		68

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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			48
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

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

05		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-			-0-
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-

(GWN415)

12/15/2022

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS